



11.12.2015

г. Казань

№ 45-ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета

Республики Татарстан

по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., и.о. начальника управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения тарифных решений;

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

представлено мнение в письменном виде:

Зубова Н.Д., представитель Ассоциация «Некоммерческое Партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам электроэнергетики);

от Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Президенте Республики Татарстан:

Вечеров И.Б., член рабочей группы Общественной палаты Республики Татарстан, руководитель Комитета по тарифной политике «Ассоциации предприятий малого и среднего бизнеса Республики Татарстан»;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Устинова И.А., заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

от организаций:

ОАО «Татэнергосбыт»:

Гимазетдинова И.Р., заместитель директора по экономике и финансам;

Мухутдинова Э.Х., начальник отдела ценообразования;

Грачева Е.Ю., начальник отдела ОРЭЭ;

ОАО «Сетевая компания»:

Назарова Н.А., заместитель генерального директора по экономике;

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Янборисов А.М., начальник юридического отдела;

ОАО «Нэфис-Биопродукт»:

Зиннуров Д.Р., заместитель генерального директора ОАО «Казанский МЭЗ».

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 год

(Лениногорский м.р.: ООО «Лениногорские тепловые сети»; Тетюшский м.р.: ОАО «Тетюшское предприятие тепловых сетей»; 2. Казань: ООО

*«ПРОСТО МОЛОКО» филиал «Казанский молочный комбинат», ЗАО «Сетевая компания «Энерготехника»)
Выступающий – Е.В.Мартынова*

2. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2016 год

(Бугульминский м.р.: ООО «Бугульма-Водоканал»; Зеленодольский м.р.: ООО «Жилищно-коммунальные услуги», МУП «Нижневязовской жилкомсервис»; Лаишевский м.р.: ООО «Центр водоснабжения и канализации», ООО «Производственно-строительная компания XXI век»; Менделеевский м.р.: АО «Аммоний», МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»; Нижнекамский м.р.: ООО «Жилкомсервис»; Новошешминский м.р.: ОАО «Новошешминское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»; Пестречинский м.р.: ООО «Теплострой»; Черемшанский м.р.: МУП «Коммунальные сети Черемшанского района»)

Выступающий – И.А.Устинова

3. О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год

Выступающий – Д.А.Русских

4. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год

Выступающий – Д.А.Русских

5. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан на 2016 год

Выступающий – Д.А.Русских

6. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан на 2016 год

Выступающий – Д.А.Русских

7. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

8. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ, необходимого для электроснабжения завода ОАО «Нэфис-Биопродукт»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

9. Об установлении ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, сетевых организаций

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

10. Разное.

10.1. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2016 год

Выступающий – И.А.Устинова

1. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 год».

ООО «Лениногорские тепловые сети»

На основании заявления ООО «Лениногорские тепловые сети» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.10.2015г. № 284 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Лениногорские тепловые сети» потребителям, и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело №20-180/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Лениногорские тепловые сети» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применять метод экономически обоснованных расходов согласно приказу Госкомитета от 14.10.2015г. № 284 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Лениногорские тепловые сети» потребителям, и выборе метода регулирования»), о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Лениногорские тепловые сети» расположено по адресу: Лениногорский район, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д. 7, строение 3.

Руководитель организации – генеральный директор Хисматуллин Айдар Азгатович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Источником теплоснабжения являются 16 котельных, в том числе:

- по договору аренды №014-0178 от 01.10.2015 с Палатой имущественных и земельных отношений муниципального образования "Лениногорский муниципальный район" Республики Татарстан – 4 котельных;
- по договору по договору аренды №014-0179 от 01.10.2015 с Палатой имущественных и земельных отношений муниципального образования "Лениногорский муниципальный район" Республики Татарстан – 1 котельная;
- по договору аренды оборудования №83 от 25.09.2015 с ОАО "Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий Республики Татарстан" – 11 котельных с тепловыми сетями.

В соответствии с Федеральным Законом от 27.07.2010 №190 «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования «Лениногорский муниципальный район» от 07.10.2015 № 757 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Лениногорска» утверждена схема теплоснабжения. Согласно Постановлению от 08.10.2015 №178 ООО «Лениногорские тепловые сети» определена как единая теплоснабжающая организация.

При расчете тарифа на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 275124,0 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной 5644,0 Гкал (2,1%);
 - потери приняты в количестве 36687,0 Гкал (13,3%);
 - полезный отпуск 232793,0 Гкал (84,6%),
- в т.ч. реализуется:
- населению 161281,0 Гкал (69,3%)
 - бюджетным потребителям 44428,5 Гкал (19,1%);
 - прочие потребители 27083,5 Гкал (11,8%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2015г.	Принято ГКРТТ на 2015г.	Отклонение к предложению организации, (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	275124,0	275124,0	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	5644,0	5644,0	100,0
3	Потери (Гкал)	36687,0	36687,0	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	232793,0	232793,0	100,0
4.1	население	161281,0	161281,0	100,0
4.2	бюджетные организации	44428,5	44428,5	100,0
.3	прочие потребители	27083,5	27083,5	100,0

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2015 год составили:

Год	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
2016	413341,51	1624,53	2036,28	125,3

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Лениногорские тепловые сети», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э

Значения по статьям затрат ООО «Лениногорские тепловые сети» с календарной разбивкой на 2016 год представлены в таблице 1.

Таблица 1

**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ООО «Лениногорские тепловые сети»**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРПТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год				Утверждено органом регулирования на 2016 год			
				Год	Отклонение к 2015 г. (среднегодо вые), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2015 г. (среднегодо вые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет				да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	275124,00	278128,99	101,1%	176451,29	101677,70	275124,00	100,0%	175113,30	100010,70
3	Собственные нужды котельных	Гкал	5644,00	5854,00	103,7%	3 695,00	2159,00	5644,00	100,0%	3630,00	2014,00
5	Потери	Гкал	36687,00	39482,00	107,6%	25361,00	14121,00	36687,00	100,0%	24088,00	12599,00
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	232793,00	232792,99	100,0%	147395,29	85397,70	232793,00	100,0%	147395,30	85397,70
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	232793,00	232792,99	100,0%	147395,29	85397,70	232793,00	100,0%	147395,30	85397,70
6.1.2.	население	Гкал	161281,01	161281,01	100,0%	102705,86	58575,15	161281,01	100,0%	102705,86	58575,15
6.1.3.	бюджет	Гкал	44428,53	44428,52	100,0%	27651,32	16777,20	44428,53	100,0%	27651,33	16777,20
6.1.4.	прочие	Гкал	27083,46	27083,46	100,0%	17038,11	10045,35	27083,46	100,0%	17038,11	10045,35
7	Топливо на технологические цели, в том числе:	тыс.руб.	172775,17	196039,65	113,5%	118416,98	77622,67	182223,43	105,5%	115145,97	67077,46
7.1	Газ природный	тыс.руб.	172775,17	196039,65	113,5%	118416,98	77622,67	182223,43	105,5%	115145,97	67077,46
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	36316,37	38620,20	106,3%	23820,70	14799,50	36316,37	100,0%	23 114,95	13 201,42
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	4757,50	5076,09	106,7%	4971,18	5244,95	5017,67	105,5%	4 981,45	5 081,08
8	Сырье, основные материалы, в т.ч.:	тыс.руб.	3978,61	4243,15	106,6%	2379,94	1863,21	4073,27	102,4%	2481,52	1591,75
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	3417,64	3451,74	101,0%	1910,40	1541,35	3474,11	101,7%	2047,61	1426,50
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	160,80	154,70	96,2%	86,60	68,10	154,70	96,2%	92,82	61,88
8.1.2	Тариф	руб./м3	21,25	22,31	105,0%	22,06	22,63	22,46	105,7%	22,06	23,05
8.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	296,90	357,24	120,3%	189,88	167,36	315,31	106,2%	252,25	63,06
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	264,07	434,17	164,4%	279,67	154,50	283,85	107,5%	181,66	102,19
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	12,86	19,80	154,0%	12,87	6,93	12,86	100,0%	8,36	4,50
8.3.2	Тариф	руб./м3	20,53	21,93	106,8%	21,73	22,29	22,07	107,5%	21,73	22,71
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	16056,41	16762,89	104,4%	8028,20	8734,69	17244,58	107,4%	8622,29	8622,29
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	4849,04	5062,39	104,4%	2424,52	2637,88	5207,86	107,4%	2603,93	2603,93
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	41091,84	54418,65	132,4%	33054,90	21363,76	44679,51	108,7%	29 041,68	15 637,83
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	9904,46	11335,15	114,4%	6885,18	4449,97	9904,46	100,0%	6 437,90	3 466,56
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,15	4,80	115,7%	4,80	4,80	4,51	108,7%	4,511	4,511
12	Расходы по содержанию и эксплуатации	тыс.руб.	9438,88	13676,63	144,9%	6603,64	7072,99	12443,87	131,8%	6968,28	5475,59

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРПТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год				Утверждено органом регулирования на 2016 год			
				Год	Отклонение к 2015 г. (среднегодо вые), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2015 г. (среднегодо вые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	оборудования в т. ч.:										
12.1	Амортизация производ. оборудования	тыс.руб.	11,01	11,01	100,0%	5,51	5,51	11,01	100,0%	5,51	5,51
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	9427,87	13665,62	144,9%	6598,13	7067,49	12432,86	131,9%	6 962,78	5 470,08
19.1	материалы	тыс.руб.	2199,75	6123,32	278,4%	2984,07	3139,25	4672,43	212,4%	3 037,08	1 635,35
19.2	заработная плата	тыс.руб.	5387,08	5624,11	104,4%	2693,54	2930,57	5785,72	107,4%	2 892,86	2 892,86
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1626,90	1698,48	104,4%	813,45	885,03	1747,29	107,4%	873,64	873,64
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	214,14	219,71	102,6%	107,07	112,64	227,42	106,2%	159,19	68,23
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	41656,29	41809,28	100,4%	26913,06	14896,22	41656,29	100,0%	33325,03	8331,26
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	47761,74	51440,17	107,7%	26551,39	24888,78	52813,55	110,6%	28500,02	24313,53
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	28009,34	28503,22	101,8%	13650,97	14852,25	30082,03	107,4%	15 041,02	15 041,02
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	8458,82	8607,97	101,8%	4122,59	4485,38	9084,77	107,4%	4542,39	4542,39
16.3	Амортизация	тыс.руб.	4417,82	4417,82	100,0%	2208,91	2208,91	4417,82	100,0%	2 208,91	2 208,91
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	120,60	126,56	104,9%	61,30	65,26	127,66	105,9%	61,31	66,35
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	707,00	868,49	122,8%	519,04	349,45	750,83	106,2%	450,50	300,33
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	6048,16	8916,11	147,4%	5988,58	2927,52	8350,43	138,1%	6 195,90	2 154,53
17	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	20683,01	23795,47	115,0%	11570,15	12225,32	21884,40	105,8%	12609,36	9275,04
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	11226,66	12306,66	109,6%	5894,00	6412,67	12057,43	107,4%	6 028,72	6 028,72
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	3390,45	3716,61	109,6%	1779,99	1936,63	3641,34	107,4%	1820,67	1820,67
17.3	Амортизация	тыс.руб.	60,78	60,78	100,0%	30,39	30,39	60,78	100,0%	30,39	30,39
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	289,58	325,99	112,6%	162,97	163,02	304,45	105,1%	167,45	137,00
17.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	67,49	67,45	99,9%	33,72	33,73	67,49	100,0%	37,12	30,37
17.4.2.	тариф	руб.кВт.ч.	4,29	4,83	112,6%	4,83	4,83	4,51	105,1%	4,51	4,51
17.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	22,10	22,60	102,3%	10,95	11,66	22,85	103,4%	10,95	11,90
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	114,00	155,12	136,1%	77,56	77,56	155,12	136,1%	155,12	0,00
17.9	Плата за предельно доп. выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	93,47	93,47	100,0%	46,74	46,74	93,47	100,0%	56,08	37,39
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	2693,92	2693,92	100,0%	1376,19	1317,73	2693,92	100,0%	2 155,14	538,78
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	330,60	330,60	100,0%	165,30	165,30	330,60	100,0%	165,30	165,30
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	103,80	103,80	100,0%	51,90	51,90	103,80	100,0%	51,90	51,90
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	226,80	226,80	100,0%	113,40	113,40	226,80	100,0%	113,40	113,40
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	2461,45	4089,72	166,2%	2026,08	2063,64	2524,44	102,6%	2 019,55	504,89
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	358290,97	407248,30	113,7%	235942,79	171305,51	382226,77	106,7%	239298,09	142928,67
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	200,00	5921,66	2960,8%	3451,03	2470,63	2122,73		150,00	1972,73
19.1	услуги банка	тыс.руб.	200,00	200,00		100,00	100,0	200,00		150,00	50,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРПТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год				Утверждено органом регулирования на 2016 год			
				Год	Отклонение к 2015 г. (среднегодо- вые), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2015 г. (среднегодо- вые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
19.2	резерв по сомнительным долгам	тыс.руб		4969,70		3066,59	1903,11	1922,73		0,00	1922,73
19.3	прочие	тыс.руб		751,96		284,44	467,52	0,00		0,00	0,00
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	171,55		54,25	117,30	0,00		0,00	0,00
23	НВВ	тыс.руб.	358490,97	413341,51	115,3%	239448,07	173893,44	384349,50	107,2%	239448,09	144901,40
24	Тариф	руб./Гкал	1539,96	1775,58	115,3%	1624,53	2036,28	1651,04	107,2%	1624,53	1696,78

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 182223,43 тыс. рублей.

Объем газа принят в количестве 36316,37 тыс.куб.м. Среднегодовая цена газа на 2016 год принята, исходя из оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельные относятся к IV, V, VI группам) в сумме 5017,67 руб./тыс.куб.м.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 4073,27 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- расходы на воду для технологических целей с учетом индексации с 1 июля 2016 года приняты в сумме 3474,11 тыс. рублей. Объем воды принят по предложению организации в количестве 154,70 тыс.куб.м;

- вспомогательные материалы приняты на уровне 2015 года с учетом индексации в сумме 315,31 тыс. руб.;

- расходы на услуги водоотведения с учетом индексации с 1 июля 2016 года приняты в сумме 283,85 тыс. руб. Объем стоков принят на уровне 2015 года в количестве 12,86 тыс.м³.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 17244,58 тыс. рублей.

К расчету принята численность производственного персонала в количестве 71 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 20240,12 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда оплаты труда рабочего персонала в сумме 5207,86 тыс. рублей.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 44679,51 тыс. рублей.

Объем электрической энергии учтен в количестве 9904,46 тыс. кВт.ч. и тарифа первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) в размере 4,51 руб. за 1кВт.ч.

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 12443,87тыс. руб., учтены следующие расходы:

- амортизационные отчисления приняты по предложению организации в сумме 11,01 тыс. руб.;

- затраты на ремонт приняты в сумме 12432,86 тыс. руб., с учётом следующих расходов:

- материалы на ремонт в сумме 4672,43 тыс. руб.;
- ФОТ ремонтного персонала принят (23 шт.ед.) в сумме 5785,72 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 20962,75 руб.;

- отчисления на социальные нужды от ФОТ ремонтного персонала приняты в сумме 1747,29 тыс. руб.;

- услуги сторонних организации приняты на сумму 227,42 тыс. рублей.

7. Арендная плата основных производственных фондов принята в сумме 41656,29 тыс. руб., согласно договорам аренды:

- по договору аренды №014-0178 от 01.10.2015 с Палатой имущественных и земельных отношений муниципального образования "Лениногорский муниципальный район" Республики Татарстан в сумме 3685,18 тыс. руб.;
- по договору аренды №014-0179 от 01.10.2015 с Палатой имущественных и земельных отношений муниципального образования "Лениногорский муниципальный район" Республики Татарстан в сумме 22,64 тыс. руб.;
- по договору аренды оборудования №83 от 01.10.2015 с ОАО "Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий Республики Татарстан" в сумме 37948,47 тыс. руб.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 52813,55 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- фонд оплаты труда принят на уровне 2015 года с учетом индексации в сумме 30082,03 тыс. руб.,

К расчету принята численность цехового персонала в количестве 104 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 24104,19 руб.

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 9084,77 тыс. руб.;
- амортизация принята в сумме 4417,82 тыс. руб.;
- расходы на водоснабжение и водоотведение приняты в сумме 127,66 тыс. руб.;
- расходы на охрану труда приняты в сумме 750,83 тыс. руб.;
- прочие расходы приняты в сумме 8350,43 тыс. руб. в том числе:

тыс.руб.

Услуги автотранспорта (ГСМ)	2789,98
Услуги автотранспорта сторонними организациями	180,65
Аренда спец.техники	264,96
Обучение производственного персонала	313,84
Тех.обслуживание газового оборудования	22,50
Периодическая проверка дымоходов и вент.каналов	38,80
Поверка оборудования КИПиА	668,00
Измерение сопротивления эл.приборов	296,61
Электроиспытания и измерения в электроустановках	44,00
Командировочные	42,00
Утилизация опасных отходов и вывоз мусора	70,90
Арендная плата за пользование земельным участком (ПИЗО)	532,42
Дезинсекция, дератизация	18,53
Санитарно-химическое исследование воды	48,79
Разработка паспортов опасных производственных объектов	943,00
Составление и согласование отчета о выполнении мероприятий в области обращения с отходами	10,00
Техническое обслуживание приемно-контрольных охранно-пожарных приборов (ВДПО) котельных	142,37
Разработка ПЛАС ОПО	480,00
Разработка и согласование проекта СЗЗ	649,60
Осуществление аварийно-спасательных работ по локализации ЧС	527,68
Итого	8350,43

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 21884,40 тыс. руб., в том числе:

- ФОТ АУП принят в сумме 12057,43 тыс. руб. средняя заработная плата составит 29552,52 руб. (34 шт.ед.);
- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 3641,34 тыс. руб.;
- амортизация по предложению организации на сумму 60,78 тыс. руб.;
- расходы на покупку электрической энергии для хозяйственных нужд приняты в сумме 304,45 тыс. руб.;
- на услуги водоснабжения и водоотведения 22,85 тыс. руб.;
- средства на страхование в сумме 155,12 тыс. руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 93,47 тыс. руб.;
- арендная плата (аренда базы) принята в сумме 2693,92 тыс. руб.;
- транспортный налог учтен на сумму 103,80 тыс. руб.;
- налог на имущество 226,80 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы приняты по предложению организации на сумму 2524,44 тыс. руб., в том числе:

	тыс.руб.
Содержание зданий	26,12
Обучение	60,00
ГСМ	291,76
Канцтовары	141,70
Командировочные расходы, проездные	20,00
Охранные услуги	553,94
Содержание орг.техники и средств связи	157,18
Стандарты раскрытия информации (объявления)	32,00
Информационно-консультационные услуги	148,30
Обслуживание программны продукта «Гранд», «Консультант+»	53,66
Услуги связи, интернет, мобильная связь	647,16
Аудиторские услуги	68,56
МБП	185,31
Подписка,	32,65
Представительские расходы	40,00
Затраты по гражданской обороне (согласно ФЗ о гражданской обороне)	66,10
Итого	2524,44

9. Внебюджетные расходы приняты в сумме 2122,73 тыс. руб., в том числе:

- услуги банка в сумме 200,00 тыс. руб.;
- резерв по сомнительным долгам принят в соответствии с п. 25 Методических указаний в сумме 1922,73 тыс.рублей.

Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 384349,50 тыс. рублей.

В соответствии с п.114 Правил организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 единая теплоснабжающая организация должна урегулировать договорные отношения с лицами, функционирующими в рамках системы теплоснабжения до 1 декабря, в котором организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ООО «Лениногорские тепловые сети» потребителям:

с 1 января 2016 года – 1624,53 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2015;

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1696,78 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,45% к I полугодию 2016 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2016 года – 1916,95 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 2002,20 руб./Гкал (с учетом НДС).

ОАО «Тетюшское предприятие тепловых сетей»

На основании заявления ОАО «Тетюшское предприятие тепловых сетей» (далее ОАО «Тетюшское ПТС») об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.04.2015 № 108 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-86/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ОАО «Тетюшское ПТС» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) - приказ Госкомитета от 30.04.2015 № 109, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Тетюшское ПТС» расположено по адресу РТ, Тетюшский район, г. Тетюши, ул. Вахитова, д. 10.

Руководитель организации – Заместитель генерального директора Урманов Наиль Рустамович

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 35 котельные, 5 из которых числятся на балансе предприятия, 30 котельных эксплуатируются на основании договоров о безвозмездном пользовании муниципальным имуществом.

Протяженность тепловых сетей заявлена в размере 9379,5 м. в двухтрубном исчислении, в 2015 году протяженность сетей была учтена в размере 12780,0 м в двухтрубном исчислении

Средняя загруженность котельных – 19,4%, в 2015 году – 28,6%.

В соответствии с п. 22 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 на расчетный период регулирования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при

отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Исполнительного комитета Тетюшского муниципального района Республики Татарстан от 23.07.2014 № 20 утверждена схема теплоснабжения

города Тетюши. В городе услуги по теплоснабжению оказывает одна теплоснабжающая организация ОАО «Тетюшское предприятие тепловых сетей», в схеме обозначены зоны действия источников тепловой энергии организации. В данном документе (в соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808) определено, что предприятие ОАО «Тетюшское предприятие тепловых сетей» отвечает критериям единой теплоснабжающей организацией для муниципального образования «город Тетюши». Информации об объемах полезного отпуска на 2016-2018 годы в схеме не содержится.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 23392,0

- собственные нужды котельной 301,0 Гкал (1,3%);
- потери 2526,0 Гкал (10,8%);
- полезный отпуск 20565,0 Гкал (87,9%) , в т.ч. реализуется:
- население 445,78 Гкал (2,2%);
- бюджетным потребителям 19477,34 Гкал (94,7%);
- прочим потребителям 641,88 Гкал (3,1%).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п/п	Наименование показателей	Факт 2014 г.	Утверждено ГКРПТ на 2015г.	Предложение организации на 2016 г.	Принято ГКРПТ на 2016 г.	Отклонение к 2015 г. (%)
1	Выработка	28380,0	26458,54	23392,0	23392,0	88,4
2	Собственные нужды котельных	550,0	480,0	301,0	301,0	62,7
3	Потери	2720,0	2850,0	2526,0	2526,0	88,6
4	Полезный отпуск, в т. ч.	25110,0	23128,54	20565,0	20565,0	88,9
4.1	население	6900	4544,0	445,78	445,78	9,8
4.2	бюджетные потребители	17370,0	17554,07	19477,34	19477,34	111,0
4.3	прочие	840,0	1030,47	641,88	641,88	62,3

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2016 год:

1 полугодие – 11465,99 Гкал;

2 полугодие – 9099,01 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим отчетным данным, представленным в отдел мониторинга за 2014 год, организацией отражен убыток в размере 3942,0 тыс. руб.

Превышение затрат к плану 2014 года произошло по следующим статьям:

- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 1201,0 тыс. руб.;

- «Электроэнергия на технологические цели» на 98,55 тыс. руб.;
- «Амортизация производственного оборудования» на 95,0 тыс. руб.;
- «Затраты на ремонт» на 419,8 тыс. руб.;
- «Общехозяйственные расходы» на 942,3 тыс. руб.

Экономия произошла по следующим статьям:

- «Топливо на технологические нужды» на 1633,2 тыс. руб.;
- «Сырье и основные материалы» на 116,4 тыс. руб.;
- «Общепроизводственные расходы» на 272,7 тыс. руб.;

Организация не имеет утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу на 2016 год.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) по представленному проекту организации на 2016 год составила 47800,4 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составил:

- с 1 января – 1587,68 руб./Гкал (без НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2015 г.;

- с 1 июля – 3252,67 руб./Гкал (без НДС) с ростом 204,8 % к I полугодию 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Тетюшское ПТС», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 102,0%;
- электрическая энергия – 108,7%;
- индекс потребительских цен – 107,4%;
- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ОАО «Тетюшское ПТС» представлены в таблице 2.

Таблица 2

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ОАО «Тетюшское ПТС»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утвержден о ГКРПТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Отклоне н е к базовому периоду (среднегод овые), %	Утверждено ГКРПТ на 2016 год	
						Год	Отклоне н е к базовому периоду (среднегод овые), %
1	2	3	7	10	15	16	17
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет					
2	Выработано	Гкал	26458,54	23392,00	88,4	23392,00	88,4
3	Собственные нужды котельных	Гкал	480,00	301,00	62,7	301,00	62,7
5	Потери	Гкал	2850,00	2526,00	88,6	2526,00	88,6
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	23128,54	20565,00	88,9	20565,00	88,9
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	23128,54	20565,00	88,9	20565,00	88,9
6.1.2.	население	Гкал	4544,00	445,78	9,8	445,78	9,8
6.1.3.	бюджет	Гкал	17554,07	19477,34	111,0	19477,34	111,0
6.1.4.	прочие	Гкал	1030,47	641,88	62,3	641,88	62,3
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	17125,90	17777,80	103,8	16638,83	97,2
7.1	Газ природный	тыс.руб.	17125,90	17777,80	103,8	16638,83	97,2
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	3635,51	3601,00	99,1	3214,16	88,4
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м3)	4710,73	4936,91	104,8	5176,74	109,9
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	268,91	258,98	96,3	127,90	47,6
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	168,31	160,86	95,6	57,66	34,3
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	5,07	4,85	95,7	1,75	34,5
8.1.2	Тариф	руб./м3	33,20	33,15	99,8	32,95	99,3
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	52,38	83,50	159,4	55,63	106,2
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	48,21	14,61	30,3	14,60	30,3
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	2,03	0,62	30,6	0,62	30,6
8.3.2	Тариф	руб./м3	23,75	23,53	99,1	47,40	199,6
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	5843,81	8948,84	153,1	5759,80	98,6
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1764,83	2702,55	153,1	1739,46	98,6
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3477,17	4098,90	117,9	2940,09	84,6
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	703,30	755,00	107,4	621,79	88,4
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,94	5,43	109,8	4,73	95,6
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1065,15	1955,74	183,6	1177,61	110,6
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	475,00	556,00	117,1	475,00	100,0
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	590,15	1399,74	237,2	702,61	119,1
19.1	материалы	тыс.руб.	258,40	650,15	251,6	274,42	106,2
19.2	заработная плата	тыс.руб.	254,80	172,26	67,6	172,26	67,6
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	76,95	52,02	67,6	52,02	67,6

19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	525,31	0,0	203,90	0,0
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	720,00	0,0	0,00	0,0
14	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
15	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	924,40	4335,99	469,1	870,72	94,2
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	394,33	385,99	97,9	385,99	97,9
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	119,09	116,57	97,9	116,57	97,9
16.3	Амортизация	тыс.руб.	21,00	21,00	100,0	19,00	90,5
16.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	131,60	200,31	152,2	74,67	56,7
16.4.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	29,03	36,90	127,1	15,79	54,4
16.4.2.	тариф	руб.кВт.ч.	4,53	5,43	119,7	4,73	104,3
16.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	69,95	0,0	0,00	0,0
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,42	0,53	126,1	0,53	126,1
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	31,47	120,04	381,4	33,42	106,2
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	226,50	3421,61	1 510,6	240,54	106,2
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4446,20	6901,61	155,2	3956,40	89,0
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	2333,20	4106,05	176,0	2333,20	100,0
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	704,63	1240,03	176,0	704,63	100,0
17.3	Амортизация	тыс.руб.	171,00	171,00	100,0	152,00	88,9
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	270,07	315,44	116,8	94,60	35,0
17.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	55,57	58,10	104,6	20,00	36,0
17.4.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,86	5,43	111,7	4,73	97,3
17.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	31,00	91,87	296,4	32,92	106,2
17.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	7,40	6,65	89,9	1,05	14,2
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	9,80	8,00	81,6	8,00	81,6
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	1,00	5,00	500,0	5,00	500,0
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	263,00	205,00	77,9	205,00	77,9
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	22,00	17,00	77,3	17,00	77,3
17.12.	земельный налог	тыс.руб.	64,00	65,00	101,6	65,00	101,6
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	177,00	123,00	69,5	123,00	69,5
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	655,10	752,57	114,9	420,00	64,1
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	34916,37	47700,41	136,6	33210,81	95,1
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	90,00	100,00	111,1	90,00	100,0
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
23	НВВ	тыс.руб.	35006,37	47800,41	136,5	33300,81	95,1
24	Тариф	руб./Гкал	1513,56	2324,36	153,6	1619,30	107,0
24.1	Тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1456,06	1587,68	100,0	1587,68	100,0
24.2	Тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1587,68	3252,67	204,9	1659,13	104,5

Справочно:

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме 16638,8 тыс. руб.

Объем газа принят в размере 3214,16 тыс.куб.м – исходя из расчетного удельного расхода топлива учтенного в 2015 году.

Среднегодовая цена газа принята исходя из прогнозной оптовой цены газа с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей, с учетом цены газа сложившейся в первом полугодии 2015 года и индексации с 1 июля 2016 года на 1,02 и составила 5176,74 руб./тыс.куб.м (без НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 127,9 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду для технологических целей учтены в сумме 57,7 тыс. руб., исходя из объема воды 1,75 тыс. куб.м - принятого с учетом фактического расхода воды в 2014 году – и тарифа 1 куб.м воды для ОАО «Тетюши-Водоканал», с учетом индексации с 1 июля 2016 года;

- хим.реагенты - 55,6 тыс. руб. – на уровне утвержденных на 2015 год, с учетом индексации;

- расходы на водоотведение составили 14,6 тыс. руб. Объем стоков принят по предложению организации в размере 0,62 тыс.куб.м, тариф с учетом индексации с 1 июля 2016 года.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 5759,8 тыс. руб. К расчету принята численность в количестве 56 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 11428,17 руб. ФОТ принят на период отопительного сезона (9 мес.), с учетом снижения присоединенной нагрузки и уменьшением протяженности сетей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 1739,5 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 2940,1 тыс. руб. Количество электроэнергии принято с учетом расчетного удельного расхода электрической энергии на 1 Гкал в 2015 году. Тариф одноставочный, дифференцированный по 2-м зонам суток (СН2, НН), с учетом сложившихся цен на электрическую энергию за 9 месяцев 2015 года (по данным мониторинга цен на электрическую энергию ОАО «Татэнергосбыт»), с учетом индексации.

6. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 475,0 тыс. руб. – на уровне 2014 года. Ввод оборудования не подтвержден.

7. Затраты на ремонт приняты в сумме 702,6 тыс. руб. – согласно представленных графиков ремонта, в том числе:

- материалы для текущего ремонта оборудования котельных учтены в сумме 274,4 тыс. руб. – на уровне 2015 года, с учетом индексации;

- фонд оплаты труда ремонтного персонала – 172,3 тыс. руб. (количество персонала - 1 шт.ед., среднемесячная заработная плата 14355,00 руб.);

- отчисления страховых взносов (30,2%) – в сумме 52,02 тыс. руб.;

- услуги сторонних организаций (ремонт измерительных приборов ООО «Приборсервис») – 203,9 тыс. руб., учтены согласно представленных договоров.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 870,7 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 385,9 тыс. руб. К расчету принят персонал в количестве 2 шт.ед., среднемесячная заработная плата 16082,92 руб.;

- отчисления на социальные нужды 116,6 тыс. руб. (30,2%);

- амортизация 19,0 тыс. руб. – по факту 2014 года;

- электроэнергия 74,5 тыс. руб. - с учетом закрытия квартальной котельной;

- расходы на охрану труда 33,4 тыс. руб. – на уровне 2015 года, с учетом индексации;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 240,5 тыс. руб., с учетом факта 2014 года, с учетом индексации, в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс.руб.)
Техобслуживание КИПиА	169,8
Услуги автотранспорта (ГСМ)	70,7
ИТОГО	240,5

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 3956,4 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП - 2333,2тыс. руб. К расчету принята численность 9 шт.ед. - на уровне численности утвержденной в 2015 году, среднемесячная заработная плата 21603,7 руб.

- отчисления на социальные нужды – 704,63 тыс. руб. (30,2%);

- амортизация ОС общехозяйственного назначения – 152,0 тыс. руб. – по факту 2014 года;

- расходы на электроснабжение общехозяйственных объектов – 94,6 тыс. руб. (2 этаж офиса закрыт и отключен от электропотребления);

- затраты на ремонт – 32,9 тыс. руб. – на уровне 2015 года, с учетом индексации;

- средства на страхование 8,0 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 5,0 тыс. руб., с учетом факта 2014 года;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) 205,0 тыс. руб. – согласно представленных налоговых деклараций;

- прочие общехозяйственные расходы 420,0 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	Предбазовый период
ГСМ	217,0
Услуги связи	133,0
Аудиторские услуги	70,0
ИТОГО	420,0

10. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 90,0 тыс. руб., в том числе:

13. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 33300,8 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ОАО «Тетюшское ПТС» потребителям в размере:

- с 1 января 2016 года – 1587,68 руб./Гкал (без НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2015;

- с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года – 1659,13 руб./Гкал (без НДС) – с ростом 104,5% к 1 полугодью 2016 г.

Тарифы для населения:

- с 1 января 2015 года – 1873,46 руб./Гкал на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2015 года;

- с 1 июля 2015 года – 1957,77 руб./Гкал с ростом 104,5% к I полугодью 2016 года.

Рекомендации:

Правоустанавливающие документы по объектам муниципального имущества (объектов теплоснабжения) привести в соответствие с требованиями главы 6.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Филиал ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» «Казанский молочный комбинат»

На основании заявления филиала ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» Казанский молочный комбинат об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.04.2015г. № 108 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-116/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления филиала ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» Казанский молочный комбинат при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) согласно приказу Госкомитета от 30.04.2015 №109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями», о чем организация своевременно уведомлена.

Филиал ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» Казанский молочный комбинат расположено по адресу: г. Казань, ул. Арбузова, д. 7.

Руководитель – директор филиала Кагарманов Марат Шаатович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии. Источником теплоснабжения является 1 котельных. Средняя загруженность котельной – 62,5%.

Протяженность тепловых сетей составляет 4209,0 м. в двухтрубном исчислении, в том числе: сети отопления – 2051,0 м, сети ГВС – 619,0 м, паропровод – 919,0 м; конденсатопровод – 620,0 м.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130 утверждены схемы теплоснабжения города Казани и определены единые теплоснабжающие организации. Филиалу ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» Казанский молочный комбинат - присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-17.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 80883,0 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной приняты согласно техническому заключению в объеме 2496,1 Гкал (3,1%);
- потери учтены по предложению организации в объеме 1837,2 Гкал (2,3%);
- полезный отпуск учтен в объеме 76549,7 Гкал (94,6%), в т.ч. реализуется:
 - на собственное потребление 66913,5 Гкал (87,4%) из них:
 - в горячей воде 6021,3 Гкал;
 - в отборном паре 60892,2 Гкал;
 - населению 8092,0 Гкал (10,6%);
 - бюджетным потребителям 335,0 Гкал (0,4%);
 - -прочим потребителям 1209,2 Гкал (1,6%).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п/п	Показатели	Факт организации за 2014г.	Принято ГКРТГ на 2015г	Прогноз организации на 2016г.	Принято ГКРТГ на 2016г.	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	64656,0	80883,0	80883,0	80883,0	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	3230,0	2496,1	2496,1	2496,1	100,0
3	Потери (Гкал)	1982,0	1837,2	1837,2	1837,2	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	59444,0	76549,7	76549,7	76549,7	100,0
4.1	Собственное потребление	49423,0	66913,0	66913,5	66913,5	100,0
4.1.1	горячая вода	5277,0	6021,3	6021,3	6021,3	100,0
4.1.2	отборный пар (от 7,0 до 13,0 кгс/см ²)	44146,0	60892,2	60892,2	60892,2	100,0
4.2	Население	8477,0	8092,0	8092,0	8092,0	100,0

4.3	Бюджетные потребители	335,0	335,0	335,0	335,0	100,0
4.4	Прочие потребители	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	100,0

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно отчетным данным за 2014 год организацией получен убыток в сумме 267,05 тыс. рублей. Убыток сложился из-за снижения полезного отпуска и превышения установленных показателей по следующим статьям:

- «ФОТ ППП» и «отчисления на соц. нужды» на 457,40 тыс. руб.;
- «ремонт» на сумму 1138,61 тыс. рублей.

Программа в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласована.

Инвестиционная программа на 2016 год организацией не заявлена.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 год составили:

Год	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
2016	100231,48	1148,11	100,0	1501,73	130,8
	горячая вода - 17855,00	1072,66	100,0	1239,09	115,5
	отборный пар – 82376,48	1169,77	100,0	1560,34	133,4

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую филиалом ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» Казанский молочный комбинат, рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2016 год
Природный газ с 1 июля	102,0%
Электрическая энергия	108,7%
Индекс потребительских цен	107,4%
Индекс цен промышленных производителей	106,2%

Значения по статьям затрат филиала ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» Казанский молочный комбинат с календарной разбивкой на 2016 год представлены в таблице 3.

Таблица 3

**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
филиала ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» Казанский молочный комбинат**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Утверждено на 2015 год			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2015г. (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	80882,99	48526,74	32356,25	80882,99	44352,74	36530,25	80882,99	100,0	48526,74	32356,25
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2496,10	1 561,57	934,53	2496,10	1 561,57	934,53	2496,10	100,0	1561,57	934,53
5	Потери	Гкал	1837,20	1149,17	688,03	1837,20	1149,17	688,03	1837,20	100,0	1149,17	688,03
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	76549,69	45816,00	30733,69	76549,69	41642,00	34907,69	76549,69	100,0	45816,00	30733,69
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	15657,48	9289,30	6368,18	15657,48	9289,30	6368,18	15657,48	100,0	9289,30	6368,18
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	6021,30	3622,30	2399,00	6021,30	3622,30	2399,00	6021,30	100,0	3622,30	2399,00
6.1.2.	население	Гкал	8092,00	4865,00	3227,00	8092,00	4865,00	3227,00	8092,00	100,0	4865,00	3227,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	335,00	192,00	143,00	335,00	192,00	143,00	335,00	100,0	192,00	143,00
6.1.4.	прочие	Гкал	1209,18	610,00	599,18	1209,18	610,00	599,18	1209,18	100,0	610,00	599,18
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	60892,21	36526,70	24365,51	60892,21	32352,70	28539,51	60892,21	100,0	36526,70	24365,51
6.2.1.	собственное потребление	Гкал	60892,21	36526,70	24365,51	60892,21	32352,70	28539,51	60892,21	100,0	36526,70	24365,51
6.3.	в том числе пар по параметрам:	Гкал	60892,21	36526,70	24365,51	60892,21	32352,70	28539,51	60892,21	100,0	36526,70	24365,51
6.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	60892,21	36526,70	24365,51	60892,21	32352,70	28539,51	60892,21	100,0	36526,70	24365,51
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	51635,94	30079,18	21556,76	59491,14	28251,02	31240,12	58660,17	113,6	34916,77	23743,40
7.1	Газ природный	тыс.руб.	51635,94	30079,18	21556,76	59491,14	28251,02	31240,12	58660,17	113,6	34916,77	23743,40
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	11555,70	6933,42	4622,28	11555,70	5642,00	5913,70	11555,70	100,0	6 933,42	4 622,28
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	4468,44	4338,29	4663,66	5148,21	5007,27	5282,67	5076,30	113,6	5 036,01	5 136,73
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	843,59	492,65	350,94	1368,24	790,27	577,97	1188,63	140,9	705,02	483,61
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	395,97	227,09	168,87	524,13	355,26	168,87	419,03	105,8	246,98	172,06
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	27,46	16,48	10,98	34,68	23,70	10,98	27,46	100,0	16,48	10,98
8.1.2	Тариф	руб./м3	14,42	13,78	15,38	15,11	14,99	15,38	15,26	105,8	14,99	15,66
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	116,04	75,43	40,61	409,42	227,43	181,99	419,61	361,6	251,77	167,84
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	331,58	190,12	141,46	434,69	207,58	227,11	349,99	105,6	206,28	143,71
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	27,46	16,48	10,98	34,26	16,58	17,68	27,46	100,0	16,48	10,98
8.3.2	Тариф	руб./м3	12,08	11,54	12,88	12,69	12,52	12,85	25,60	212,0	12,52	13,08
9	Основная и дополнительная оплата	тыс.руб.	4966,60	2483,30	2483,30	6047,47	2896,30	3151,17	5334,13	107,4	2667,06	2667,06

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Утверждено на 2015 год			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2015г. (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	труда производ. рабочих											
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ.рабочих	тыс.руб.	1509,85	754,92	754,92	1838,43	880,48	957,96	1621,58	107,4	810,79	810,79
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	5050,05	3030,03	2020,02	6030,02	3617,96	2412,06	6152,55	121,8	3 691,53	2 461,02
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1965,00	1179,00	786,00	2311,70	1387,00	924,70	2183,84	111,1	1 310,30	873,54
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	2,57	2,57	2,57	2,61	2,61	2,61	2,82	109,6	2,82	2,82
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	2867,31	1921,10	946,21	3946,53	1527,15	2419,37	4049,49	141,2	2489,48	1560,01
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	34,31	17,15	17,15	0,00	0,0	0,00	0,00
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2867,31	1921,10	946,21	3912,22	1510,00	2402,22	4049,49	141,2	2 489,48	1 560,01
19.1	материалы	тыс.руб.	488,91	379,75	109,16	2869,09	1405,00	1464,09	2969,76	607,4	1 841,64	1 128,12
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2378,40	1541,35	837,05	1043,13	105,00	938,13	1079,74	45,4	647,84	431,89
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	8321,00	4160,50	4160,50	8321,00	4160,50	4160,50	0,00	0,0	0,00	0,00
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	1366,24	783,97	582,27	2924,84	754,73	2170,10	2493,40	182,5	1328,65	1164,75
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	512,16	256,08	256,08	701,57	336,00	365,57	550,06	107,4	275,03	275,03
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	155,70	77,85	77,85	213,28	102,14	111,13	167,22	107,4	83,61	83,61
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	72,40	43,44	28,96	63,57	28,96	34,61	61,96	85,6	37,18	24,78
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	625,99	406,61	219,38	1946,42	287,63	1658,79	1714,16	273,8	932,83	781,33
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6885,86	4475,81	2410,05	10237,40	4919,10	5318,29	9094,84	132,1	5980,80	3114,04
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	6382,79	3056,89	3325,90	0,00	0,0		
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1940,37	929,29	1011,07	0,00	0,0	0,00	0,00
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3,80	1,90	1,90	3,80	0,0	1,90	1,90
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	6885,86	4475,81	2410,05	1910,44	931,02	979,42	9091,04	132,0	5 978,90	3 112,14
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	83446,43	48181,46	35264,97	100205,08	47797,52	52407,56	88594,79	106,2	52590,10	36004,69
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	170,00	102,00	68,00	26,40	12,00	14,40	170,00	100,0	102,00	68,00
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
23	НВВ	тыс.руб.	83616,43	48283,46	35332,97	100231,48	47809,52	52421,96	88764,79	106,2	52692,10	36072,69
23.1	Горячая вода*	тыс.руб.	15 972,39	9 141,51	6 830,88	17 855,00	9 964,25	7 890,75	17095,71	107,0	9 964,26	7 131,45
23.2	Отборный пар*											
23.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	67 644,04	39 141,95	28 502,09	82 376,48	37 845,27	44 531,21	71669,08	106,0	42 727,84	28 941,24
24	Тариф	руб./Гкал	1092,32	1053,86	1149,65	1309,36	1148,11	1501,73	1159,57	106,2	1150,08	1173,72

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Утверждено на 2015 год			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2015г. (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
24.1	Горячая вода	руб./Гкал	1020,11	984,09	1072,66	1140,35	1072,66	1239,09	1091,86	107,0	1072,66	1119,86
24.2	Отборный пар											
24.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1110,88	1071,60	1169,77	1352,82	1169,77	1560,34	1176,98	106,0	1169,77	1187,80

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 58660,17 тыс. рублей.

Объем газа принят по предложению организации в количестве 11555,70 тыс.куб.м. Среднегодовая цена газа на 2016 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к IV группе) в размере 5076,30 руб./тыс.куб.м.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 1188,63 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду для технологических целей с учетом индексации с 1 июля 2016 года приняты в сумме 419,03 тыс. рублей. Объем воды принят на уровне 2015года в количестве 27,46 тыс.куб.м. Поставщиком воды является МУП «Водоканал»;

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 12.12.2014 №10-46/кс установлен тариф на II полугодие 2015 года в размере 12,52 руб.куб.м (без учета НДС).

- вспомогательные материалы приняты по предложению организации в сумме 419,61 тыс. руб.;

- расходы на услуги водоотведения с учетом индексации с 1 июля 2016 года приняты в сумме 349,99 тыс. рублей. Объем стоков учтен в количестве 27,46 тыс.м³.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 12.12.2014 №10-46/кс установлен тариф на II полугодие 2015 года в размере 12,52 руб.куб.м (без учета НДС).

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят на уровне 2015 года с учетом индексации в сумме 5334,13 тыс. рублей.

К расчету принята численность согласно штатному расписанию в количестве 20 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 22225,54 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 1621,58 тыс. рублей.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 6152,55 тыс. рублей.

Объем электрической энергии учтен в количестве 2183,84 тыс. кВт.ч. и тарифа третьей ценовой категории высокого напряжения (ВН).

6. Расходы на ремонт оборудования приняты в сумме 4049,49 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- материал на ремонт в сумме 2969,76 тыс. руб.;

- услуги сторонних организации в сумме 1079,74 тыс. рублей.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 2493,40 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- фонд оплаты труда (1 шт.ед.) принятна уровне 2015 года с учетом индексации в сумме 550,06 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды от ФОТ цехового персонала приняты в сумме 167,22 тыс. руб.;
- расходы на охрану труда приняты по предложению организации на сумму 61,96 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 1714,16 тыс. руб.

Техническое обслуживание системы водоподготовки	155,47
Техническое обслуживание газового хозяйства	122,68
Проверка технического состояния систем дымоотвода и вентиляции от газовых котлов	30,26
Обслуживание опасного производственного объекта (ООО "Регионспас")	127,45
Изготовление тех-экономического расчета, проектно-изыскательные работы по охране окружающей среды по котельной (ООО "Техинком")	1278,30
Итого	1714,16

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 9091,04 тыс. руб., согласно Учетной политике распределение общехозяйственных расходов осуществляется пропорционально заработной плате основных производственных рабочих, на производство и передачу тепловой энергии составляет 9,44%), в том числе:

тыс.руб.

Статьи расходов	Распределение расходов по сч.26 на тепловую энергию (9,44%)
ФОТ АУП с отчислениями	7072,52
Амортизация	128,31
Коммунальные услуги	156,56
Консультационные услуги	15,07
Клиринговые услуги	240,78
Услуги связи, мобильная связь, интернет	98,94
Канцтовары	37,31
Обслуживание орг.техники	105,52
Командировочные расходы	21,98
Подготовка кадров	16,20
Услуги собственного автотранспорта (ГСМ)	247,67
Обслуживание автотранспорта (запчасти, мойка и т.д.)	262,03
Утилизация опасных отходов и вывоз мусора	145,73
Дезинсекция, дератизация	16,40
Мед.осмотр	92,93
МБП	211,93
Услуги договорные	132,04
Экологический налог	54,73
Транспортный налог	8,67
Страхование имущества	28,72
Итого	9091,04

10. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 170,00 тыс. руб.

Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 88764,79 тыс. рублей.

В соответствии с п.114 Правил организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

08.08.2012 единая теплоснабжающая организация должна урегулировать договорные отношения с лицами, функционирующими в рамках системы теплоснабжения до 1 декабря, в котором организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую филиалом ООО УК «ПРОСТО МОЛОКО» Казанский молочный комбинат потребителям в размере:

на тепловую энергию в виде горячей воды:

с 1 января 2016 года – 1072,66 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа на 31.12.2015 года;

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1119,86 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,4% к I полугодию 2016 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2016 года – 1265,74 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1321,43 руб./Гкал (с учетом НДС).

ЗАО «Сетевая компания «Энерготехника»

На основании заявления ЗАО «Сетевая компания «Энерготехника» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.04.2015 № 108 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-133/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ЗАО «Сетевая компания «Энерготехника» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применять метод экономически обоснованных расходов (затрат). Срок действия договоров аренды в отношении производственных объектов организации составляет менее 3 лет (приказ Госкомитета от 30.04.2015 № 109), о чем организация своевременно уведомлена.

ЗАО «СК «Энерготехника» расположено по адресу г. Казань, ул. Сибирский тракт, 34.

Руководитель организации – Генеральный директор Евсеев Евгений Александрович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 3 котельные, которые эксплуатируются по договорам аренды с ЗАО «УК «АС Менеджмент».

Средняя загруженность котельных – 22%.

Протяженность тепловых сетей составляет 5776м. в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения города Казани и определены единые теплоснабжающие организации. ЗАО «СК «Энерготехника» присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-14. Однако сведения о полезном отпуске источников теплоснабжения на расчетный период не отражены.

При расчете тарифов на 2016 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 22249,21 Гкал;
- собственные нужды котельных – 343,25 Гкал (1,5%) - приняты по предложению организации;
- потери тепловой энергии – 1507,45 Гкал (6,8%) – приняты по предложению организации;
- полезный отпуск – 20398,50 Гкал (91,7%) расчетный объем полезного отпуска принят в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в том числе реализуется:
- бюджетным потребителям – 1884,45 Гкал (9,2%);
- прочим потребителям – 18514,05 Гкал (90,8%).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п/п	Наименование показателей	Факт 2014 г.	Утверждено ГКРПТ на 2015г.	Предложение организации на 2016 г.	Принято ГКРПТ на 2016 г.	Отклонение к 2015 (%)
1	Выработка тепловой энергии	21443,88	22921,01	21507,41	22249,21	97,1
2	собственные нужды котельных	343,25	123,80	343,25	343,25	277,3
3	Потери	1443,92	1623,93	1507,45	1507,45	92,8
4	Полезный отпуск, в том числе:	19656,71	21173,28	19656,71	20398,50	96,3
4.1	бюджетные потребители	1884,45	1787,32	1884,45	1884,45	105,4
4.2	прочие потребители	17772,26	19385,96	17772,26	18514,05	95,5

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2016 год:

- 1 полугодие – 12647,26 Гкал;
- 2 полугодие – 7751,25 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2014 год организацией отражен убыток в сумме 12291,32 тыс. руб. Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

Снижение доходов за 2014 год является следствием снижения полезного отпуска тепловой энергии на 2887,81 Гкал (12,8%) к утвержденному плану и превышением фактических расходов над плановыми вследствие увеличения затрат на 8564,83 тыс.руб., в том числе:

- оплата труда с отчислениями на 3903,47 тыс.руб.;
- затраты на ремонт - 2529,97 тыс.руб.;
- арендная плата – 1648,49 тыс.руб.;
- охрана труда и прочие общепроизводственные расходы - 717,53 тыс.руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – 346,28 тыс.руб.

Экономия сложилась:

- расходы на топливо – 252,91 тыс.руб.;
- расходы на электроэнергию – 499,8 тыс.руб.

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2016 год.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2016 год составила 51 283,17 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составил:

- с 1 января – 1484,67 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2015 г.;
- с 1 июля – 6093,52 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 410,4% к I полугодю 2016 года.

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 102,0%;
- электрическая энергия – 108,7%;
- индекс потребительских цен – 107,4%;
- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ЗАО «СК «Энерготехника» на 2016 год представлены в таблице 4.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утвержден о ГКРТТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год		Утверждено ГКРТТ на 2016 год	
				Год	Отклонение к 2015 году (среднего-довые), %	Год	Отклонение к 2015 году (среднего-довые), %
1	Плательщик НДС	да, нет	да	да		да	
2	Выработано	Гкал	22921,01	21507,41	93,8	22249,21	97,1
3	Собственные нужды котельных	Гкал	123,80	343,25	277,3	343,25	277,3
5	Потери	Гкал	1623,93	1507,45	92,8	1507,45	92,8
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	21173,28	19656,71	92,8	20398,50	96,3
6.1.3.	бюджет	Гкал	1787,32	1884,45	105,4	1884,45	105,4
6.1.4.	прочие	Гкал	19385,96	17772,26	91,7	18514,05	95,5
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	14839,43	15826,45	106,7	15474,48	104,3
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	3152,00	3136,88	99,5	3066,80	97,3
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м3)	4707,94	5045,28	107,2	5045,81	107,2
8	Сырье, основные материалы, в т.ч.:	тыс.руб.	156,26	696,23	445,6	374,96	240,0
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	44,17	202,16	457,7	196,58	445,0
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	3,08	13,01	422,2	13,01	422,2
8.1.2	Тариф	руб./м3	14,34	15,54	108,4	15,12	105,4
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	75,11	324,84	432,5	79,77	106,2
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	36,98	169,23	457,6	98,61	266,7
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	3,08	13,01	422,4	7,80	253,4
8.3.2	Тариф	руб./м3	12,01	13,01	108,3	12,64	105,2
9	Основная и доп.оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	4521,62	7440,45	164,6	4856,22	107,4
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1381,81	2325,88	168,3	1500,57	108,6
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2405,45	2865,82	119,1	1571,05	65,3
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1017,91	1106,50	108,7	645,23	63,4
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	2,36	2,59	109,6	2,43	103,0
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	821,39	9175,20	1 117,0	1290,50	157,1
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	212,20	5982,34	2 819,2	631,30	297,5
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	609,19	3192,86	524,1	659,20	108,2
19.1	материалы	тыс.руб.	0,00	150,82	0,0	156,11	0,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утвержден о ГКРТТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год		Утверждено ГКРТТ на 2016 год	
				Год	Отклонение к 2015 году (среднего-довые), %	Год	Отклонение к 2015 году (среднего-довые), %
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	609,19	3042,05	499,4	503,09	82,6
13	Аренда основных производственных фондов	тыс.руб.	1047,39	4532,95	432,8	1028,59	98,2
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1501,71	3132,17	208,6	1737,49	115,7
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	736,12	1623,65	220,6	790,59	107,4
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	224,96	507,55	225,6	244,29	108,6
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	108,75	207,75	191,0	129,42	119,0
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	431,88	793,21	183,7	573,18	132,7
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3055,84	5288,01	173,0	2969,04	97,2
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	994,19	1808,12	181,9	1067,76	107,4
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	303,82	565,22	186,0	329,94	108,6
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	127,50	152,41	119,5	127,50	100,0
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	тыс.руб.	5,02	5,86	116,7	5,86	116,7
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	494,69	0,00	0,0	313,15	63,3
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т. ч.:	тыс.руб.	77,86	1380,02	1 772,3	91,17	117,1
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	77,86	1380,02	1 772,3	91,17	117,1
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1052,76	1376,39	130,7	1033,66	98,2
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	29730,90	51283,17	172,5	30802,89	103,6
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	31,26	34,39	110,0	0,0	0,0
21	Недополученный по независящим причинам	тыс.руб.	0,00	12291,32	0,0	0,00	0,0
23	НБВ	тыс.руб.	29762,16	63608,88	213,7	30802,89	103,5
24	Тариф среднегодовой	руб./Гкал	1405,65	3235,99	230,2	1510,06	107,4
24.1	Тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1363,10	1484,67	100,0	1484,67	100,0
24.2	Тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1484,67	6093,52	410,4	1551,48	104,5

Справочно:

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме 15474,48 тыс. руб. с ростом к уровню 2015 года – 104,3%.

Объем газа принят в размере 3066,80 тыс.м³ – с учетом удельного расхода условного топлива, представленного отделом технического аудита (при групповой норме расхода условного топлива 158,2 кг.у.т./Гкал). Среднегодовая цена газа принята исходя из прогнозной оптовой цены газа с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с 4, 5 группами потребления и с учетом факта 1 полугодия 2015 года в размере 5045,81 руб./тыс.куб.м (без учета НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 374,96 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду на технологические цели приняты в сумме 196,58 тыс. руб.

Объем воды принят в размере 13,01 тыс. м³ по предложению организации и с учетом сложившегося факта за 2014 год, по тарифам МУП «Водоканал».

- вспомогательные материалы (хим.реагенты) приняты в сумме 79,77 тыс. руб. – на уровне 2015 года с учетом индексации;

- расходы на водоотведение приняты в соответствии с объемами воды на технологические нужды и составили 98,61 тыс. руб.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 4856,22 тыс. руб., с ростом к уровню 2015 года – 107,4%.

Численность ППП принята в количестве 30 штатных единиц на уровне 2015 года. Среднемесячная заработная плата составит – 13489,50 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,9% от ФОТ производственного персонала и составят 1500,57 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 1571,05 тыс. руб.

Количество электроэнергии принято в размере 645,23 тыс. кВт.ч – по расчетам отдела технического аудита. Организация применяет тариф одноставочный (уровень напряжения ВН), средняя цена 1 кВт.ч электроэнергии принята на уровне среднегодового тарифа 2015 года с учетом индексации – 2,43 руб./ кВт.ч (без НДС).

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 1290,50 тыс. руб.:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 631,30 тыс. руб. на основании представленной амортизационной ведомости основных средств за 2015 год и актов ввода в эксплуатацию.

Справочно: организация в 2014-2015 годах проводила работы по реконструкции здания котельной, оборудования и сетей по Нариманова, 40.

- затраты на ремонт приняты в сумме 659,20 тыс. руб., с ростом к уровню 2015 года – 108,2%, с учетом факта и представленных подтверждающих документов в том числе:

- материалы - в сумме 156,11 тыс.руб.;

- услуги сторонних организаций – в сумме 503,09 тыс.руб.

7. Аренда основных производственных фондов принята в сумме 1028,59 тыс.руб. в соответствии с представленными договорами аренды котельных.

Стоит отметить, что в договорах аренды котельных с ЗАО «УК «АС Менеджмент» от 01.03.2015 № ПИФ 1-4Я/0Ф2/15-33437, от 01.02.2015 № ПИФ2-62/0Ф2/15-33066, от 18.05.2015 № ПИФ 1-9G/0Ф2/15-33246 не представлены расчеты (расшифровка ставки) арендной платы за 1 кв.м. в соответствии с требованиями п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 1737,49 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда с отчислениями принят в сумме 1034,89 тыс. руб. с ростом к уровню 2015 года – 107,4%. Численность принята на уровне 2015 года в количестве 3 единиц, среднемесячная заработная плата 21960,91 руб.,

- расходы на охрану труда приняты в сумме 129,42 тыс. руб., с учетом представленных подтверждающих материалов;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 573,18 тыс. руб., с ростом к уровню 2015 года 132,7% в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Обслуживание опасных объектов КИПиА	287,88
Проверка средств измерений	47,11
Услуги автотранспорта (ГСМ)	26,13
Обучение сотрудников	47,59
ТО Газпром	114,38
Дезинфекция	2,34
Командировочные расходы	10,30
Разработка проектов ПДВ 1/5	21,66
Информационные услуги, программное обеспечение	15,80
ИТОГО	573,18

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 2969,04 тыс. руб., со снижением к уровню 2015 года 97,2%, в том числе:

- фонд оплаты труда АУП с отчислениями принят в сумме 1397,70 тыс. руб. с ростом к уровню 2015 года – 107,4%. Численность принята на уровне 2015 года в количестве 3 единиц, среднемесячная заработная плата – 29660,0 руб.;

- средства на страхование приняты в сумме 127,50 тыс. руб. согласно представленным документам;

- плата за предельно допустимые выбросы – 5,86 тыс. руб. по предложению организации;

- арендная плата (офис) принята в сумме 313,15 тыс. руб. – в доле, приходящейся на теплоснабжение;

- непроизводственные расходы - налог на имущество – 91,17 тыс. руб. с учетом вновь вводимого оборудования;

- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 1033,66 тыс. руб., со снижением к уровню 2015 года 98,2%, в доле, приходящейся на теплоснабжение, в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)

Аутсорсинговые услуги	708,63
Услуги связи	105,46
Канцтовары	45,5
Аудиторские услуги	13,56
Программное обеспечение, подписка	27,07
Сервисное обслуживание	33,51
Обучение сотрудников	1,35
Аренда офисного оборудования	23,27
Услуги банка	75,32
ИТОГО	1033,66

Распределение общехозяйственных расходов исходя из фактических затрат за 2014 год представлено организацией в следующих пропорциях: по деятельности в сфере теплоснабжения – 40,1%, водоснабжения – 4,9%, водоотведения – 2,9%, передача электрической энергии – 18,5%, эксплуатация – 33,6%.

В соответствии с учетной политикой, общехозяйственные расходы распределяются пропорционально к основной заработной плате производственных рабочих.

Согласно справки-подтверждения, основной вид деятельности у организации – производство общестроительных работ. Однако, общехозяйственные расходы (счет 26) организацией на него не распределяются.

С учетом заработной платы рабочих по 6 видам деятельности – доля распределения общехозяйственных затрат на тепловую энергию составляет – 25,85%.

10. Внереализационные расходы - услуги банка учтены в прочих общехозяйственных расходах.

11. Недополученный по независящим причинам доход за 2014 год в сумме 12291,32 тыс.руб., заявленный организацией, не принят в связи с необоснованным превышением расходов над плановыми по итогам 2014 года, а также некорректным распределением общехозяйственных расходов по видам деятельности.

12. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов принята в размере 30802,89 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ЗАО «СК «Энерготехника» потребителям в размере:

- с 1 января 2016 года – 1484,67 руб./Гкал (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2015;

- с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1551,48 руб./Гкал (без учета НДС) – с ростом 104,5% к 1 полугодью 2016 года.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2016 год».

Тариф на питьевую воду ООО «Бугульма-Водоканал» Бугульминского муниципального района на 2016 год

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Бугульма-Водоканал» об установлении тарифа на питьевую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 12.10.2015 № 282 «О внесении изменений в отдельные приказы Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» открыто тарифное дело № 26/44, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

У организации ООО «Бугульма-Водоканал» было заключено концессионное соглашение в отношении объектов водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод с Исполнительным комитетом Бугульминского муниципального района РТ на срок до 31.12.2014. От Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района РТ получено гарантийное письмо от 13.11.2015 №4081/15-ВГ о заключении концессионного соглашения на объекты водоснабжения и водоотведения в 2016 году.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Бугульма-Водоканал» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

Потребителями питьевой воды ООО «Бугульма-Водоканал» являются население, бюджетные и прочие организации г.Бугульма, пгт.Карабаш, Березовского, Большефедоровского, Восточного, Вязовского, Зеленогорского, Ключевского, Малобугульминского, Наратлинского, Новоалександровского, Новосумароковского, Петровского, Подгорненского, Спасского, Староисаковского и Татарско-Дымского сельских поселений Бугульминского муниципального района.

Источником водоснабжения Бугульминского района являются подземные воды. На обслуживании ООО «Бугульма-Водоканал» имеется 9 водозаборов и головное сооружение в г.Бугульма, один водозабор в пгт.Карабаш и 25 водозаборов по Бугульминскому району. Подача воды для нужд города осуществляется водозаборами «М.Бугульма», «Родничный», «Ивановка», «Баряшево», «Сокольский», «Западный», «Батыр», «Вязовка», «Коногоровка». Имеется головное сооружение, где производится хлорирование воды, поступающей с водозаборов «Западный», «Баряшево», «Батыр» и «Вязовка». На территории головных сооружений расположены 3 подземных ж/бетонных резервуара емкостью по 2000 куб.м и 2 по 5000 куб.м. Также на территории головных сооружений находятся хлораторная и химико-бактериологическая лаборатория (отделение питьевой воды).

В системе водоснабжения имеются четыре подкачивающих насосных станций.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 534,9 км, в т.ч.по г.Бугульма 335 км, по пгт.Карабаш 28 км и по Бугульминскому району 171,9 км.

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 10-41/кс:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	
ООО «Бугульма-Водоканал»			
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	29,54	31,42	106,4%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	25,03	26,63	106,4%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2016/ 2015, (%)
1	Поднято воды	8449,371	8272,096	8363,916	8294,445	8272,097	98,9%
2	Расход воды на хозяйственные нужды	3,997	3,997	3,997	150,903	3,977	100,0%
3	Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	8445,374	8268,099	8359,919	8143,542	8268,10	98,9%
2.1	потери воды	1743,692	1332,361	1380,046	1379,656	1332,361	96,5%

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРПТ)	2016/ 2015, (%)
		20,6%	16,1%	16,5%	16,9%	16,1%	
2.2	расход воды на технологические нужды	1144,983	1389,699	1389,696	1217,845	1389,699	100,0%
4	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	5556,699	5546,039	5590,177	5546,041	5546,041	99,2%
4.1	собственные нужды	0	0	0	0	0	0
4.2	бюджетным организациям	300,032	284,473	300,013	285,609	285,609	95,2%
4.3	населению	3817,693	3777,519	3801,731	3777,52	3777,52	99,4%
		68,7%	68,1%	68,0%	68,1%	68,1%	
4.4	прочим потребителям	1438,974	1484,046	1488,433	1482,912	1482,912	99,6%

Объем на 2016 год запланирован на уровне факта 2014 года. Расход воды на хозяйственные нужды и на технологические нужды также приняты на уровне факта. Потери также приняты на уровне факта.

Основные причины снижения объёмов относительно утвержденного 2015 года по группам потребителей:

- «бюджетные потребители всех уровней» - ограничение потребления воды выделенными лимитами, установка приборов учета; объем отпуска воды запланирован на уровне ожидаемого значения 2015 года на основании заключенных договоров;

- «население» - снижение по группе связано со вступлением в силу Постановления Правительства РФ от 01.06.2013 №344, согласно которому жители освобождаются от ежемесячной передачи показаний ИПУ. Текущее начисление производится по среднему значению за предыдущие 6 месяцев (ранее по нормативу). Объем воды спланирован на уровне факта 2014 года;

- «прочие потребители»:

- сокращение объёмов производства, оказываемых услуг на предприятиях: «ООО Бугульминская продкорпорация», ОАО «БЭНЗ», ГК Бугульма, Институт экономики, управления и права, ООО «Лукойл-Уралнефтепродукт», ООО «Макдоналдс», ООО «Медуница», ООО Подгорный», ООО «Промышленное строительство», ООО «ПСБ-2», ОАО «РЖД», ООО «СИМ» и т.д.;

- реорганизация, ликвидация, слияние производства: «ООО Арслан», ООО «АТЦ», «Булгар Металл», ООО «Бурпайп», ООО «Версия», ЗАО «Вечернее Плюс», ООО «Вязовка Агро Плюс», «Газпромтрансгаз (спорткомплекс)», ООО «Газсервисцентр», ЗАО «КХП-2», ООО «Мебельная фабрика», ООО «Здоровье» (ранее ООО «Мунча»), ООО «Техпромснаб», Филиал «Казанского кооперативного техникума» и т.д.;

- использование воды собственных скважин: ООО «Бозна», ЗАО «КХП-1», ЗАО СУ-32, ОАО «РЖД дом связи», ОАО «РЖД депо» ОАО «РЖД вокзал» и т.д.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт	129165,08	134036,43		
Утверждено ГКРТТ			144390,87	
прогноз организации				154 155,87
принято ГКРТТ				151445,03

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
154 155,87	26,63	100,0%	28,97	108,8%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 79901,21 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 489,74 тыс.руб:

– химические реагенты – 489,74 тыс.руб., на уровне предложения организации. Для очистки воды используются химические реагенты: известь хлорная и гипохлорит натрия.

Справочно: В основу расчета потребности в реагентах положены нормы санитарно-эпидемиологических правил и нормативов «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. СанПиН 2.1.4.1074-01», гигиенических нормативов «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. ГН 2.1.5.1315-03».

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в размере 58427,52 тыс.руб, в том числе:

электрическая энергия на технологические цели 58427,52 тыс. руб., принята в количестве 14741,29 тыс.кВт.ч. Отклонение от прогноза организации составляет 2086,22 тыс.руб. Объем принят на уровне факта, тариф – тариф с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (высокое, среднее второе и низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- ВН – 2,70 руб./кВт.ч.
- СН2 – 4,72 руб./кВт.ч.
- НН – 5,16 руб./кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 15493,34 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 11813,47 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет +329,98 тыс.руб. Затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования;
- отчисления на социальные нужды – 3679,86 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 56 чел., на уровне предложения организации (на уровне утвержденного периода регулирования).

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	47		9634,24
Машинист насосной установки	44	16,86	8903,39
Электромонтер	2	21,09	506,26
Слесарь КИПиА	1	18,72	224,58
Очистка воды	5		1178,45
Оператор	5	19,64	1178,45
Транспортировка воды	4		1000,79
Слесарь АВР	4	20,85	1000,79
Итого	56	17,58	11813,47

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 5490,60 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 19,76 тыс.руб. Заработная плата принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования. Рост по данной статье на 9,3% связан с увеличением численности цехового персонала на 0,5 ед. инженера-технолога. Дополнительная штатная единица необходима для выполнения программы производственного контроля, утвержденной руководителем и согласованной с Территориальным отделом управления Роспотребнадзора по РТ в Бугульминском районе и в г.Бугульма.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата цехового персонала	3412,28	3397,12	99,6%
2	Отчисления на социальное страхование	1033,24	1028,65	99,6%
3	Амортизация ОС цехового назначения	170,00	170,00	100,0%
4	Затраты на ремонт цеховые	130,02	130,02	100,0%
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	453,43	453,43	100,0%
6	Договорные услуги (ТО пожарной сигнализации, охрана объектов (головные сооружения), тех.обслуживание средств охраны, тех.освидетельствование, проверка средств измерений, радиометрические исследования воды, хим.реактивы, лабораторная посуда)	311,38	311,38	100,0%
Итого		5510,36	5490,60	99,6%

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	2	17,84	428,15
Энергетик	1	18,66	223,95
Механик	1	18,72	224,58
Инженер-бактериолог, инженер-химик	2,5	18,87	566,08
Лаборант	13	12,53	1954,35
Итого	19,5	14,52	3397,12

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

П. Ремонтные расходы приняты в сумме 15742,54 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 1038,26 тыс.руб. Затраты на ремонтные расходы приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования и включили в себя:

- расходы на текущий ремонт – 2001,01 тыс.руб.;
- расходы на капитальный ремонт – 4961,13 тыс.руб.;
- расходы на оплату труда и отчисления ремонтного персонала – 8780,39 тыс.руб.

№ п/п	Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %

№ п/п	Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Замена водовода по ул. Чапаева 2-35, г. Бугульма	834,80	834,80	100,0%
2	Замена водовода по ул. Хмельницкого (от ул. Кр. Армейской до ул. Пушкина), г. Бугульма	960,30	169,97	17,7%
3	Замена водовода по пер. Береговому, г. Бугульма	885,70	885,70	100,0%
4	Замена водовода по ул. Кирпичная 20-а, г. Бугульма	94,60	94,60	100,0%
5	Замена водовода по ул. Набережная 9, г. Бугульма	95,00	95,00	100,0%
6	Замена водовода по ул. Гафиятуллина 9, г. Бугульма	262,66	262,66	100,0%
7	Замена ввода ХВС по ул. Октябрьская 18, г. Бугульма	133,80	133,80	100,0%
8	Замена ввода ХВС по ул. Оршанская 14, г. Бугульма	207,70	207,70	100,0%
9	Замена ввода ХВС на котельной "Птицевод", г. Бугульма	168,00	168,00	100,0%
10	Переврезка водовода по ул. Космонавтов 3, г. Бугульма	88,20	88,20	100,0%
11	Замена водовода д. Елховка, пгт. Карабаш	669,30	669,30	100,0%
12	Замена водовода по ул. Нагорная, д. Ст. Сумароково	523,80	523,80	100,0%
13	Замена водопровода по ул. Центральная д. Соколка (около СДК)	239,00	239,00	100,0%
14	Замена водовода по ул. Молодежная, п. Вязовка	588,60	588,60	100,0%
15	Текущий ремонт	10 759,34	10781,41	100,2%
	Итого	16510,80	15742,54	93,7%

III. Административные расходы приняты в сумме 68606,64 тыс.руб., отклонение от прогноза организации +755,68 тыс.руб. Заработная плата принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования. Численность АУП принята в количестве 50,5 чел, на уровне предложения организации (со снижением на 1 ед. к утвержденному периоду регулирования). Прочие затраты приняты на основании представленных документов. Дополнительно приняты затраты на подготовку технических проектов (на основании письма Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района).

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	15837,20	16292,29	102,9%
2	Отчисления на социальное страхование	4782,84	4920,27	102,9%
3	Амортизация	1206,50	1206,50	100,0%
4	Затраты на ремонт (ремонт и ТО	1424,03	1450,51	101,9%

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
	автотранспорта, обслуживание компьютерной и орг.техники, ТО котельной, з/пл ремонтных рабочих, спецтехника и материалы для ремонта)			
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	708,69	703,69	99,3%
6	Транспортные расходы	353,97	353,97	100,0%
7	Охрана вневедомственная (охрана головных объектов)	1832,60	1680,68	91,7%
8	Услуги банка	181,00	181,00	100,0%
9	Услуги ЕРЦ (частный сектор)	537,11	537,11	100,0%
10	Подготовка кадров	122,00	122,00	100,0%
11	Услуги связи (телефон, интернет)	388,79	360,95	92,8%
12	Канц.товары и почтово-телеграф. Расходы	316,00	316,00	100,0%
13	Услуги договорные (консультационные, коммунальные услуги)	3846,77	3762,93	97,8%
14	Лицензии (аккредитация лаборатории, лицензия на право пользования ПП «Такснет-КМ», аттестация рабочих мест, разработка и согласование проекта ПДС и ВСС, лицензия на право пользование недрами, покупка лицензии 1С 8)	600,00	1134,98	189,2%
15	Страхование имущества	191,40	191,40	100,0%
16	Аренда земли	1939,00	1458,85	75,2%
17	Зарплата водителей и машинистов экскаваторов – 43 чел.	12742,36	13108,52	102,9%
18	Зарплата контролеров – 15 чел.	2174,17	2236,65	102,9%
19	Зарплата сторожей (ОСК) – 12 чел.	1112,63	1144,61	102,9%
20	Зарплата уборщиц производственных помещений – 2 чел.	238,80	245,66	102,9%
21	Отчисления в ЕСН	4935,70	5077,53	102,9%
22	Затраты на ГСМ для автомобилей и экскаваторов	7311,46	7311,46	100,0%
23	Теплоэнергия и газ на производственных и служебных помещений	935,18	926,32	99,1%
24	Материалы и запчасти для ремонта автомобилей и экскаваторов	4167,64	4167,64	100,0%
25	Затраты на охрану труда общеэксплуатационного персонала	242,09	242,09	100,0%
26	Списание МБП и имущества стоимостью до 20 тыс.руб.	250,00	0	
27	Командировочные расходы	223,03	223,03	100,0%
Итого		68600,96	69356,64	101,1%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор (ООО «Бугульма-Водоканал», ООО «Карабаш-Водоканал»)	2	50,37	1208,86
Бухгалтер	6	18,62	1340,98
Экономист	3	25,85	930,72
Главный энергетик, главный инженер	2	47,26	1134,14
Начальник цеха, нач. участка	7	37,30	3133,25
Начальник отдела	7	38,24	3212,13
Ст. инспектор ОК	1	27,20	326,45
Инженер ОМТС	1	16,63	199,58
Инженер ПТО, инженер-диспетчер ПТО	9	20,00	2160,09
Инженер по охране труда	1	21,52	258,22
Инженер отдела сбыта	1	21,11	253,28
Секретарь	1	12,71	152,51
Техник (ПТО, ЭМУ, ОС)	3	14,37	517,42
Кассир	1	14,42	173,03
Инженер ГО и ЧС	0,5	20,10	120,62
Программист	1	32,10	385,22
Техник по учету	2	14,37	344,95
Юрисконсульт	1	15,12	181,47
Диспетчер автотранспортного цеха	1	21,61	259,36
Итого	50,5	26,88	16292,29

Предприятие оказывает услуги водоснабжения и водоотведения. Согласно учетной политики административные расходы распределяются пропорционально прямым затратам по каждому виду деятельности, доля по водоснабжению составляет 76,0%. Таким образом, административные расходы составили 52711,05 тыс.руб.

IV. Сбытовые расходы гарантирующих организаций.

Расходы по сомнительным долгам организацией заявлены в размере 2485,33 тыс.руб. Госкомитетом затраты не приняты.

V. Амортизация на 2016 год принята в сумме 1193,88 тыс.руб., на уровне прогноза организации.

Направления использования амортизационных отчислений	Технологический цикл	Сумма, тыс.руб.
Установка преобразователей частотных SV-22iG5A 22 кВт на арт.скважинах в/з д.Наратлы,с. Спасское, д. Зеленая роща	подъем воды	360,00
Замена насоса ЦНС-105-147 с двигателем 75 кВт на насос К-100-65-250 с двигателем 55 кВт с мягким пуском на ВНС в/з Родничный	подъем воды	452,44
Замена насоса УСНГ 60-198 с двигателем 55 кВт на насос ЦНС-105-98 с двигателем 45 кВт с мягким пуском на ВНС в/з Ивановка	подъем воды	381,44
Итого		1193,88

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 2495,21 тыс.руб., в том числе:

- транспортный налог – 263,29 тыс.руб.;
- земельный налог – 197,95 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 412,86 тыс.руб.;
- налог на имущество – 317,11 тыс.руб.;
- водный налог и плата за пользование водным объектом – 1303,99 тыс.руб.

Доля расходов по водоснабжению составляет 76,0%. Таким образом, расходы на уплату налогов составили 1896,36 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2016 год составит 151445,03 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год
ООО «Бугульма-Водоканал»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемы й период	План на регулируемый период			
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году		2016 год		2016 год	% роста к предыду щему году
										2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	5 875,92	5 546,04	94,4	2 795,09	2 795,09	5 590,18	100,8	5 546,04	2 773,02	2 773,02	5 546,04	99,2
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3												
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3												
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	5 875,92	5 546,04	94,4	2 795,09	2 795,09	5 590,18	100,8	5 546,04	2 773,02	2 773,02	5 546,04	99,2
2.3.1	Население	тыс. м3	3 964,64	3 777,52	95,3	1 900,87	1 900,87	3 801,73	100,6	3 777,52	1 888,76	1 888,76	3 777,52	99,4
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	317,61	284,47	89,6	150,01	150,01	300,01	105,5	285,61	142,80	142,80	285,61	95,2
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	1 593,67	1 484,05	93,1	744,22	744,22	1 488,43	100,3	1 482,91	741,46	741,46	1 482,91	99,6
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,70	0,63	90,2	0,32	0,32	0,64	100,8	0,63	0,32	0,32	0,63	99,2
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОЙМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	142 039,24	133 990,92	94,3	69 969,50	74 421,37	144 390,87	107,8	153 651,22	73 845,53	77 599,50	151 445,03	104,9
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	74 139,23	52 322,64	70,6	22 498,10	23 868,55	46 366,65	88,6	49 888,26	23 945,11	25 804,32	49 749,43	107,3
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	62 097,14	33 741,43	54,3	16 526,75	17 753,50	34 280,26	101,6	37 435,43	17 589,25	19 054,40	36 643,65	106,9
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	47 062,40	16 203,24	34,4	8 445,06	9 196,67	17 641,74	108,9	18 881,87	9 254,84	10 060,01	19 314,85	109,5
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	8 407,15	7 845,27	93,3	4 339,83	4 630,60	8 970,43	114,3	9 365,13	4 645,25	4 988,99	9 634,24	107,4
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 538,96	2 450,08	96,5	1 310,63	1 398,44	2 709,07	110,6	2 924,73	1 402,86	1 605,91	3 008,77	111,1
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	639,00	907,52	142,0	460,69	460,69	921,38	101,5	921,38	460,69	460,69	921,38	100,0
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	2 579,69	5 139,97	199,2	1 310,93	1 375,17	2 686,10	52,3	3 903,10	1 346,32	1 429,79	2 776,10	103,4
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.		1 505,58						958,56				
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	869,94	1 171,04	134,6	441,28	462,90	904,18	77,2	991,86	479,30	509,01	988,31	109,3
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		24,31		218,33	229,03	447,36	1 840,2	447,36				

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемы й период	План на регулируемый период			
											2016 год		2016 год	% роста к предыду щему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2016 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	12 042,09	18 581,21	154,3	5 971,35	6 115,05	12 086,40	65,0	12 452,84	6 355,86	6 749,92	13 105,78	108,4
5	Очистка воды (РОВО) - всего:	тыс. руб.	28 916,41	11 058,24	38,2	15 036,06	15 818,89	30 854,95	279,0	31 991,51	15 262,60	16 242,45	31 505,05	102,1
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	6 337,49	5 817,39	91,8	3 976,04	4 216,92	8 192,96	140,8	8 642,44	3 345,37	3 586,35	6 931,71	84,6
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	331,09	265,41	80,2	232,95	244,36	477,31	179,8	489,74	237,51	252,23	489,74	102,6
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 342,27	1 068,34	79,6	631,17	687,34	1 318,50	123,4	1 419,38	607,90	660,79	1 268,68	96,2
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 028,35	823,50	80,1	530,84	566,41	1 097,25	133,2	1 145,53	568,20	610,25	1 178,45	107,4
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	321,87	257,85	80,1	160,31	183,12	343,44	133,2	358,55	171,60	197,26	368,85	107,4
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	151,00	119,86	79,4	75,50	75,50	151,00	126,0	112,00	56,00	56,00	112,00	74,2
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	69,80	581,82	833,5									
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	69,80	524,63	751,6									
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 093,11	2 645,68	85,5	1 568,98	1 645,87	3 214,85	121,5	3 526,63	1 704,16	1 809,82	3 513,99	109,3
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		54,92		776,29	814,32	1 590,61	2 896,0	1 590,61				
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	22 578,93	5 240,85	23,2	11 060,02	11 601,97	22 661,99	432,4	23 349,07	11 917,23	12 656,10	24 573,33	108,4
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	38 983,60	70 610,04	181,1	32 435,33	34 733,93	67 169,26	95,1	71 771,45	34 637,82	35 552,73	70 190,56	104,5
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	23 429,22	46 787,97	199,7	24 816,20	26 741,46	51 557,67	110,2	55 686,54	26 428,17	26 834,08	53 262,26	103,3
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	7 164,58	32 041,97	447,2	17 565,82	19 129,18	36 695,01	114,5	40 212,49	18 133,20	19 710,79	37 843,99	103,1
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	873,32	365,72	41,9	450,81	481,02	931,83	254,8	972,83	482,54	518,25	1 000,79	107,4
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	273,35	110,45	40,4	136,15	145,27	281,41	254,8	293,79	145,73	156,51	302,24	107,4
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	153,00	158,78	103,8	80,25	80,25	160,50	101,1	160,50	80,25	80,25	160,50	100,0
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	14 095,04	13 579,79	96,3	5 923,56	6 213,82	12 137,38	89,4	12 607,70	7 107,16	5 859,27	12 966,44	106,8
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	4 597,00	3 181,67	69,2	2 279,89	2 391,61	4 671,50	146,8	4 792,90	2 405,98	2 555,15	4 961,13	106,2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемы й период	План на регулируемый период			
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году		2016 год		2016 год	% роста к предыдуш ему году
										2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	869,94	520,46	59,8	441,28	462,90	904,18	173,7	991,86	479,30	509,01	988,31	109,3
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		10,80		218,33	229,03	447,36	4 140,4	447,36				
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	15 554,37	23 822,07	153,2	7 619,13	7 992,47	15 611,59	65,5	16 084,91	8 209,65	8 718,65	16 928,30	108,4
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	142 039,24	133 990,92	94,3	69 969,50	74 421,37	144 390,87	107,8	153 651,22	73 845,53	77 599,50	151 445,03	104,9
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	91 863,85	86 346,79	94,0	45 319,00	48 711,89	94 030,89	108,9	101 764,41	47 362,79	49 474,83	96 837,63	103,0
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	331,09	265,41	80,2	232,95	244,36	477,31	179,8	489,74	237,51	252,23	489,74	102,6
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	55 569,25	49 313,55	88,7	26 642,05	29 013,19	55 655,25	112,9	60 513,74	27 995,94	30 431,59	58 427,52	105,0
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10 308,82	9 034,49	87,6	5 321,49	5 678,03	10 999,52	121,8	11 483,49	5 695,98	6 117,49	11 813,47	107,4
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 134,18	2 818,37	89,9	1 607,09	1 726,83	3 333,92	118,3	3 577,07	1 720,19	1 959,68	3 679,86	110,4
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	943,00	1 186,17	125,8	616,44	616,44	1 232,88	103,9	1 193,88	596,94	596,94	1 193,88	96,8
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	16 744,53	19 301,57	115,3	7 234,49	7 588,99	14 823,48	76,8	16 510,80	8 453,48	7 289,06	15 742,54	106,2
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	4 666,80	5 211,88	111,7	2 279,89	2 391,61	4 671,50	89,6	5 751,46	2 405,98	2 555,15	4 961,13	106,2
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	4 832,98	4 337,18	89,7	2 451,54	2 571,66	5 023,20	115,8	5 510,36	2 662,76	2 827,85	5 490,60	109,3
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		90,04		1 212,95	1 272,38	2 485,33	2 760,3	2 485,33				
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	50 175,39	47 644,13	95,0	24 650,50	25 709,48	50 359,98	105,7	51 886,81	26 482,74	28 124,67	54 607,41	108,4
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.		15,61						504,65				
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.		15,61						420,54				
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.								84,11				
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.												
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.		29,91										
11	Товарная продукция	тыс. руб.	142 039,24	134 036,43	94,4	69 969,50	74 421,37	144 390,87	107,7	154 155,87	73 845,53	77 599,50	151 445,03	104,9
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.												
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	142 039,24	134 036,43	94,4	69 969,50	74 421,37	144 390,87	107,7	154 155,87	73 845,53	77 599,50	151 445,03	104,9
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	17 687,53	19 944,87	112,8	7 850,93	8 205,43	16 056,36	80,5	17 704,68	9 050,42	7 886,00	16 936,41	105,5
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	24,17	24,17	100,0	25,03	26,63	25,83	106,9	27,80	26,63	27,98	27,31	105,7

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемы й период	План на регулируемый период			
											2016 год		2016 год	% роста к предыду щему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
											100,0%	105,1%	105,7%	

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да				да		да	
1	Производственные расходы	74 176,32	65 769,00	88,7	36 255,13	39 234,06	75 489,19	114,8	79 901,21	105,8
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	331,09	265,41	80,2	232,95	244,36	477,31	179,8	489,74	102,6
1.1.1	Реагенты	331,09	265,41	80,2	232,95	244,36	477,31	179,8	489,74	102,6
1.1.2	Горюче-смазочные материалы									
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства									
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	55 569,25	49 313,55	88,7	26 642,06	29 013,19	55 655,25	112,9	58 427,52	105,0
1.2.1	Электроэнергия	55 569,25	49 313,55	88,7	26 642,06	29 013,19	55 655,25	112,9	58 427,52	105,0
1.2.2	Холодная вода									
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем									
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	13 443,00	11 852,86	88,2	6 928,57	7 404,86	14 333,43	120,9	15 493,34	108,1
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	10 308,82	9 034,49	87,6	5 321,48	5 678,03	10 999,51	121,8	11 813,47	107,4
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	3 134,18	2 818,37	89,9	1 607,09	1 726,83	3 333,92	118,3	3 679,86	110,4
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам									
1.5	Общехозяйственные расходы	4 832,98	4 337,18	89,7	2 451,55	2 571,66	5 023,21	115,8	5 490,60	109,3
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:									
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта									
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод									
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание									
2	Ремонтные расходы	16 744,53	19 301,57	115,3	7 477,70	7 345,78	14 823,48	76,8	15 742,54	106,2
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 635,56	6 731,66	411,6	923,29	880,01	1 803,30	26,8	2 001,01	111,0
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	4 666,80	5 211,88	111,7	2 279,89	2 391,61	4 671,50	89,6	4 961,13	106,2
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	10 442,17	7 358,03	70,5	4 274,52	4 074,16	8 348,68	113,5	8 780,39	105,2

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утвержден о	Факт	% отклоне я, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдуш ему году	2016 год	% роста к предыдущем у году
	ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	8 020,10	5 644,15	70,4	3 283,04	3 129,15	6 412,19	113,6	6 743,77	105,2
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	2 422,07	1 713,88	70,8	991,48	945,01	1 936,49	113,0	2 036,62	105,2
3	Административные расходы	48 030,50	45 862,22	95,5	23 458,42	24 970,55	48 428,97	105,6	52 711,05	108,8
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	1 586,83	908,11	57,2	816,07	831,00	1 647,07	181,4	1 955,00	118,7
3.1.1	Услуги связи и интернет	233,28	275,34	118,0	120,62	125,80	246,41	89,5	274,32	111,3
3.1.2	Юридические услуги									
3.1.3	Аудиторские услуги	50,46			24,60	25,66	50,26			
3.1.4	Консультационные услуги	9,72	120,38	1 238,4	4,91	5,12	10,03	8,3		
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	936,00	128,05	13,7	468,00	468,00	936,00	731,0	1 680,68	179,6
3.1.6	Информационные услуги	104,51	112,39	107,5	74,16	77,34	151,50	134,8		
3.1.7	Управленческие услуги	252,86	271,96	107,6	123,78	129,09	252,87	93,0		
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	14 233,13	14 220,80	99,9	7 083,58	7 387,48	14 471,06	101,8	16 121,55	111,4
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	10 931,74	10 922,27	99,9	5 440,54	5 673,95	11 114,48	101,8	12 382,14	111,4
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	3 301,39	3 298,53	99,9	1 643,04	1 713,53	3 356,57	101,8	3 739,41	111,4
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 727,29	2 467,26	142,8	863,65	863,64	1 727,28	70,0		
3.4	Служебные командировки	156,51	150,22	96,0	76,61	79,90	156,51	104,2	223,03	142,5
3.5	Обучение персонала	87,84	63,04	71,8	43,30	45,15	88,45	140,3	92,72	104,8
3.6	Страхование производственных объектов	199,44	85,05	42,6	67,46	70,35	137,81	162,0		
3.7	Прочие административные расходы	30 039,45	27 967,74	93,1	14 507,76	15 693,02	30 200,79	108,0	34 318,74	113,6
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	1 499,04	886,98	59,2	601,57	601,57	1 203,14	135,6	916,94	76,2
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	363,60	1 169,77	321,7	132,33	138,01	270,34	23,1		
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций				1 216,57	1 268,76	2 485,33			
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ				1 216,57	1 268,76	2 485,33			
5	Амортизация	943,00	1 186,17	125,8	616,44	616,44	1 232,88	103,9	1 193,88	96,8
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	943,00	1 186,17	125,8	616,44	616,44	1 232,88	103,9	1 193,88	96,8
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату									
6.1	Аренда имущества									
6.2	Концессионная плата									
6.3	Лизинговые платежи									
6.4	Аренда земельных участков	1 396,08	983,28	70,4						
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	2 144,89	1 901,85	88,7	945,23	985,79	1 931,02	101,5	1 896,36	98,2
7.1	Налог на прибыль при ОСН									
7.2	Единый налог при УСН									

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утвержден о	Факт	% отклонени я, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущ ему году	2016 год	% роста к предыдущем у году
7.3	Налог на имущество организаций	350,64	241,70	68,9	126,31	131,73	258,03	106,8	241,01	93,4
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	343,45	314,69	91,6	133,51	139,24	272,75	86,7	313,78	115,0
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	1 079,28	993,90	92,1	520,45	542,77	1 063,22	107,0	991,03	93,2
7.6	Земельный налог	136,08	150,88	110,9	67,09	69,96	137,05	90,8	150,44	109,8
7.7	Транспортный налог	235,44	200,68	85,2	97,88	102,08	199,96	99,6	200,10	100,1
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов									
8	Нормативная прибыль		15,61							
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним									
8.2	Расходы на капитальные вложения									
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами		15,61							
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль									
8.5	Величина нормативной прибыли									
9	Убыток									
10	Итого НВВ	142 039,24	134 036,43	94,4	69 969,49	74 421,38	144 390,87	107,7	151 445,03	104,89

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение к 01.01.2016, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Бугульма-Водоканал»			
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	31,42	33,02	105,1%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	26,63	27,98	105,1%

Данный тариф согласован с руководителем ООО «Бугульма-Водоканал» и руководством Бугульминского муниципального образования.

Тариф на водоотведение ООО «Бугульма-Водоканал» Бугульминского муниципального района на 2016 год

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Бугульма-Водоканал» об установлении тарифа на водоотведение на 2016 год приказом Госкомитета от 12.10.2015 № 282 «О внесении изменений в отдельные приказы Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам» открыто тарифное дело № 26/45, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

У организации ООО «Бугульма-Водоканал» было заключено концессионное соглашение в отношении объектов водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод с Исполнительным комитетом Бугульминского муниципального района РТ на срок до 31.12.2014. От Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района РТ получено гарантийное письмо от 13.11.2015 №4081/15-ВГ о заключении концессионного соглашения на объекты водоснабжения и водоотведения в 2016 году.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для ООО «Бугульма-Водоканал» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

ООО «Бугульма-Водоканал» оказывает услуги водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям г.Бугульма и поселка Карабаш.

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 168,4 км, в том числе протяженность напорных сетей 5,8 км, самотечных сетей – 162,6 км.

Сточные воды поступают на 9 канализационных насосных станций, а затем на очистные сооружения. Очистка принятых стоков осуществляется биологическим способом. В состав БОС входят: приемные камеры, здание решеток, сооружения по обработке осадков, песколовки, аэротенки, первичные и вторичные отстойники, биофильтры, станция глубокой доочистки. Эффективность очистки стоков составляет 98%.

Большой объем канализационных стоков обслуживается от выгребных ям, которые поставляются спецмашинами на очистные сооружения.

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 10-41/кс:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м.		Отклонение, %
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	
ООО «Бугульма-Водоканал»			
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	14,31	15,67	109,5%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	12,13	13,28	109,5%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2016/ 2015, (%)
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	4785,365	4412,736	4622,710	4412,750	4412,750	95,5%
1.1	бюджетным организациям	474,115	445,708	471,675	447,634	447,634	94,9%
1.2	населению	3551,988	3088,99	3374,500	3088,99	3088,99	91,5%
		74,2%	70,0%	73,0%	70,0%	70,0%	
1.3	прочим потребителям	759,262	878,038	776,535	876,126	876,126	112,8%
2	Пропущено сточных вод	4785,365	4412,736	4622,710	4412,750	4412,750	95,5%
3	Сброшено после очистки	4785,365	4412,736	4622,710	4412,750	4412,750	95,5%

Объем на 2016 год запланирован на уровне факта 2014 года.

Основные причины снижения объемов по группам потребителей:

- «бюджетные потребители всех уровней» - ограничение потребления выделенными лимитами, установка приборов учёта; объем запланирован уровне ожидаемого значения 2015 года по заключённым договорам;

- «население» - снижение по группе связано со снижением объёма водопотребления в связи со вступлением в силу с 01.06.2013г. Постановления Правительства РФ №344, согласно которому жители освобождаются от ежемесячной передачи показаний ИПУ. Текущее начисление производится по

среднему значению за предыдущие 6 месяцев (ранее по нормативу). Кроме того, Управляющими Компаниями устранялись утечки во внутридомовых сетях МКД (ул.Гафиятуллина 28, 13, ул.Оршанская 35 и т.д.) после проведенного капитального ремонта. Также реализация Постановления Правительства РФ №776 исключила начисление коммунальных услуг по водоснабжению и водоотведению в равных объемах, как это было ранее. В водоотведении на УК с 01.10.2014г. не выставляется разница между ОДПУ и суммарным объемом по ИПУ;

- «прочие потребители»:

- сокращение объемов производства, оказываемых услуг на предприятиях: ОАО «Ак Барс Банк», ООО «Бугульма Транссервис», ООО «Ваш выбор», ГК «Бугульма», Прогимназия 14 Журавушка, Институт экономики, управления и права, ООО «Интеспроц», ОАО «Ликёро-водочный завод», ООО «Лифтсервис», ООО «Макдоналдс», ООО «Медуница», «ОСБ 4694», ООО «Подгорный», ООО «Промышленное строительство», ООО «Псковинвестэнерго», Бугульминское ПТС, ОАО «РЖД», ООО «СИМ» и т.д.;

- реорганизация, ликвидация, слияние производства: ООО «Агроинвест», ООО «Арсенал», ООО «Бугульминская продкорпорация», ООО «Газсервисцентр», ООО «ЖилэнергоСервис Бугульма», ЗАО «КХП-2», ООО «Здоровье» (ранее ООО «Мунча»), Общество инвалидов, ООО ПАТП «Бугульминское», ООО ПАТП «Бугульминское», ООО «ПСБ-2», ООО «СУАР», Филиал «Казанского кооперативного техникума», ЗАО «Элеватор» и т.д.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт	52782,58	51067,06		

Утверждено ГКРТТ			58735,78	
прогноз организации				62869,67
принято ГКРТТ				59 071,77

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
62869,67	13,28	100,0%	15,23	114,7%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 31855,17 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 859,44 тыс.руб:

– химические реагенты – 859,44 тыс.руб., на уровне предложения организации.

2. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) приняты в размере 15195,76 тыс.руб, в том числе:

электрическая энергия на технологические цели 15195,76 тыс.руб., принята в количестве 3133,73 тыс.кВт.ч. Отклонение от прогноза организации составляет 855,09 тыс.руб. Объем электроэнергии принят с учетом снижения объема водоотведения, тариф-с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе и низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- СН2 – 4,84 руб./кВт.ч.

- НН – 5,09 руб./кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 9274,64 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 7117,91 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет +198,82 тыс.руб. и связано с изменением индекса-дефлятора.

- отчисления на социальные нужды – 2156,73 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 36 чел., по предложению организации (на уровне утвержденного периода регулирования).

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование (перекачка) стоков	13		2964,41

Машинист насосной установки	10	18,17	2180,94
Слесарь АБР	3	21,76	783,47
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости	23		4153,50
Оператор	23	15,05	4153,50
Итого	36	16,48	7117,91

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 6525,33 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 1,45 тыс.руб. Заработная плата цехового персонала принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования. Рост по данной статье на 7,2% связан с увеличением численности цехового персонала на 0,5 ед. инженера-технолога. Дополнительная штатная единица необходима для выполнения программы ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоны, программы проведения измерений качества сточных и дренажных вод (рек Бугульминский и Степной Зай).

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата цехового персонала	3676,66	3675,54	99,97%
2	Отчисления на социальное страхование	1110,35	1110,01	99,97%
3	Амортизация ОС цехового назначения	161,48	161,48	100,0%
4	Затраты на ремонт цеховые	220,63	220,63	100,0%
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	387,88	387,88	100,0%
6	Договорные услуги (услуги газоснабжения, лабораторно-инструментальные исследования, ремонт и поверка средств измерения, замеры по ПДВ)	969,79	969,79	100,0%
Итого		6526,78	6525,33	99,98%

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	3	21,40	770,50
Инженер-технолог	0,5	18,43	110,58
Инженер микробиолог	1	16,63	199,58
Инженер химик	2	16,63	399,15
Техник-химик	1	12,74	152,89
Лаборант	11	12,77	1685,93
Уборщица	2	6,84	164,23
Инженер биохимик	1	16,06	192,69
Итого	21,5	14,25	3675,54

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом

ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включают информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

П. Ремонтные расходы приняты в сумме 9221,89 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 604,15 тыс.руб., Затраты на ремонтные расходы приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования и включили в себя:

- расходы на текущий ремонт – 2014,91 тыс.руб.;
- расходы на капитальный ремонт – 1286,08 тыс.руб.;
- расходы на оплату труда и отчисления ремонтного персонала – 5920,90 тыс.руб.

№ п/п	Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Замена канализационного коллектора по ул.Чайковского (ж.д. № 6)	1 039,80	1 039,80	100,0%
2	Ремонт выгребных ям в д.Зеленая Роща,д.Ключи,с.Спасское	202,70	246,28	121,5%
3	текущий ремонт хозспособом	6 382,84	5735,10	%
4	текущий ремонт подрядным способом	2 200,71	2 200,71	100,0%
	Итого	9826,04	9221,89	93,9%

III. Административные расходы приняты в сумме 68606,64 тыс.руб., отклонение от прогноза организации +755,68 тыс.руб. Заработная плата принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования. Численность АУП принята в количестве 50,5 чел, на уровне предложения организации (со снижением на 1 ед. к утвержденному периоду регулирования). Прочие затраты приняты на основании представленных документов. Дополнительно приняты затраты на подготовку технических проектов (на основании письма Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района).

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	15837,20	16292,29	102,9%
2	Отчисления на социальное страхование	4782,84	4920,27	102,9%
3	Амортизация	1206,50	1206,50	100,0%
4	Затраты на ремонт (ремонт и ТО автотранспорта, обслуживание компьютерной и орг.техники, ТО котельной, з/пл ремонтных рабочих, спецтехника и материалы для ремонта)	1424,03	1450,51	101,9%
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	708,69	703,69	99,3%
6	Транспортные расходы	353,97	353,97	100,0%
7	Охрана вневедомственная (охрана	1832,60	1680,68	91,7%

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
	головных объектов)			
8	Услуги банка	181,00	181,00	100,0%
9	Услуги ЕРЦ (частный сектор)	537,11	537,11	100,0%
10	Подготовка кадров	122,00	122,00	100,0%
11	Услуги связи (телефон, интернет)	388,79	360,95	92,8%
12	Канц.товары и почтово-телеграф. Расходы	316,00	316,00	100,0%
13	Услуги договорные (консультационные, коммунальные услуги)	3846,77	3762,93	97,8%
14	Лицензии (аккредитация лаборатории, лицензия на право пользования ПП «Такснет-КМ», аттестация рабочих мест, разработка и согласование проекта ПДС и ВСС, лицензия на право пользование недрами, покупка лицензии 1С 8)	600,00	1134,98	189,2%
15	Страхование имущества	191,40	191,40	100,0%
16	Аренда земли	1939,00	1458,85	75,2%
17	Зарплата водителей и машинистов экскаваторов – 43 чел.	12742,36	13108,52	102,9%
18	Зарплата контролеров – 15 чел.	2174,17	2236,65	102,9%
19	Зарплата сторожей (ОСК) – 12 чел.	1112,63	1144,61	102,9%
20	Зарплата уборщиц производственных помещений – 2 чел.	238,80	245,66	102,9%
21	Отчисления в ЕСН	4935,70	5077,53	102,9%
22	Затраты на ГСМ для автомобилей и экскаваторов	7311,46	7311,46	100,0%
23	Теплоэнергия и газ на производственных и служебных помещений	935,18	926,32	99,1%
24	Материалы и запчасти для ремонта автомобилей и экскаваторов	4167,64	4167,64	100,0%
25	Затраты на охрану труда общеэксплуатационного персонала	242,09	242,09	100,0%
26	Списание МБП и имущества стоимостью до 20 тыс.руб.	250,00	0	
27	Командировочные расходы	223,03	223,03	100,0%
Итого		68600,96	69356,64	101,1%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор (ООО «Бугульма-Водоканал», ООО «Карабаш-Водоканал»)	2	50,37	1208,86
Бухгалтер	6	18,62	1340,98
Экономист	3	25,85	930,72
Главный энергетик, главный инженер	2	47,26	1134,14
Начальник цеха,нач.участка	7	37,30	3133,25

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Начальник отдела	7	38,24	3212,13
Ст.инспектор ОК	1	27,20	326,45
Инженер ОМТС	1	16,63	199,58
Инженер ПТО, инженер-диспетчер ПТО	9	20,00	2160,09
Инженер по охране труда	1	21,52	258,22
Инженер отдела сбыта	1	21,11	253,28
Секретарь	1	12,71	152,51
Техник (ПТО, ЭМУ, ОС)	3	14,37	517,42
Кассир	1	14,42	173,03
Инженер ГО и ЧС	0,5	20,10	120,62
Программист	1	32,10	385,22
Техник по учету	2	14,37	344,95
Юрисконсульт	1	15,12	181,47
Диспетчер автотранспортного цеха	1	21,61	259,36
Итого	50,5	26,88	16292,29

Предприятие оказывает услуги водоснабжения и водоотведения. Согласно учетной политики административные расходы распределяются пропорционально прямым затратам по каждому виду деятельности, доля по водоотведению составляет 24,0%. Таким образом, административные расходы составили 16645,60 тыс.руб.

IV. Амортизация на 2016 год принята в сумме 750,26 тыс.руб., на уровне прогноза организации.

Направления использования амортизационных отчислений	Технологический цикл	Сумма, тыс.руб.
Замена воздухоудовки ТВ-80-1,6-160кВт на ТВ-80-1,6-110 кВт с мягким спуском на ОСК г.Бугульма	очистка	480,00
Установка мягкого пускателя Мастерстарт на КНС по ул.Герцена, 67 г.Бугульма	перекачка	270,26
Итого		750,26

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 2495,21 тыс.руб., в том числе:

- транспортный налог – 263,29 тыс.руб.;
- земельный налог – 197,95 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 412,86 тыс.руб.;
- налог на имущество – 317,11 тыс.руб.;
- водный налог и плата за пользование водным объектом – 1303,99 тыс.руб.

Доля расходов по водоотведению составляет 24,0%. Таким образом, расходы на уплату налогов составили 598,85 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоотведения на 2016 год составит 59 071,77 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016 год ООО «Бугульма-Водоканал»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
											2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год	С 1 января по 30 июня		
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да				да		да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	5 172,17	4 412,74	85,3	2 311,36	2 311,36	4 622,71	104,8	4 412,75	2 206,38	2 206,38	4 412,75	95,5
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3												
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3												
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	5 172,17	4 412,74	85,3	2 311,36	2 311,36	4 622,71	104,8	4 412,75	2 206,38	2 206,38	4 412,75	95,5
2.3.1	Население	Тыс. м3	3 877,90	3 088,99	79,7	1 687,25	1 687,25	3 374,50	109,2	3 088,99	1 544,50	1 544,50	3 088,99	91,5
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	499,52	445,71	89,2	235,84	235,84	471,68	105,8	447,63	223,82	223,82	447,63	94,9
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	794,75	878,04	110,5	388,27	388,27	776,53	88,4	876,13	438,06	438,06	876,13	112,8
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,62	0,50	81,6	0,26	0,26	0,53	104,8	0,50	0,25	0,25	0,50	95,5
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	59 888,40	51 657,91	86,3	28 038,63	30 697,15	58 735,78	113,7	62 710,15	29 300,66	29 771,11	59 071,77	100,6
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	19 004,58	16 631,47	87,5	11 482,68	13 035,39	24 518,08	147,4	26 211,94	11 502,29	12 243,37	23 745,67	96,8
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	13 541,03	11 577,51	85,5	5 232,66	5 531,93	10 764,59	93,0	12 139,87	5 522,77	5 893,12	11 415,89	106,1
4.1.1	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	979,39	979,78	100,0	477,25	519,72	996,97	101,8	1 092,02	495,69	538,82	1 034,51	103,8
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 586,84	2 548,86	98,5	1 335,34	1 424,81	2 760,16	108,3	2 881,61	1 429,32	1 535,09	2 964,41	107,4
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	788,98	774,34	98,1	404,61	431,72	836,33	108,0	873,13	431,65	466,56	898,22	107,4
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	367,00	299,17	81,5	153,86	153,86	307,73	102,9	314,53	157,27	157,27	314,53	102,2
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	7 932,12	6 252,92	78,8	2 415,92	2 534,30	4 950,21	79,2	5 999,58	2 534,15	2 691,27	5 225,42	105,6
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1 200,00	725,56	60,5	591,02	619,98	1 211,00	166,9	1 242,50	623,71	662,38	1 286,08	106,2
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	886,70	704,43	79,4	445,68	467,52	913,20	129,6	979,02	474,68	504,12	978,80	107,2
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		18,01										
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	5 463,54	5 053,96	92,5	6 250,02	7 503,46	13 753,48	272,1	14 072,06	5 979,52	6 350,25	12 329,78	89,6
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	40 883,82	35 026,44	85,7	16 555,95	17 661,76	34 217,70	97,7	36 498,22	17 798,37	17 527,73	35 326,10	103,2
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	26 834,71	25 215,80	94,0	13 945,61	14 923,51	28 869,13	114,5	30 889,07	15 414,92	14 996,51	30 411,44	105,3
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	654,23	684,65	104,6	410,20	430,30	840,51	122,8	859,44	416,80	442,64	859,44	102,3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
											2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	12 724,05	11 908,18	93,6	6 532,99	7 114,43	13 647,42	114,6	14 958,83	6 785,46	7 375,79	14 161,25	103,8
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 994,14	3 295,88	110,1	1 870,98	1 996,34	3 867,32	117,3	4 037,48	2 002,65	2 150,85	4 153,50	107,4
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	908,42	1 001,42	110,2	566,91	604,89	1 171,80	117,3	1 223,36	604,80	653,71	1 258,51	107,1
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	434,00	406,81	93,7	217,00	217,00	434,00	106,7	435,73	217,87	217,87	435,73	100,4
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	4 095,23	3 481,02	85,0	1 822,01	1 911,29	3 733,29	107,2	3 826,47	2 697,47	1 299,00	3 996,47	107,0
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	5 024,64	4 327,22	86,1	2 525,52	2 649,27	5 174,78	119,6	5 547,77	2 689,88	2 856,65	5 546,53	107,2
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		110,63										
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	14 049,11	9 810,64	69,8	2 610,34	2 738,24	5 348,58	54,5	5 609,14	2 383,45	2 531,22	4 914,67	91,9
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс. руб.												
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	59 888,40	51 657,91	86,3	28 038,63	30 697,15	58 735,78	113,7	62 710,15	29 300,66	29 771,11	59 071,77	100,6
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	40 375,75	36 793,31	91,1	19 178,27	20 455,45	39 633,72	107,7	43 028,95	20 937,69	20 889,63	41 827,33	105,5
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	654,23	684,65	104,6	410,20	430,30	840,51	122,8	859,44	416,80	442,64	859,44	102,3
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	13 703,44	12 887,95	94,0	7 010,24	7 634,15	14 644,39	113,6	16 050,85	7 281,15	7 914,61	15 195,76	103,8
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 580,97	5 844,74	104,7	3 206,33	3 421,15	6 627,48	113,4	6 919,09	3 431,97	3 685,94	7 117,91	107,4
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 697,41	1 775,76	104,6	971,52	1 036,61	2 008,13	113,2	2 096,48	1 036,46	1 120,27	2 156,73	107,3
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	801,00	705,98	88,1	370,86	370,86	741,73	105,1	750,26	375,13	375,13	750,26	101,2
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	12 027,35	9 733,94	80,9	4 237,93	4 445,58	8 683,51	89,2	9 826,04	5 231,62	3 990,27	9 221,89	106,2
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1 200,00	1 145,47	95,5	591,02	619,98	1 211,00	105,7	1 242,50	623,71	662,38	1 286,08	106,2
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	5 911,34	5 031,65	85,1	2 971,20	3 116,78	6 087,98	121,0	6 526,78	3 164,56	3 360,77	6 525,33	107,2
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		128,64										
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	19 512,65	14 864,60	76,2	8 860,36	10 241,71	19 102,06	128,5	19 681,21	8 362,97	8 881,47	17 244,44	90,3
8	Валовая прибыль	тыс. руб.								159,52				
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.								159,52				
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		602,48										
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.		11,63										
11	Товарная продукция	тыс. руб.	59 888,40	51 067,06	85,3	28 038,63	30 697,15	58 735,78	115,0	62 869,67	29 300,66	29 771,11	59 071,77	100,6
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
											2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	59 888,40	51 067,06	85,3	28 038,63	30 697,15	58 735,78	115,0	62 869,67	29 300,66	29 771,11	59 071,77	100,6
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	12 828,35	9 771,24	76,2	4 608,79	4 816,45	9 425,24	96,5	10 576,30	5 606,75	4 365,40	9 972,15	105,8
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	11,58	11,57	99,9	12,13	13,28	12,71	109,8	14,25	13,28	13,49	13,39	105,4
											100,0%	101,6%	105,4%	

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
	Утвержден о	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
Является ли организация плательщиком НДС	да	да				да		да	
Производственные расходы	27 547,40	26 224,75	95,2	14 506,06	15 705,17	30 211,26	115,2	31 855,17	105,4
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	654,23	684,65	104,6	410,20	430,30	840,51	122,8	859,44	102,3
Реагенты	654,23	684,65	104,6	410,20	430,30	840,51	122,8	859,44	102,3
Горюче-смазочные материалы									
Материалы и малоценные основные средства									
Расходы на энергетические ресурсы	13 703,44	12 887,95	94,0	7 010,24	7 634,15	14 644,39	113,6	15 195,76	103,8
Электроэнергия	13 703,44	12 887,95	94,0	7 010,24	7 634,15	14 644,39	113,6	15 195,76	103,8
Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем									
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	7 278,39	7 620,50	104,7	4 179,22	4 459,14	8 638,37	113,4	9 274,64	107,4
Расходы на оплату труда производственного персонала	5 580,98	5 844,74	104,7	3 206,32	3 421,15	6 627,48	113,4	7 117,91	107,4
Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	1 697,41	1 775,76	104,6	972,90	1 037,99	2 010,89	113,2	2 156,73	107,3
Расходы на уплату процентов по займам и кредитам									
Общехозяйственные расходы	5 911,34	5 031,65	85,1	2 906,40	3 181,58	6 087,98	121,0	6 525,33	107,2
Прочие производственные расходы, в том числе:									
Услуги по обращению с осадком сточных вод									
Расходы на амортизацию автотранспорта									
Контроль качества воды и сточных вод									
Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание									
Ремонтные расходы	12 027,34	9 733,94	80,9	4 145,51	4 538,00	8 683,51	89,2	9 221,89	106,2
Расходы на текущий ремонт централизованных систем	5 170,09	3 228,04	62,4	657,24	719,46	1 376,70	42,6	2 014,91	146,4

Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
	Утвержден о	Факт	% отклоне ния, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем									
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 200,00	1 145,47	95,5	578,13	632,87	1 211,00	105,7	1 286,08	106,2
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	5 657,25	5 360,43	94,8	2 910,14	3 185,67	6 095,80	113,7	5 920,90	97,1
Расходы на оплату труда ремонтного персонала	4 345,05	4 110,30	94,6	2 235,13	2 446,75	4 681,88	113,9	4 547,54	97,1
Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	1 312,20	1 250,14	95,3	675,01	738,92	1 413,93	113,1	1 373,36	97,1
Административные расходы	18 678,53	14 411,50	77,2	8 687,33	9 682,27	18 369,61	127,5	16 645,60	90,6
Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями									
Услуги связи и интернет	90,72	85,90	94,7	44,62	48,84	93,47	108,8	86,63	92,7
Юридические услуги									
Аудиторские услуги	19,63			9,33	10,21	19,54			
Консультационные услуги	3,78	37,56	993,6	1,90	2,00	3,90	10,4		
Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	364,00	277,75	76,3	173,77	190,23	364,00	131,1		
Информационные услуги	40,64	35,06	86,3	28,13	30,79	58,92	168,0		
Управленческие услуги	98,34	84,85	86,3	46,95	51,39	98,34	115,9		
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	5 535,11	4 436,78	80,2	1 229,18	4 259,84	5 489,02	123,7	5 091,02	92,7
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	4 251,23	3 407,66	80,2	607,82	3 608,02	4 215,84	123,7	3 910,15	92,7
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 283,87	1 029,11	80,2	621,36	651,82	1 273,18	123,7	1 180,87	92,7
Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	671,72	769,77	114,6	320,68	351,04	671,72	87,3		
Служебные командировки	60,87	46,87	77,0	29,06	31,81	60,87	129,9		
Обучение персонала	34,16	19,67	57,6	16,31	17,85	34,16	173,7		
Страхование производственных объектов	77,56	26,53	34,2	26,15	27,44	53,59	202,0		
Прочие административные расходы, в том числе:	12 299,11	9 111,89	74,1	7 065,95	4 994,29	12 060,25	132,4	11 554,58	95,8
Расходы на амортизацию непроизводственных активов	582,96	276,73	47,5	217,87	238,50	456,36	164,9	289,56	63,4
Расходы по охране объектов и территорий	141,40	127,16	89,9	50,19	54,94	105,13	82,7		
Сбытовые расходы гарантирующих организаций									
Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ									
Амортизация	801,00	705,98	88,1	354,10	387,63	741,73	105,1	750,26	101,2
Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	801,00	705,98	88,1	354,10	387,63	741,73	105,1	750,26	101,2
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату									

Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
	Утвержден о	Факт	% отклонени я, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
Аренда имущества									
Концессионная плата									
Лизинговые платежи									
Аренда земельных участков	542,90	306,78	56,5	275,25	301,36	576,61	188,0		
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	834,13	593,36	71,1	347,00	385,45	732,45	123,4	598,85	81,8
Налог на прибыль при ОСН									
Единый налог при УСН									
Налог на имущество организаций	136,36	75,41	55,3	46,72	51,15	97,88	129,8	76,11	77,8
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	133,57	98,18	73,5	46,72	56,73	103,46	105,4	99,09	95,8
Водный налог и плата за пользование водным объектом	419,72	310,09	73,9	192,53	210,76	403,29	130,1	312,96	77,6
Земельный налог	52,92	47,07	88,9	24,82	27,17	51,98	110,4	47,51	91,4
Транспортный налог	91,56	62,61	68,4	36,21	39,64	75,85	121,1	63,19	83,3
Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов									
Нормативная прибыль									
Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним									
Расходы на капитальные вложения									
Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами									
Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль									
Величина нормативной прибыли									
Убыток		602,48							
Итого НВВ	59 888,40	51 067,06	85,3	28 040,01	30 698,52	58 738,55	115,0	59 071,77	100,6

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Однотарифный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение к 01.01.2016, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Бугульма-Водоканал»			
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	15,67	15,92	101,6%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,28	13,49	101,6%

Данный тариф согласован с руководителем ООО «Бугульма-Водоканал» и руководством Бугульминского муниципального образования.

Тариф на питьевую воду ООО «Жилищно-коммунальные услуги» Зеленодольского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления организации ООО «Жилищно-коммунальные услуги» об установлении тарифов на питьевую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 12.10.2015 № 282 «О внесении изменений в отдельные приказы

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» открыто тарифное дело № 26/142, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора безвозмездного пользования от 05.11.2014 №6, №7, №8 между ООО «Жилищно-коммунальные услуги» и Исполнительными комитетами Большеключинского, Большеякинского. Бишинского, Большекургузинского сельских поселений Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан имущество находится в пользовании в срок по 30.09.2015г. с последующей пролонгацией.

На основании договора аренды от 16.10.2014 между ООО «Жилищно-коммунальные услуги» и Исполнительным комитетом Раифского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан имущество находится в пользовании на срок с 01.10.2014г. до момента проведения аукциона с последующей пролонгацией.

На основании договора аренды на пользование водонапорной башни от 01.07.2013 между ООО «Жилищно-коммунальные услуги» и ЗАО «Татагроэксим» имущество находится в пользовании в срок по 31.05.2014г. с последующей пролонгацией.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду организации ООО «Жилищно-коммунальные услуги» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Потребителями питьевой воды ООО «Жилищно-коммунальные услуги» являются население, бюджетные и прочие организации Бишнинского, Большеключинского, Большеякинского, Большекоргузинского и Раифского сельских поселений Зеленодольского муниципального района.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 14.11.2014 № 10-35/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	
ООО «Жилищно-коммунальные услуги» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	32,83	32,83	100,0%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	2013 год (факт)	2014г. (факт.)	2015 (утв)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2016/ 2015, (%)
Поднято воды	182,77	183,83	159,560	211,960	211,960	132,8%
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	1,50	3,00	3,00	3,00	3,00	100,0%
Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	181,270	180,83	156,560	208,960	208,960	133,5%
Потери воды	12,04	14,15	12,04	15,84	15,84	131,6%
	6,6%	7,8%	7,7%	7,6%	7,6%	
Объем реализации воды	169,23	166,68	144,520	193,120	193,120	133,6%
Расход воды на собственные нужды предприятия	3,00	0,45	3,00	3,00	3,00	100,0%
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	166,23	166,23	141,520	190,120	190,120	134,3%
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	10,587	10,587	10,699	10,699	10,699	100,0%
По группе потребителей «Население»	139,177	139,177	125,901	174,501	174,501	138,6%
	83,7%	83,7%	89,0%	91,8%	91,8%	
По группе потребителей «Прочие»	16,466	16,466	4,92	4,92	4,92	100,0%

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт	2 120,33	5253,01		
Утверждено ГКРТТ			4744,86	
прогноз организации				8 071,62
принято ГКРТТ				6594,96

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
8 071,62	32,83	100,0%	50,76	154,6%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 4647,33 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 261,97 тыс.руб:

– горюче-смазочные материалы – 261,97 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 38,84 тыс.руб. Рост по данной статье на 45,3% связан с увеличением объема ГСМ из-за увеличения объема водоснабжения.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) и холодную воду приняты в размере 2299,82 тыс.руб, в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 2299,82 тыс. руб., принята в количестве 379,15 тыс.кВт.ч. Отклонение от прогноза организации составляет 68,12 тыс.руб. Объем электроэнергии принят с учетом роста объема водоснабжения. Тариф – с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- НН – 6,07 руб./кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1732,24 тыс.руб., в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1330,44 тыс.руб., что ниже предложения организации на 569,68 тыс.руб. Заработная плата принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 401,79 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 10 чел., с учетом увеличения объема водоснабжения.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортирование воды			
Аппаратчик	1	8,81	105,77
Электрогазосварщик	1	12,25	147,00
Слесарь-ремонтник	4	11,08	531,80
Электрик	1	12,25	147,00
Слесарь АВР	3	11,08	398,88
Итого	10	11,09	1330,44

4. Расходы на общехозяйственные расходы* приняты в сумме 297,19 тыс.руб., что ниже предложения организации на 23,51 тыс.руб. Заработная плата цехового персонала принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду.

Статьи затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Заработная плата цехового персонала	246,31	228,25	92,7%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	74,39	68,93	92,7%
Итого	320,70	297,19	92,7%

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	0,3	12,60	45,37
Водитель	0,3	12,60	45,37
Водитель а/м	0,3	16,05	57,76
Тракторист ЭО	0,3	14,84	53,43
Тех.служащая	0,3	7,31	26,31
Итого	1,5	12,68	228,25

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом

ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информация о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

5. Прочие производственные расходы приняты в сумме 56,11 тыс.руб., что ниже предложения организации на 409,39 тыс.руб. Затраты приняты на основании представленных документов. На лицензию заложена пятая часть затрат организации.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Госпошлина на лицензию	114,00	22,80	20,0%
2	Анализ воды	351,50	33,31	9,5%
Итого:		465,50	56,11	11,0%

II. Ремонтные расходы на 2016 год приняты в сумме 970,60 тыс.руб., что ниже предложения организации на 55,24 тыс.руб. Затраты приняты на основании представленных документов.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт	1025,84	970,60	94,6%
Итого	1025,84	970,60	94,6%

III. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 2408,53 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 745,46 тыс.руб. Численность АУП принята на уровне утвержденного периода регулирования, затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду. Транспортные расходы приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	2075,38	1585,30	76,4%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	626,76	478,76	76,4%
3	Транспортные расходы	250,00	142,63	57,1%
4	Услуги ЕРЦ	45,10	45,10	100,0%
5	Подготовка кадров	1,70	1,70	100,0%
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	38,18	38,18	100,0%
7	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	17,86	17,86	100,0%
8	Услуги договорные (юридические, консультационные)	19,04	19,04	100,0%
9	Аренда зданий	74,52	74,52	100,0%
10	Прочие общеэксплуатационные (обслуживание орг.техники)	5,45	5,45	100,0%
Итого		3153,99	2408,53	76,4%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	21,06	252,77
Бухгалтер	2	13,23	317,60
Экономист	1	16,01	192,07
Заместитель директора	1	14,98	179,82
Главный инженер	1	14,98	179,82
Главный бухгалтер	1	17,59	211,11
Юрист	0,5	13,23	79,40
Инспектор ОК	0,5	11,19	67,15
Контролер	0,5	8,80	52,78
Инженер по ОТ и ТБ	0,5	8,80	52,79
Итого	9	14,68	1585,30

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие. В соответствии с Положением об Учетной политике расходы распределяются прямо пропорционально стоимости сырья, материалов. На основании представленных документов доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 31,56% - 760,13 тыс.руб.

Рост по данной статье на 13,6% связан с изменением процента распределения общеэксплуатационных расходов.

IV. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату приняты в сумме 129,04, в т.ч.:

- аренда водонапорной башни (договор от 01.07.2013 между ЗАО «Татагроэксим» и ООО «ЖКУ») – 129,04 тыс.руб.

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 278,4 тыс.руб., в том числе:

- транспортный налог – 28,06 тыс.руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы – 0,12 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 250,22 тыс.руб.

Доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 31,56%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют – 87,86 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2016 год составит 6594,96 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год
ООО «Жилищно-коммунальные услуги»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия	План на регулируемый период			
											2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утвержден о	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год	С 1 января по 30 июня		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	141,52	166,68	117,8	72,26	72,26	144,52	86,7	193,12	96,56	96,56	193,12	133,6
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3		0,45		1,50	1,50	3,00	666,7	3,00	1,50	1,50	3,00	100,0
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3												
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	141,52	166,23	117,5	70,76	70,76	141,52	85,1	190,12	95,06	95,06	190,12	134,3
2.3.1	Население	тыс. м3	125,90	139,18	110,5	62,95	62,95	125,90	90,5	174,50	87,25	87,25	174,50	138,6
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	10,70	10,59	98,9	5,35	5,35	10,70	101,0	10,70	5,35	5,35	10,70	100,0
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	4,92	16,47	334,7	2,46	2,46	4,92	29,9	4,92	2,46	2,46	4,92	100,0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,02	0,02	95,1	0,01	0,01	0,02	105,1	0,02	0,01	0,01	0,02	133,6
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	4 435,42	5 230,36	117,9	2 334,90	2 334,90	4 669,80	89,3	7 905,42	3 130,57	3 385,42	6 515,99	139,5
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	2 977,19	3 623,61	121,7	1 562,00	1 562,00	3 124,00	86,2	5 111,58	2 172,26	2 357,67	4 529,94	145,0
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 335,45	2 910,57	124,6	1 255,64	1 255,64	2 511,28	86,3	4 249,50	1 836,61	2 001,20	3 837,81	152,8
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 453,07	1 515,75	104,3	791,64	791,64	1 583,28	104,5	2 231,70	1 101,97	1 197,84	2 299,82	145,3
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	140,04	100,15	71,5	72,36	72,36	144,72	144,5	129,04	64,52	64,52	129,04	89,2
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	323,60	774,55	239,4	169,73	169,73	339,46	43,8	910,45	401,57	453,64	855,21	251,9
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	418,74	520,12	124,2	221,91	221,91	443,82	85,3	559,36	244,06	259,19	503,25	113,4
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.								418,95	24,49	26,01	50,50	
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	641,74	713,04	111,1	306,36	306,36	612,72	85,9	862,08	335,66	356,47	692,12	113,0
5	Очистка воды (РОВО) - всего:	тыс. руб.												
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	1 458,23	1 606,76	110,2	772,90	772,90	1 545,80	96,2	2 793,84	958,31	1 027,75	1 986,06	128,5
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 386,93	1 606,76	115,8	738,86	738,86	1 477,72	92,0	2 698,05	921,01	988,14	1 909,15	129,2
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	952,68	1 213,69	127,4	508,26	508,26	1 016,52	83,8	1 900,12	641,49	688,96	1 330,44	130,9
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	287,72	393,07	136,6	153,49	153,49	306,98	78,1	573,84	193,73	208,06	401,79	130,9
6.1.6	Текущий ремонт и техническое	тыс. руб.	100,00			52,45	52,45	104,90		115,39	55,96	59,43	115,39	110,0

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия	План на регулируемый период			
											2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утвержденно	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год	С 1 января по 30 июня		
	обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:													
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	46,53			24,66	24,66	49,32		62,15	27,12	28,80	55,92	113,4
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.								46,55	2,72	2,89	5,61	
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	71,30			34,04	34,04	68,08		95,79	37,30	39,61	76,90	113,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	4 435,42	5 230,36	117,9	2 334,90	2 334,90	4 669,80	89,3	7 905,42	3 130,57	3 385,42	6 515,99	139,5
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	3 722,38	4 517,32	121,4	1 994,50	1 994,50	3 989,00	88,3	6 947,55	2 757,62	2 989,34	5 746,97	144,1
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 453,07	1 515,75	104,3	791,64	791,64	1 583,28	104,5	2 231,70	1 101,97	1 197,84	2 299,82	145,3
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	952,68	1 213,69	127,4	508,26	508,26	1 016,52	83,8	1 900,12	641,49	688,96	1 330,44	130,9
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	287,72	393,07	136,6	153,49	153,49	306,98	78,1	573,84	193,73	208,06	401,79	130,9
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	140,04	100,15	71,5	72,36	72,36	144,72	144,5	129,04	64,52	64,52	129,04	89,2
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	423,60	774,55	182,8	222,18	222,18	444,36	57,4	1 025,84	457,53	513,07	970,60	218,4
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	465,27	520,12	111,8	246,57	246,57	493,14	94,8	621,51	271,17	287,99	559,16	113,4
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.								465,50	27,21	28,90	56,11	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	713,04	713,04	100,0	340,40	340,40	680,80	95,5	957,87	372,95	396,07	769,03	113,0
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	36,40	22,65	62,2	37,53	37,53	75,06	331,4	166,20	39,48	39,48	78,97	105,2
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.		22,65										
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	36,40			37,53	37,53	75,06		166,20	39,48	39,48	78,97	105,2
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.												
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	4 471,82	5 253,01	117,5	2 372,43	2 372,43	4 744,86	90,3	8 071,62	3 170,06	3 424,90	6 594,96	139,0
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.												
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	4 471,82	5 253,01	117,5	2 372,43	2 372,43	4 744,86	90,3	8 071,62	3 170,06	3 424,90	6 594,96	139,0
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	423,60	495,00	116,9	222,18	222,18	444,36	89,8	1 025,84	457,53	513,07	970,60	218,4
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	31,60	31,52	99,7	32,83	32,83	32,83	104,2	41,80	32,83	35,47	34,15	104,0

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия	План на регулируемый период			
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
										С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			
										2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2016 год	
											100,0%	108,0%	104,0%	

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	3 158,73	3 642,62	115,3	1 699,96	1 699,95	3 399,90	93,3	4 647,33	136,7
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	207,10	261,96	126,5	108,62	108,62	217,24	82,9	261,97	120,6
1.1.1	Реагенты									
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	207,10	261,96	126,5	108,62	108,62	217,24	82,9	261,97	120,6
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства									
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1 453,07	1 515,75	104,3	791,64	791,65	1 583,29	104,5	2 299,82	145,3
1.2.1	Электроэнергия	1 453,07	1 515,75	104,3	791,64	791,65	1 583,29	104,5	2 299,82	145,3
1.2.2	Холодная вода									
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем									
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 240,40	1 606,76	129,5	661,75	661,74	1 323,49	82,4	1 732,24	130,9
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	952,68	1 213,69	127,4	508,26	508,25	1 016,51	83,8	1 330,44	130,9
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	287,72	393,07	136,6	153,49	153,49	306,98	78,1	401,79	130,9
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам									
1.5	Общехозяйственные расходы	258,17	258,16	100,0	137,95	137,94	275,89	106,9	297,19	107,7
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:								56,11	
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта									
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод									
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание									
2	Ремонтные расходы	423,60	774,55	182,8	222,18	222,17	444,35	57,4	970,60	218,4
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	423,60	774,55	182,8	222,18	222,17	444,35	57,4	970,60	218,4
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем									
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды									

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонени я, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущем у году	2016 год	% роста к предыдущем у году
	ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала									
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
3	Административные расходы	701,37	701,37	100,0	334,21	334,92	669,13	95,4	760,13	113,6
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	28,89	28,89	100,0	7,73	3,73	11,45	39,6	12,05	105,2
3.1.1	Услуги связи и интернет	28,89	28,89	100,0	7,73	3,73	11,45	39,6	12,05	105,2
3.1.2	Юридические услуги									
3.1.3	Аудиторские услуги									
3.1.4	Консультационные услуги									
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий									
3.1.6	Информационные услуги									
3.1.7	Управленческие услуги									
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	539,52	539,52	100,0	279,28	297,28	576,55	106,9	651,42	113,0
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	415,02	415,02	100,0	212,41	230,41	442,82	106,7	500,32	113,0
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	124,51	124,51	100,0	66,87	66,87	133,73	107,4	151,10	113,0
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем									
3.4	Служебные командировки									
3.5	Обучение персонала	0,51	0,51	100,0	0,26	0,26	0,51	100,0	0,54	105,2
3.6	Страхование производственных объектов									
3.7	Прочие административные расходы	132,45	132,45	100,0	46,95	33,66	80,61	60,9	96,13	119,2
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов									
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий									
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций									
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ									
5	Амортизация									
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения									
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	140,04	100,15	71,5	72,36	72,36	144,72	144,5	129,04	89,2
6.1	Аренда имущества									
6.2	Концессионная плата									
6.3	Лизинговые платежи									
6.4	Аренда земельных участков									
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	48,06	11,67	24,3	43,72	43,02	86,74	743,2	87,86	101,3
7.1	Налог на прибыль при ОСН									

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклоне ния, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущем у году	2016 год	% роста к предыдущем у году
7.2	Единый налог при УСН	36,39			37,88	37,19	75,07		78,97	105,2
7.3	Налог на имущество организаций									
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	6,45	6,45	100,0	3,23	3,23	6,45	100,0	0,04	0,6
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом									
7.6	Земельный налог									
7.7	Транспортный налог	5,22	5,22	100,0	2,61	2,61	5,22	100,0	8,86	169,6
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов									
8	Нормативная прибыль		22,65							
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним									
8.2	Расходы на капитальные вложения									
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами									
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль		22,65							
8.5	Величина нормативной прибыли									
9	Убыток									
10	Итого НВВ	4 471,80	5 253,01	117,5	2 372,42	2 372,42	4 744,83	90,3	6 594,96	139,0

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение к 01.01.2016, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Жилищно-коммунальные услуги» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	32,83	35,47	108,0%

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия ООО «Жилищно-коммунальные услуги» и исполнительным комитетом Зеленодольского муниципального района.

Рекомендации: договора безвозмездного пользования и аренды привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении".

Тариф на водоотведение «ООО «Жилищно-коммунальные услуги» Зеленодольского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления организации ООО «Жилищно-коммунальные услуги» об установлении тарифов на водоотведение на 2016 год приказом

Госкомитета от 12.10.2015 № 282 «О внесении изменений в отдельные приказы Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» открыто тарифное дело № 26/143, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора аренды от 16.10.2014 между ООО «Жилищно-коммунальные услуги» и Исполнительным комитетом Раифского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан имущество находится в пользовании на срок с 01.10.2014г. до момента проведения аукциона с последующей пролонгацией.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение организации ООО «Жилищно-коммунальные услуги» на 2015 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Жилищно-коммунальные услуги» оказывает услуги водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям Бишнинского, Большеключинского, Большеякинского и Раифского сельских поселений Зеленодольского муниципального района.

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 14.11.2014 № 10-35/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Однотарифный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	
ООО «Жилищно-коммунальные услуги» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	23,11	24,93	107,9%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

Показатели	2013 год (факт)	2014г. (факт.)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРПТ)	2016/ 2015, (%)
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч.:	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	100,0%
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	16,344	16,344	9,50	9,50	9,50	100,0%
По группе потребителей «Население»	23,606	23,606	30,45	30,45	30,45	100,0%
	58,4%	58,4%	75,3%	75,3%	75,3%	
По группе потребителей «Прочие»	0,50	0,50	0,5	0,5	0,5	100,0%
Пропущено сточных вод	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	100,0%
Сброшено после очистки	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	100,0%

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт	401,44	892,83		

Утверждено ГКРТТ			971,62	
прогноз организации				1165,29
принято ГКРТТ				986,30

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
1165,29	24,93	100,0%	32,69	131,1%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 825,25 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) и холодную воду приняты в размере 251,86 тыс.руб, в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 251,86 тыс. руб., принята в количестве 42,64 тыс.кВт.ч. Отклонение от прогноза организации составляет 0,14 тыс.руб. Тариф на электрическую энергию учтен с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- НН – 5,91 руб./кВт.ч.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 523,85 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 402,34 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет +8,81 тыс.руб., связано с изменением индекса-дефлятора. Заработная плата принята с учетом индекса-дефлятора;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 121,51 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 3 чел., на уровне утвержденного периода регулирования.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование (перекачка) стоков			
Машинист насосной установки	1	9,02	108,29
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	2	12,25	294,05
Итого	3	11,18	402,34

3. Расходы на общехозяйственные расходы* приняты в сумме 49,54 тыс.руб., что ниже предложения организации на 3,83 тыс.руб. Заработная плата цехового персонала принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

№ п/п	Статьи затрат	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата цехового персонала	41,05	38,05	92,7%
2	Отчисления на социальное страхование	12,32	11,49	93,3%
Итого		53,37	49,54	92,8%

Заработная плата цехового персонала:

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	0,05	12,61	7,57
Водитель	0,05	12,61	7,57
Водитель а/м	0,05	16,05	9,63
Тракторист ЭО	0,05	14,84	8,91
Тех.служащая	0,05	7,31	4,39
Итого	0,25	12,68	38,05

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Ремонтные расходы на 2016 год приняты в сумме 58,41 тыс.руб., что ниже предложения организации на 102,57 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт	160,98	58,41	36,3%
Итого	160,98	58,41	36,3%

III. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 2408,53 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 745,46 тыс.руб. Численность АУП принята на уровне утвержденного периода регулирования, затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду. Транспортные расходы приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	2075,38	1585,30	76,4%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	626,76	478,76	76,4%

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
3	Транспортные расходы	250,00	142,63	57,1%
4	Услуги ЕРЦ	45,10	45,10	100,0%
5	Подготовка кадров	1,70	1,70	100,0%
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	38,18	38,18	100,0%
7	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	17,86	17,86	100,0%
8	Услуги договорные (юридические, консультационные)	19,04	19,04	100,0%
9	Аренда зданий	74,52	74,52	100,0%
10	Прочие общеэксплуатационные (обслуживание орг. техники)	5,45	5,45	100,0%
Итого		3153,99	2408,53	76,4%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	21,06	252,77
Бухгалтер	2	13,23	317,60
Экономист	1	16,01	192,07
Заместитель директора	1	14,98	179,82
Главный инженер	1	14,98	179,82
Главный бухгалтер	1	17,59	211,11
Юрист	0,5	13,23	79,40
Инспектор ОК	0,5	11,19	67,15
Контролер	0,5	8,80	52,78
Инженер по ОТ и ТБ	0,5	8,80	52,79
Итого	9	14,68	1585,30

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие. В соответствии с Положением об Учетной политике расходы распределяются прямо пропорционально стоимости сырья, материалов. На основании представленных документов доля общеэксплуатационных расходов по водоотведению составляет 3,82% - 92,01 тыс.руб.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 278,4 тыс.руб., в том числе:

- транспортный налог – 28,06 тыс.руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы – 0,12 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 250,22 тыс.руб.

Доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 3,82%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоотведение, составляют – 10,63 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоотведения на 2016 год составит 986,30 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016 год
ООО «Жилищно-коммунальные услуги»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия	План на регулируемый период			
			Утвержде но	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдуш ему году		2016 год		2016 год	% роста к предыду шему году
											С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	нет	нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	40,46	40,45	100,0	20,23	20,23	40,45	100,0	40,45	20,23	20,23	40,45	100,0
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3												
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3												
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	40,46	40,45	100,0	20,23	20,23	40,45	100,0	40,45	20,23	20,23	40,45	100,0
2.3.1	Население	Тыс. м3	30,46	23,61	77,5	15,23	15,23	30,45	129,0	30,45	15,23	15,23	30,45	100,0
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	9,50	16,34	172,0	4,75	4,75	9,50	58,1	9,50	4,75	4,75	9,50	100,0
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	0,50	0,50	100,0	0,25	0,25	0,50	100,0	0,50	0,25	0,25	0,50	100,0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению			0,00					100,0	0,00	0,00	0,00	0,00	100,0
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	886,76	886,77	100,0	459,89	496,71	956,60	107,9	1 137,59	488,37	488,38	976,74	102,1
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	886,76	886,77	100,0	459,89	496,71	956,60	107,9	1 137,59	488,37	488,38	976,74	102,1
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	767,92	767,93	100,0	396,17	424,27	820,44	106,8	977,94	443,23	440,44	883,66	107,7
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	212,77	207,00	97,3	110,92	120,79	231,71	111,9	252,00	120,68	131,18	251,86	108,7
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	351,10	351,10	100,0	181,24	193,38	374,62	106,7	393,53	193,99	208,35	402,34	107,4
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	106,03	106,03	100,0	54,73	58,40	113,13	106,7	118,06	58,59	62,92	121,51	107,4
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	55,00	60,78	110,5	26,84	28,16	55,00	90,5	160,98	45,94	12,47	58,41	106,2
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	43,02	43,03	100,0	22,44	23,54	45,98	106,9	53,37	24,03	25,51	49,54	107,7
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	118,84	118,84	100,0	63,72	72,44	136,16	114,6	159,64	45,14	47,94	93,08	68,4
5	Очистка стоков и утилизация	тыс. руб.												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия 2016 год	План на регулируемый период			
			Утвержде но	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
											С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
	сточной жидкости (РОС) - всего													
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс. руб.												
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	886,76	886,77	100,0	459,89	496,71	956,60	107,9	1 137,59	488,37	488,38	976,74	102,1
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	767,92	767,93	100,0	396,17	424,27	820,44	106,8	977,94	443,23	440,44	883,66	107,7
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	212,77	207,00	97,3	110,92	120,79	231,71	111,9	252,00	120,68	131,18	251,86	108,7
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	351,10	351,10	100,0	181,24	193,38	374,62	106,7	393,53	193,99	208,35	402,34	107,4
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	106,03	106,03	100,0	54,73	58,40	113,13	106,7	118,06	58,59	62,92	121,51	107,4
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	55,00	60,78	110,5	26,84	28,16	55,00	90,5	160,98	45,94	12,47	58,41	106,2
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.		5,78										
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	43,02	43,03	100,0	22,44	23,54	45,98	106,9	53,37	24,03	25,51	49,54	107,7
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	118,84	118,84	100,0	63,72	72,44	136,16	114,6	159,64	45,14	47,94	93,08	68,4
8	Валовая прибыль	тыс. руб.	6,46	6,07	93,9	7,51	7,51	15,02	247,5	27,70	4,78	4,78	9,56	63,7
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	6,46	6,07	93,9	7,51	7,51	15,02	247,5	27,70	4,78	4,78	9,56	63,7
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.												
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	893,22	892,83	100,0	467,40	504,22	971,62	108,8	1 165,29	493,15	493,16	986,30	101,5
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.												
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	893,22	892,83	100,0	467,40	504,22	971,62	108,8	1 165,29	493,15	493,16	986,30	101,5
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам	тыс. руб.	55,00	55,00	100,0	26,84	28,16	55,00	100,0	160,98	45,94	12,47	58,41	106,2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия	План на регулируемый период			
			Утвержде но	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
											С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
	финансирования													
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	22,08	22,07	100,0	23,11	24,93	24,02	108,8	28,81	24,38	24,38	24,38	101,5
											97,8%	100,0%	101,5%	

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	712,93	707,15	99,2	369,33	396,12	765,46	108,2	825,25	107,8
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение									
1.1.1	Реагенты									
1.1.2	Горюче-смазочные материалы									
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства									
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	212,77	207,00	97,3	110,92	120,79	231,71	111,9	251,86	108,7
1.2.1	Электроэнергия	212,77	207,00	97,3	110,92	120,79	231,71	111,9	251,86	108,7
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем									
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	457,13	457,13	100,0	235,97	251,78	487,76	106,7	523,85	107,4
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	351,10	351,10	100,0	181,24	193,38	374,62	106,7	402,34	107,4
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	106,03	106,03	100,0	54,73	58,40	113,14	106,7	121,51	107,4
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам									
1.6	Общехозяйственные расходы	43,03	43,03	100,0	22,44	23,55	45,99	106,9	49,54	107,7
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:									
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод									
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта									
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод									

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание									
2	Ремонтные расходы	55,00	60,78	110,5	26,84	28,16	55,00	90,5	58,41	106,2
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	55,00	55,00	100,0	26,84	28,16	55,00	100,0	58,41	106,2
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем		5,78							
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала									
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
3	Административные расходы	116,89	116,89	100,0	62,56	71,27	133,82	114,5	92,01	68,8
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	26,97	26,93	99,9	4,90	13,61	18,51	68,7		
3.1.1	Услуги связи и интернет	4,82	4,82	100,0	1,15	1,15	2,29	47,6	1,46	63,7
3.1.2	Юридические услуги									
3.1.3	Аудиторские услуги									
3.1.4	Консультационные услуги									
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий									
3.1.6	Информационные услуги									
3.1.7	Управленческие услуги									
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	89,92	89,96	100,0	57,66	57,66	115,31	128,2	78,85	68,4
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	69,17	69,17	100,0	44,28	44,28	88,56	128,0	60,56	68,4
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	20,75	20,79	100,2	13,38	13,37	26,75	128,6	18,29	68,4
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем									
3.4	Служебные командировки									

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
3.5	Обучение персонала									
3.6	Страхование производственных объектов									
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:								13,16	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов									
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий									
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций									
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ									
5	Амортизация									
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения									
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату									
6.1	Аренда имущества									
6.2	Концессионная плата									
6.3	Лизинговые платежи									
6.4	Аренда земельных участков									
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	8,01	8,01	100,0	8,68	8,67	17,35	216,6	10,63	61,3
7.1	Налог на прибыль при ОСН									
7.2	Единый налог при УСН	6,07	6,07	100,0	7,51	7,50	15,01	247,5	9,56	63,7
7.3	Налог на имущество организаций									
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	1,08	1,08	100,0	0,65	0,65	1,29	120,0	0,00	0,4
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом									
7.6	Земельный налог									
7.7	Транспортный налог	0,87	0,87	100,0	0,52	0,52	1,04	120,0	1,07	102,7
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов									
8	Нормативная прибыль									
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним									
8.2	Расходы на капитальные вложения									
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами									
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении									

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
	налоговой базы налога на прибыль									
8.5	Величина нормативной прибыли									
9	Убыток									
10	Итого НВВ	892,83	892,83	100,0	467,40	504,22	971,63	108,8	986,30	101,5

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2015 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение к 01.07.2015, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Жилищно-коммунальные услуги» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	24,38	24,38	97,8%

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия ООО «Жилищно-коммунальные услуги» и исполнительным комитетом Зеленодольского муниципального района.

Рекомендации: договора аренды привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении".

Тариф на питьевую воду Муниципальное унитарное предприятие «Нижевязовской жилкомсервис» Зеленодольского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления организации Муниципальное унитарное предприятие «Нишневязовской жилкомсервис» (далее – МУП «Нишневязовской жилкомсервис») об установлении тарифов на питьевую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 29.04.2014 № 104 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/144, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора безвозмездного пользования от 01.01.2014 № 1/14 с дополнительным соглашением от 01.11.2015 между Исполнительным комитетом Нишневязовского городского поселения и МУП «Нишневязовской жилкомсервис» водопроводные сети находятся в аренде на срок с 01.01.2014 по 31.12.2015 по дополнительному соглашению с 01.01.2016 по 30.11.2016. От Исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района РТ получено гарантийное письмо от 29.10.2015 № 01-2/2564 о приведении в

соответствие с требованиями законодательства правоустанавливающих документов, подтверждающих право пользования и владения объектами водоснабжения и водоотведения.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду организации МУП «Нижневязовской жилкомсервис» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Потребителями питьевой воды МУП «Нижневязовской жилкомсервис» являются население, бюджетные и прочие организации пгт Нижние Вязовые и Большеширданского сельского поселения Зеленодольского муниципального района.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2014 № 10-37/кс с календарной разбивкой:

(без НДС)

МУП «Нижневязовской жилкомсервис» Зеленодольского муниципального района (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Среднеотпускной тариф на питьевую воду (руб./куб.м)	
	с 1 января до 30 июня	с 1 июля до 31 декабря
	24,44	25,83

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	2012 год (факт)	2013г. (факт.)	2014 (факт)	2015 год (утв)	2016 (прогноз)	2016 год (принято ГКРПТГ)	2016/ 2015, (%)
Поднято воды	145,677	163,931	165,921	165,221	153,564	157,105	95,1%
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	0,349	0,4	0,35	0	0	0	-
Получено воды со стороны	9,974	0	0	0	0	0	-
Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	155,302	163,531	165,571	165,221	153,564	157,105	95,1%
Потери воды	18,8499	20,0	20,0	20,0	18,881	18,881	94,4%
	12,1%	12,2%	12,1%	12,1%	14,01%	12,04%	-
Расход воды на технологические нужды	0,17425	0	0	0	0	0	-
Объем реализации воды	136,2786	143,531	145,571	145,221	134,683	138,224	95,2%
Расход воды на собственные нужды предприятия	0,349	0,05	0,35	0	0,35	0,35	-
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	135,9296	143,481	145,221	145,221	134,333	137,874	94,9%
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	9,623	9,614	9,614	9,614	9,614	9,614	100%

По группе потребителей «Население»	119,098	126,757	126,757	126,757	115,869	119,410	94,2%
	87,6%	88,3%	87,3%	87,3%	86,3%	86,6%	-
По группе потребителей «Прочие»	7,209	7,11	8,85	8,85	8,85	8,85	100%

Расчетный объем отпуска воды на 2016 год принят на основании технического заключения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Сумма, тыс.руб/год	2012 (факт)	2013 (факт)	2014 (факт)	2015 год	2016 год
Факт	2 910,00	3355,10	3514,45		
Утверждено				3649,85	
Прогноз организации					4473,19
Принято ГКРТТ					3665,03

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
4473,19	25,83	100%	40,60	157,18%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 2731,55 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 101,95 тыс.руб:

– горюче-смазочные материалы – 101,95 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -0,05 тыс.руб. Объемы ГСМ приняты по предложению организации, стоимость ГСМ с учетом индекса-дефлятора.

2. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) и холодную воду приняты в размере 1048,08 тыс.руб, в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 1048,08 тыс.руб., принята в количестве 214,90 тыс.кВт.ч. Отклонение от прогноза организации составляет -361,68 тыс.руб. Объем электрической энергии принят на основании технического заключения, тариф принят с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- НН – 4,88 руб/кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1581,52 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1214,68 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -468,87 тыс.руб. Заработная плата проиндексирована от утвержденного периода на 7,4% согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов.

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 366,83 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 14 чел. на уровне утвержденного периода регулирования.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	13		1101,27
Электрогазосварщик	1	8,84	106,08
Слесарь-ремонтник	4	6,90	330,96
Оператор	6	6,90	496,45
Обходчик ВКС	1	7,08	84,99
Контролер	1	6,90	82,79
Транспортирование воды	1		113,41
Слесарь-ремонтник	1	9,45	113,41
Итого	14	7,23	1214,68

II. Ремонтные расходы на 2016 год приняты в сумме 568,74 тыс.руб., в том числе:

– расходы на текущий ремонт – 568,74 тыс.руб., затраты приняты на уровне прогноза организации.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт (замена водопроводных труб, водяных насосов, задвижек)	568,74	568,74	100,0%

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Итого	568,74	568,74	100,0%

По данной статье отражены затраты предприятия на ремонт и техническое обслуживание основных средств, проведение аварийно-восстановительных работ хозяйственным способом. Расходы на ремонт соответствуют представленным актам выполненных работ.

III. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 2015,86 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет +28,16 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду. Договорные услуги приняты на основании представленных документов. Ремонт админ.здания, услуги доставки ТМЦ, сметная работа не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов. Затраты на ГСМ учтены в транспортных расходах.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	1028,68	1127,44	109,6%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	310,66	340,49	109,6%
3	Транспортные расходы	90,12	208,92	231,82%
4	Услуги банка	85,00	85,00	100%
5	Услуги ЕРЦ	37,43	37,43	100%
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	74,36	74,36	100%
7	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	69,97	69,97	100%
8	Услуги договорные (такснет, анализы воды, глonaсс)	94,30	57,06	60,5%
9	Страхование имущества	15,20	15,20	100%
10	Прочие общеэксплуатационные расходы:	181,98	-	-
10.1	Ремонт административного здания	46,80	-	-
10.2	Услуги доставки ТМЦ транспортными компаниями	1,81	-	-
10.3	Сметная работа	14,57	-	-
10.4	ГСМ	118,80	-	-
Итого		1987,70	2015,86	101,4%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	23,27	279,30
Бухгалтер	1	13,04	156,42
Экономист	1	13,04	156,42
Гл.инженер	1	19,60	235,24
Инженер по охране труда	0,5	10,80	64,83
Главный бухгалтер	1	19,60	235,24
Итого	5,5	17,08	1127,44

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, ТБО, теплоснабжения и прочие. В соответствии с Положением об Учетной политике расходы распределяются прямо пропорционально доходам. Доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 17% - 342,7 тыс.руб.

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности:

Водоснабжение – 17,0%;

Водоотведение – 22,0%;

Теплоснабжение – 12,0%;

ТБО – 9,0%;

Прочие – 40,0%.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 129,72 тыс.руб., в том числе:

– единый налог при УСН – 129,72 тыс.руб.

Доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 17%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют – 22,05 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2016 год составит 3665,03тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год МУП «Нишневязовской жилкомсервис»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	140,06	145,57	103,93	72,61	72,61	145,22	99,76	134,68	69,11	69,11	138,22	95,18
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,36	0,35	97,22					0,35	0,18	0,18	0,35	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3												
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	139,70	145,22	103,95	72,61	72,61	145,22	100,00	134,33	68,94	68,94	137,87	94,94
2.3.1	Население	тыс. м3	119,10	126,76	106,43	63,38	63,38	126,76	100,00	115,87	59,71	59,71	119,41	94,20
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	9,74	9,61	98,71	4,81	4,81	9,61	100,00	9,61	4,81	4,81	9,61	100,00
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	10,86	8,85	81,49	4,43	4,43	8,85	100,00	8,85	4,43	4,43	8,85	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,02	0,02	101,42	0,01	0,01	0,02	99,76	0,02	0,01	0,01	0,02	95,18
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	3 355,54	4 254,99	126,80	1 761,68	1 862,33	3 624,01	85,17	4 468,79	1 774,14	1 868,85	3 642,98	100,52
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	2 686,28	3 447,80	128,35	1 383,33	1 462,86	2 846,19	82,55	3 399,65	1 429,73	1 539,23	2 968,96	104,31
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 359,56	3 122,55	132,34	1 219,76	1 310,56	2 530,32	81,03	3 088,78	1 276,84	1 376,85	2 653,69	104,87
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	824,00	1 215,48	147,51	485,39	528,59	1 013,99	83,42	1 331,22	502,19	545,88	1 048,08	103,36
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	876,68	1 143,84	130,47	496,06	529,30	1 025,36	89,64	1 240,32	530,99	570,28	1 101,27	107,40
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	264,76	286,58	108,24	149,81	159,85	309,66	108,05	345,44	160,36	172,22	332,58	107,40
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	70,00	76,53	109,33	34,16	35,84	70,00	91,47	80,00	38,80	41,20	80,00	114,29
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.												
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3												
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3												
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	324,12	400,12	123,45	54,32	56,99	111,31	27,82	91,80	44,50	47,26	91,76	82,43
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	326,72	325,25	99,55	163,57	152,30	315,87	97,12	310,87	152,90	162,38	315,27	99,81
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	53,78	17,68	32,87	8,38	8,79	17,17	97,10	16,90	8,31	8,83	17,14	99,83

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	615,48	789,51	128,28	369,97	390,67	760,65	96,34	1 052,25	336,09	320,79	656,89	86,36
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	604,82	778,90	128,78	364,95	385,40	750,35	96,34	1 042,11	331,11	315,50	646,60	86,18
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	65,92	71,71	108,78	34,36	37,42	71,79	100,11	78,54				
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	99,00	99,00	100,00	51,10	54,53	105,63	106,70	326,88	54,68	58,73	113,41	107,40
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	29,90	29,89	99,97	15,43	16,47	31,90	106,73	137,75	16,51	17,74	34,25	107,37
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	410,00	533,84	130,20	258,01	270,65	528,66	99,03	488,74	254,96	233,78	488,74	92,45
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
6.1.7	Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3												
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.		44,46		6,04	6,33	12,37	27,82	10,20	4,94	5,25	10,20	82,43
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	10,66	10,61	99,55	5,03	5,27	10,30	97,06	10,14	4,99	5,30	10,29	99,87
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	3 355,54	4 254,99	126,80	1 761,68	1 862,33	3 624,01	85,17	4 468,79	1 774,14	1 868,85	3 642,98	100,52
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	3 000,40	3 901,45	130,03	1 584,70	1 695,97	3 280,67	84,09	4 130,89	1 607,94	1 692,35	3 300,29	100,60
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	889,92	1 287,19	144,64	519,76	566,02	1 085,78	84,35	1 409,76	502,19	545,88	1 048,08	96,53
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	975,68	1 242,84	127,38	547,17	583,83	1 131,00	91,00	1 567,20	585,67	629,01	1 214,68	107,40
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	294,66	316,47	107,40	165,24	176,32	341,56	107,93	483,19	176,87	189,96	366,83	107,40
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	480,00	610,37	127,16	292,17	306,49	598,66	98,08	568,74	293,76	274,98	568,74	95,00
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.												
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.												
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	360,14	444,58	123,45	60,36	63,32	123,68	27,82	102,00	49,44	52,51	101,95	82,43
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	355,14	353,54	99,55	176,98	166,36	343,34	97,11	337,91	166,20	176,50	342,70	99,81
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	25,50	4,39	17,23	12,92	12,92	25,84	588,24	4,39	11,03	11,03	22,05	85,34

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.												
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.												
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.												
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.												
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	25,50	4,39	17,23	12,92	12,92	25,84	588,24	4,39	11,03	11,03	22,05	85,34
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.												
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	25,50	4,39	17,23	12,92	12,92	25,84	588,24	4,39	11,03	11,03	22,05	85,34
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.												
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		744,93										
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	3 381,04	3 514,45	103,95	1 774,60	1 875,25	3 649,85	103,85	4 473,19	1 785,16	1 879,87	3 665,03	100,42
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.												
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	3 381,04	3 514,45	103,95	1 774,60	1 875,25	3 649,85	103,85	4 473,19	1 785,16	1 879,87	3 665,03	100,42
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	24,14	24,14	100,01	24,44	25,83	25,13	104,10	33,21	25,83	27,20	26,52	105,50
	Рост тарифа										100.0%	105.3%	105.5%	

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	2 520,40	3 291,08	130,58	1 292,52	1 389,49	2 682,01	81,49	1 822,55	1 823,67	3 646,22	135,95	2 731,55	101,85
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	57,17	265,60	464,58	46,83	49,78	96,61	36,37	49,79	49,81	99,60	103,09	101,95	105,53
1.1.1	Реагенты													
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	57,17	265,60	464,58	46,83	49,78	96,61	36,37	49,79	49,81	99,60	103,09	101,95	105,53
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства													
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	889,92	1 287,19	144,64	519,76	566,02	1 085,78	84,35	692,67	693,78	1 386,45	127,69	1 048,08	96,53
1.2.1	Электроэнергия	889,92	1 287,19	144,64	519,76	566,02	1 085,78	84,35	692,67	693,78	1 386,45	127,69	1 048,08	96,53
1.2.2	Холодная вода													
1.3	Расходы на оплату работ													

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
	услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем													
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 270,34	1 559,31	122,75	712,40	760,15	1 472,55	94,44	1 080,09	1 080,08	2 160,17	146,70	1 581,52	107,40
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	975,68	1 242,84	127,38	547,16	583,83	1 130,99	91,00	829,56	829,56	1 659,12	146,70	1 214,68	107,40
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	294,66	316,47	107,40	165,24	176,32	341,56	107,93	250,53	250,52	501,05	146,70	366,83	107,40
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам													
1.5	Общехозяйственные расходы	302,97	178,98	59,08	13,53	13,54	27,07	15,12						
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:													
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта													
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод													
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание													
2	Ремонтные расходы	480,00	610,37	127,16	292,17	306,49	598,66	98,08	115,25	400,25	515,50	86,11	568,74	95,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	480,00	610,37	127,16	292,17	306,49	598,66	98,08	115,25	400,25	515,50	86,11	568,74	95,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем													
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала													
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
3	Административные расходы	358,79	351,60	98,00	176,98	162,12	339,09	96,44	178,76	178,78	357,54	105,44	342,70	101,06
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	15,30	12,64	82,62	7,65	7,65	15,30	121,04		15,30	15,30	100,00	12,64	82,62

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
3.1.1	Услуги связи и интернет	15,30	12,64	82,62	7,65	7,65	15,30	121,04		15,30	15,30	100,00	12,64	82,62
3.1.2	Юридические услуги													
3.1.3	Аудиторские услуги													
3.1.4	Консультационные услуги													
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий													
3.1.6	Информационные услуги													
3.1.7	Управленческие услуги													
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно- управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	217,76	227,69	104,56	108,88	123,48	232,35	102,05	113,84	136,87	250,71	107,90	249,55	107,40
3.2.1	Расходы на оплату труда административно- управленческого персонала	167,25	174,87	104,56	83,62	94,84	178,46	102,05	87,44	105,12	192,56	107,90	191,67	107,40
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно- управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	50,51	52,81	104,56	25,25	28,64	53,89	102,05	26,41	31,75	58,15	107,90	57,88	107,40
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем													
3.4	Служебные командировки													
3.5	Обучение персонала	3,40			1,70	1,70	3,40		0,03	3,37	3,40	100,00		
3.6	Страхование производственных объектов													
3.7	Прочие административные расходы	122,33	111,27	90,96	58,75	29,29	88,04	79,12	64,89	23,24	88,13	100,10	80,51	91,44
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов													
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий													
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций													
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ													
5	Амортизация													
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения													
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату													
6.1	Аренда имущества													

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
6.2	Концессионная плата													
6.3	Лизинговые платежи													
6.4	Аренда земельных участков													
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	31,79	6,33	19,91	12,94	17,15	30,09	475,41	2,20	2,20	4,39	14,60	22,05	73,29
7.1	Налог на прибыль при ОСН													
7.2	Единый налог при УСН	25,50	4,39	17,23	10,81	15,03	25,84	588,24	2,20	2,20	4,39	17,00	22,05	85,34
7.3	Налог на имущество организаций													
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду													
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом													
7.6	Земельный налог													
7.7	Транспортный налог	0,34	1,94	569,50	0,84	0,83	1,67	86,22						
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	5,95			1,29	1,29	2,58							
8	Нормативная прибыль													
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним													
8.2	Расходы на капитальные вложения													
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами													
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль													
8.5	Величина нормативной прибыли													
9	Убыток		744,93						281,25	463,50	744,75			
10	Итого НВВ	3 390,98	3 514,45	103,64	1 774,60	1 875,25	3 649,86	103,85	1 837,51	1 941,40	3 778,90	103,54	3 665,03	100,42

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2015 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
МУП «Нижевязовской жилкомсервис» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	25,83	27,20	105,3%

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия МУП «Нижевязовской жилкомсервис» и исполнительным комитетом Зеленодольского муниципального района.

Рекомендации: договор безвозмездного пользования и хранения имущества муниципального унитарного предприятия привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении".

Тариф на водоотведение Муниципальное унитарное предприятие «Нижевязовской жилкомсервис» Зеленодольского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления организации Муниципальное унитарное предприятие «Нишневязовской жилкомсервис» (далее – МУП «Нишневязовской жилкомсервис») об установлении тарифов на водоотведение на 2016 год приказом Госкомитета от 29.04.2014 № 104 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/145, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора безвозмездного пользования от 01.01.2014 № 1/14 с дополнительным соглашением от 01.11.2015 между Исполнительным комитетом Нишневязовского городского поселения и МУП «Нишневязовской жилкомсервис» канализационные сети и очистные сооружения находятся в аренде на срок с 01.01.2014 по 31.12.2015 по дополнительному соглашению с 01.01.2016 по 30.11.2016. От Исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района РТ получено гарантийное письмо от 29.10.2015 № 01-

2/2564 о приведении в соответствие с требованиями законодательства правоустанавливающих документов, подтверждающих право пользования и владения объектами водоснабжения и водоотведения.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение организации МУП «Нижневязовской жилкомсервис» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

МУП «Нижневязовской жилкомсервис» оказывает услуги водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям пгт Нижние Вязовые Зеленодольского муниципального района.

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2013 № 10-51/кс с календарной разбивкой:

(без НДС)

МУП «Нижневязовской жилкомсервис» Зеленодольского муниципального района (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Среднеотпускной тариф на водоотведение (руб./куб.м)	
	с 1 января до 30 июня	с 1 июля до 31 декабря
	13,44	13,80

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

Показатели	2012 год (факт)	2013г. (факт.)	2014 год (факт)	2015 год (утв)	2016 (прогноз)	2016 (принято ГКРТТ)	2016/ 2015, (%)
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч.:	154,7636	164,974	164,973	164,973	153,383	164,971	99,9%
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	118,1316	117,08	117,079	117,079	105,489	117,077	99,9%
По группе потребителей «Население»	36,19	47,764	47,764	47,764	47,764	47,764	100%
	23,4%	29,0%	40,8%	29,0%	45,3%	40,8%	-
По группе потребителей «Прочие»	0,442	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	100%

Расчетный объем сточных вод на 2016 год принят на основании технического заключения.

Отклонение объема принятых сточных вод от объемов реализации воды связано с приемом сточных вод от Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 5 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Республике Татарстан».

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Сумма, тыс.руб/год	2012 (факт)	2013 (факт)	2014 (факт)	2015 год	2016 год
Факт	2551,98	2217,25	2216,55		
Утверждено				2247,16	
Прогноз организации					2481,94
Принято ГКРТТ					2328,36

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2481,94	13,80	100%	18,56	134,5%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 1435,67 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 55,69 тыс.руб:

– горюче-смазочные материалы – 55,69 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -26,04 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индекса-дефлятора.

2. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) и холодную воду приняты в размере 40,52 тыс.руб, в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 40,52 тыс. руб., принята в количестве 8,31 тыс.кВт.ч. Отклонение от прогноза организации составляет +9,7 тыс.руб. Объем электрической энергии принят на основании технического

заключения. Тариф на электрическую энергию учтен с учетом индекса-дефлятора.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- НН – 4,88 руб./кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1126,81 тыс.руб., в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 865,44 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -27,64 тыс.руб. Заработная плата проиндексирована от утвержденного периода на 7,4% согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов

- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 261,36 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 9 чел. на уровне утвержденного периода регулирования.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование (перекачка) стоков	8		782,70
Слесарь-ремонтник	2	8,87	212,91
Оператор	4	6,90	330,96
Контролер	1	7,89	94,73
Электрик	1	12,01	144,10
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости	1		82,74
Лаборант	1	6,90	82,74
Итого	9	8,01	865,44

4. Расходы на общехозяйственные расходы* приняты в сумме 212,65 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -55,64 тыс.руб. Заработная плата цехового персонала принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду.

№ п/п	Статьи затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата цехового персонала	200,22	157,49	78,66%
2	Отчисления на социальное страхование	60,47	47,56	78,66%
3	Охрана труда	7,60	7,60	100%
Итого		268,29	212,65	79,26% -55,64

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	0,5	16,56	99,37
Водитель	0,5	9,69	58,12
Итого	1	13,12	157,49

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

5. Прочие производственные расходы в сумме 74,40 тыс.руб. исключены, в связи с тем, что отсутствуют подтверждающие документы.

Статьи затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Перекачка КНС через территорию ИК-5 (колония)	74,0	0	-
Итого	74,0	0	-

II. Ремонтные расходы на 2016 год приняты в сумме 420,67 тыс.руб., в том числе:

– расходы на текущий ремонт – 420,67 тыс.руб., затраты приняты на уровне прогноза организации.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт (замена канализационных сетей)	420,67	420,67	100,0%
Итого	420,67	420,67	100,0%

По данной статье отражены затраты предприятия на ремонт и техническое обслуживание основных средств, проведение аварийно-восстановительных работ производимых хозяйственным способом. Расходы на ремонт соответствуют представленным актам выполненных работ.

III. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 2015,86 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет +28,16 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду. Договорные услуги приняты на основании представленных документов. Ремонт админ.здания, услуги доставки ТМЦ, сметная работа не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов. Затраты на ГСМ учтены в транспортных расходах.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	1028,68	1127,44	109,6%

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	310,66	340,49	109,6%
3	Транспортные расходы	90,12	208,92	231,82%
4	Услуги банка	85,00	85,00	100%
5	Услуги ЕРЦ	37,43	37,43	100%
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	74,36	74,36	100%
7	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	69,97	69,97	100%
8	Услуги договорные (такснет, анализы воды, глonaсс)	94,30	57,06	60,5%
9	Страхование имущества	15,20	15,20	100%
10	Прочие общеэксплуатационные расходы:	181,98	-	-
10.1	Ремонт административного здания	46,80	-	-
10.2	Услуги доставки ТМЦ транспортными компаниями	1,81	-	-
10.3	Сметная работа	14,57	-	-
10.4	ГСМ	118,80	-	-
Итого		1987,70	2015,86	101,4%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	23,27	279,30
Бухгалтер	1	13,04	156,42
Экономист	1	13,04	156,42
Гл.инженер	1	19,60	235,24
Инженер по охране труда	0,5	10,80	64,83
Главный бухгалтер	1	19,60	235,24
Итого	5,5	17,08	1127,44

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, ТБО, теплоснабжения и прочие. В соответствии с Положением об Учетной политике расходы распределяются прямо пропорционально доходам. Доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 22% - 443,49 тыс.руб.

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности:

Водоснабжение – 17,0%;
Водоотведение – 22,0%;
Теплоснабжение – 12,0%;
ТБО – 9,0%;
Прочие – 40,0%.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 129,72 тыс.руб., в том числе:

– единый налог при УСН – 129,72 тыс.руб.

Доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 22%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют – 28,54 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоотведения на 2016 год составит 2328,36 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016год МУП «Нишневязовской жилкомсервис»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год	С 1 января по 30 июня		
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	нет	нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	154,76	164,97	106,60	82,49	82,49	164,97	100,00	153,38	82,49	82,49	164,97	100,00
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3												
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3												
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	154,76	164,97	106,60	82,49	82,49	164,97	100,00	153,38	82,49	82,49	164,97	100,00
2.3.1	Население	Тыс. м3	36,18	47,76	132,02	23,88	23,88	47,76	100,00	47,76	23,88	23,88	47,76	100,00
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	118,14	117,08	99,10	58,54	58,54	117,08	100,00	105,49	58,54	58,54	117,08	100,00
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	0,44	0,13	29,55	0,07	0,07	0,13	100,00	0,13	0,07	0,07	0,13	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,02	0,02	100,00				100,00	0,02	0,01	0,01	0,02	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	2 048,40	2 237,43	109,23	1 092,97	1 122,88	2 215,85	99,03	2 476,26	1 124,03	1 175,79	2 299,82	103,79
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	1 726,64	1 771,62	102,61	962,23	984,86	1 947,09	109,90	2 327,85	1 054,83	1 101,68	2 156,50	110,76
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	1 317,82	1 703,22	129,25	753,13	798,72	1 551,85	91,11	1 912,42	850,50	884,68	1 735,19	111,82
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.		28,17		10,52	11,46	21,98	78,01	30,82	19,42	21,10	40,52	184,35
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	626,20	773,52	123,53	352,57	376,20	728,77	94,22	812,20	377,39	405,31	782,70	107,40
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	189,12	233,60	123,52	106,48	113,61	220,09	94,22	245,28	113,97	122,40	236,38	107,40
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	192,70	306,48	159,05	139,29	146,12	285,41	93,13	420,67	216,10	204,57	420,67	147,39
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
4.1.7	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
4.1.7.1	Объем стоков, транспортируемый	Тыс. м3												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год	С 1 января по 30 июня		
	сторонними организациями													
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	244,24	290,77	119,05	144,26	151,33	295,59	101,65	332,78	123,63	131,30	254,93	86,25
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	65,56	70,68	107,81					70,68				
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	408,82	68,40	16,73	209,10	186,15	395,24	577,83	415,43	204,32	216,99	421,31	106,60
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	321,76	465,81	144,77	130,74	138,02	268,75	57,70	148,41	69,20	74,12	143,32	53,33
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	300,24	105,80	35,24	120,58	127,37	247,95	234,36	126,54	58,45	62,70	121,15	48,86
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.												
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	57,98	66,65	114,95	37,27	39,77	77,04	115,59	80,88	39,89	42,85	82,74	107,40
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	17,52	20,13	114,90	11,26	12,01	23,27	115,60	24,43	12,05	12,94	24,99	107,38
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	208,42			64,46	67,62	132,09						
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
5.1.8	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
5.1.8.1	Объем стоков, переданный на очистку и утилизацию сторонним организациям	Тыс. м3												
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	12,86	15,30	119,00	7,59	7,96	15,56	101,65	17,51	6,51	6,91	13,42	86,25
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	3,46	3,72	107,51					3,72				
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	21,52	360,01	1 672,89	10,15	10,65	20,80	5,78	21,86	10,75	11,42	22,17	106,62
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс. руб.												
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	2 048,40	2 237,43	109,23	1 092,97	1 122,88	2 215,85	99,03	2 476,26	1 124,03	1 175,79	2 299,82	103,79
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	1 618,06	1 809,02	111,80	873,72	926,08	1 799,80	99,49	2 038,96	908,95	947,38	1 856,33	103,14
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс.												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год	С 1 января по 30 июня		
		руб.												
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.		28,17		10,52	11,46	21,98	78,01	30,82	19,42	21,10	40,52	184,35
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	684,18	840,17	122,80	389,85	415,97	805,81	95,91	893,08	417,28	448,16	865,44	107,40
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	206,64	253,73	122,79	117,73	125,62	243,36	95,91	269,71	126,02	135,34	261,36	107,40
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	401,12	306,48	76,41	203,76	213,74	417,50	136,22	420,67	216,10	204,57	420,67	100,76
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.												
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	257,10	306,07	119,05	151,85	159,29	311,15	101,65	350,29	130,14	138,21	268,35	86,25
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	69,02	74,40	107,79					74,40				
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	430,34	428,41	99,55	219,25	196,80	416,05	97,11	437,29	215,08	228,41	443,49	106,60
8	Валовая прибыль	тыс. руб.	30,90	5,32	17,23	15,66	15,66	31,31	588,24	5,68	14,27	14,27	28,54	91,14
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.												
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.												
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.												
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.												
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	30,90	5,32	17,23	15,66	15,66	31,31	588,24	5,68	14,27	14,27	28,54	91,14
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.												
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	30,90	5,32	17,23	15,66	15,66	31,31	588,24	5,68	14,27	14,27	28,54	91,14
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.												
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс.		26,20										

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год	С 1 января по 30 июня		
		руб.												
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	2 079,30	2 216,55	106,60	1 108,62	1 138,54	2 247,16	101,38	2 481,94	1 138,30	1 190,06	2 328,36	103,61
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	13,44	13,44	100,00	13,44	13,80	13,62	101,38	16,18	13,80	14,43	14,11	103,62
	Рост тарифа										100,0%	104,5%	103,6%	

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
1	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	1 147,93	1 500,18	130,69	669,94	712,36	1 382,29	92,14	812,12	812,12	1 624,24	117,50	1 435,67	103,86
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	59,13	82,00	138,68	26,22	26,22	52,44	63,95	42,89	42,89	85,78	163,58	55,69	106,20
1.1.1	Реагенты													
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	59,13	82,00	138,68	26,22	26,22	52,44	63,95	42,89	42,89	85,78	163,58	55,69	106,20
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства													
1.2	Расходы на энергетические ресурсы		28,17		10,52	11,46	21,98	78,01	14,09	14,09	28,17	128,18	40,52	184,35
1.2.1	Электроэнергия		28,17		10,52	11,46	21,98	78,01	14,09	14,09	28,17	128,18	40,52	184,35
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем													
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	890,83	1 093,90	122,80	507,58	541,59	1 049,17	95,91	553,72	553,72	1 107,43	105,55	1 126,81	107,40
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	684,19	840,17	122,80	389,84	415,97	805,81	95,91	425,28	425,28	850,56	105,55	865,44	107,40
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного	206,64	253,73	122,79	117,74	125,62	243,36	95,91	128,44	128,44	256,87	105,55	261,36	107,40

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение					
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
	персонала, в том числе налоги и сборы													
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам													
1.6	Общехозяйственные расходы	197,97	224,07	113,18	125,62	133,09	258,70	115,45	164,23	164,23	328,46	126,97	212,65	82,20
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:		72,04						37,20	37,20	74,40			
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод													
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта													
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод													
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание													
2	Ремонтные расходы	401,12	306,48	76,41	203,75	213,74	417,50	136,22	90,22	326,78	417,00	99,88	420,67	100,76
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	192,70	306,48	159,05	203,75	213,74	417,50	136,22	90,22	326,78	417,00	99,88	420,67	100,76
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	208,42												
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала													
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
3	Административные расходы	491,74	428,41	87,12	219,27	196,78	416,05	97,11	233,01	229,70	462,71	111,22	443,49	106,60
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	158,84	53,76	33,85	19,01	19,01	38,02	70,72						
3.1.1	Услуги связи и интернет	18,54	15,32	82,62	9,27	9,27	18,54	121,04	9,90	9,90	19,80	106,80	16,36	88,24
3.1.2	Юридические услуги													
3.1.3	Аудиторские услуги													
3.1.4	Консультационные услуги		19,43		7,17	7,17	14,34	73,80	10,38	10,38	20,75	144,70		
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий													
3.1.6	Информационные услуги													
3.1.7	Управленческие услуги													
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в	263,87	275,90	104,56	146,01	135,54	281,55	102,05	162,23	162,22	324,44	115,24	322,94	114,70

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение					
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
	том числе налоги и сборы													
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	202,67	211,91	104,56	108,12	108,12	216,24	102,05	124,60	124,59	249,19	115,24	248,04	114,70
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	61,21	64,00	104,56	37,89	27,42	65,31	102,05	37,63	37,63	75,26	115,24	74,91	114,70
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем													
3.4	Служебные командировки													
3.5	Обучение персонала				2,06	2,06	4,12		2,20	2,20	4,40	106,80		
3.6	Страхование производственных объектов		2,55		4,01	4,02	8,03	314,90	1,67	1,67	3,34	41,59		
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	69,03	96,20	139,36	48,18	36,15	84,33	87,66	66,91	63,62	130,53	154,79	120,54	142,95
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов													
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий													
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций													
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ													
5	Амортизация													
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения													
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату													
6.1	Аренда имущества													
6.2	Концессионная плата													
6.3	Лизинговые платежи													
6.4	Аренда земельных участков													
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	38,52	7,67	19,91	15,66	17,68	36,46	475,41	2,84	2,84	5,68	15,59	28,54	78,27
7.1	Налог на прибыль при ОСН													
7.2	Единый налог при УСН	30,90	5,32	17,23	15,66	15,66	31,31	588,24	2,84	2,84	5,68	18,16	28,54	91,14
7.3	Налог на имущество организаций													
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду													
7.5	Водный налог и плата за													

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение					
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
	пользование водным объектом													
7.6	Земельный налог													
7.7	Транспортный налог	0,41	2,35	569,50		2,02	2,02	86,22						
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	7,21					3,13							
8	Нормативная прибыль													
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним													
8.2	Расходы на капитальные вложения													
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами													
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль													
8.5	Величина нормативной прибыли	30,90												
9	Убыток		26,20						29,52	233,09	262,61			
10	Итого НВВ	2 079,31	2 216,55	106,60	1 108,61	1 140,56	2 252,30	101,61	1 108,67	1 138,36	2 247,03	99,77	2 328,36	103,38

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2015 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
МУП «Нижевязовской жилкомсервис» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	13,80	14,43	104,5%

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия МУП «Нижевязовской жилкомсервис» и исполнительным комитетом Зеленодольского муниципального района.

Рекомендации: договор безвозмездного пользования и хранения имущества муниципального унитарного предприятия привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении".

Тариф на питьевую воду ООО «Центр водоснабжения и канализации» Лаишевского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Центр водоснабжения и водоотведения»» (далее – ООО «ЦВК») приказом Госкомитета от 29.04.2015 №104 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, горячую воду в системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/148, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании Договоров безвозмездного пользования муниципальным имуществом от 01.10.2014 между ООО «ЦВК» и Исполнительными комитетами Орловского и Песчано-Ковалинского сельских поселений Лаишевского муниципального района водопроводные сети находятся в безвозмездном пользовании.

Представлено гарантийное письмо руководителя исполнительного комитета Лаишевского муниципального района от 30.10.2015 №2639 о приведении правоустанавливающих документов в соответствие с законодательством.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «ЦВК» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Потребителями холодной воды питьевого качества ООО «ЦВК» является население, бюджетные организации и прочие Песчано-Ковалинского, Орловского сельских поселений Лаишевского муниципального образования.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения,

Тариф на питьевую воду на 2015 год утвержден постановлением Госкомитета от 10.12.2014 №10-44/кс

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Центр водоснабжения и канализации» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	28,39	30,25

Описание схемы водоснабжения ООО «ЦВК».

Подъем воды и транспортирование воды

Исполнительные комитеты Песчано-Ковалинского, Орловского сельских поселений Лаишевского муниципального района передали имущество в безвозмездное пользование ООО «ЦВК» (Договора безвозмездного пользования муниципальным имуществом б/н от 01 октября 2014г.):

- наружные сети водоснабжения диаметром от 50 мм до 250 мм 36,31 км;
- безнапорные сети водоотведения диаметром до 500мм в размере 8,8 км в д. Орел и с.Песчаные Ковали;
- водонапорные башни в с. Песчаные Ковали 3 шт., д. Вороновка 1 шт., д. Орел 1 шт.

Для бесперебойного обеспечения водой потребителей сельского поселения ООО «ЦВК» поднимает питьевую воду на 5-ти скважинах. Подъем воды со скважин производится глубинными насосами (ЭЦВ 6-16-40 – 5 ед.). Подача воды потребителям производится по водопроводным сетям диаметром от 50 мм до 250мм общей протяженностью 36,31км. Износ сетей водоснабжения составляет 54%.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период	Прогноз организации и Госкомитета	Отклонение %
1. Поднято воды	тыс.куб.м	114,72	132,631	115,61
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	13,90	13,90	100,00
	%	12,12	10,5	86,63
2.1.1.Полезный отпуск воды	тыс.куб.м	100,83	118,731	117,75
2.3.Всего подано воды в сеть	тыс.куб.м	100,83	118,731	117,75
2.4. Реализация воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	100,83	118,731	117,75
2.4.1. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	95,02	110,015	115,78
	%	94,24	92,65	98,31
2.4.2. По группе потребителей	тыс.куб.м			239,35

«Бюджетные потребители»		2,089	5,00	
2.4.3. По группе потребителей «Прочие потребители»	тыс.куб.м	3,716	3,716	100,00

Расчетный объем водоснабжения на 2016 год принят по предложению предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2016-2017 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2015год (утверждено)	2955,85
2016 год (прогноз организации)	3274,23
2016 год (принято ГКРТТ)	3685,61

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
3274,23	30,25	0,0	34,70	114,7

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 2380,49 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в размере 1380,03 тыс.руб. Рост от прогноза организации 447,29 тыс. руб. Необходимый объем электрической энергии для подъема воды

рассчитан на прогнозируемый объем подачи воды, принят на уровне 257,0 тыс.кВт/час. Ожидаемый среднегодовой тариф на электроэнергию спрогнозирован в размере 5,37 руб.кВт.час с учетом НДС.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 877,32 тыс.руб., в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 673,82 тыс.руб. с ростом 107,4% среднемесячной заработной платы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 203,49 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята на основании штатного расписания в количестве 4 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Машинист насосных установок	1,5	11,46	206,27
Слесарь АВР	1	18,34	220,10
Обходчик ВКС	1,5	13,75	247,45
Итого	4,0		673,82

3. Расходы на общехозяйственные расходы приняты в сумме 112,14 тыс.руб. Затраты приняты на уровне прогноза организации.

№ п/п	Статьи затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитет (тыс.руб.)	Отклонения %
1	Охрана труда, в том числе	8,21	8,21	100,0
2	Договорные услуги, в том числе	103,93	103,93	100,0
2.1	Услуги ЕРЦ (частный сектор)	81,64	81,64	100,0
2.2	Транспортные услуги (услуги экскаватора договор с ООО «Благоустройство П.Ковали» от 01.01.2015)	22,29	22,29	100,0
	Итого	112,14	112,14	100,0

5. Прочие производственные расходы приняты в сумме 11,0 тыс.руб. приняты на уплату водного налога.

II. Ремонтные расходы на текущий ремонт приняты в сумме 866,94 тыс.руб., на уровне утвержденного периода, снижение от прогноза организации составило 31,26 тыс.руб. (освоение за 9 месяцев 2015 года составило 86,5 %).

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
покупка материалов (решетки, задвижки, вентиля, фланец, трубы, электроды, пропан, цемент, кирпич, сальники)	898,20	866,94	96,5

III. Административные расходы приняты в сумме 830,66 тыс.руб. снижение от прогноза организации составило 175,47 тыс.руб.

- численность АУП принята в размере 0,75 штатной единицы;
- заработная плата АУП проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год, остальные статьи затрат приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз предприятия	Прогноз Госкомитет	Отклонение %

1	Заработная плата АУП	595,08	459,14	77,16
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	176,69	138,66	78,48
3	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	20,93	20,40	97,47
4	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	12,31	12,0	97,48
5	Услуги договорные (на проведение анализов воды и стоков)	25,65	25,0	97,47
	Итого	830,66	655,19	78,88

Заработная плата АУП

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,75	51,02	459,12

В соответствии с учетной политикой предприятия распределение общеэксплуатационных расходов осуществляется пропорционально доле расходов по видам услуг.

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности
водоснабжение	64,23	420,83
водоотведение	35,77	234,36
Итого	100,0	655,19

Таким образом, доля административных расходов в услуге водоснабжения составляет 420,83 тыс. руб.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты на уплату УСНО в размере 17,35 тыс.руб.,

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение налогов по видам деятельности
водоснабжение	64,23	17,35
водоотведение	35,77	9,66
Итого	100,0	27,01

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2016 год принята в сумме 3685,61 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период			Прогноз организации	План на регулируемый период			
			Утверждено				2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	6	7	8				14	15
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	50,41	50,41	100,83	100,82	59,37	59,37	118,73	117,77
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3								
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3								
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	50,41	50,41	100,83	100,82	59,37	59,37	118,73	117,77
2.3.1	Население	тыс. м3	47,51	47,51	95,02	95,02	55,01	55,01	110,02	115,79
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	1,04	1,04	2,09	2,09	2,50	2,50	5,00	239,41
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	1,86	1,86	3,72	3,72	1,86	1,86	3,72	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час				0,01	0,01	0,01	0,01	117,77
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	1 416,67	1 524,88	2 941,54	3 259,51	1 786,95	1 881,31	3 668,26	124,71
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	1 022,80	1 131,01	2 153,80	2 444,25	1 389,34	1 497,08	2 886,42	134,01
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	913,86	1 022,07	1 935,93	2 217,90	1 287,29	1 388,71	2 676,00	138,23
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	322,53	379,44	701,97	932,74	661,25	718,78	1 380,03	196,59
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	294,00	333,40	627,40	654,96	324,89	348,93	673,82	107,40
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	88,79	100,69	189,47	197,76	98,12	105,38	203,49	107,40
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.								
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.								
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	178,54	178,54	357,08	370,87	173,17	183,91	357,08	100,00
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	28,55	28,55	57,10	58,58	27,69	29,41	57,10	100,00
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.								
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3								
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.								
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3								
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	27,33	27,33	54,65	56,07	27,19	28,88	56,07	102,60
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2,68	2,68	5,36	5,50	2,67	2,83	5,50	102,61
4.2	Косвенные (общезаказные) расходы	тыс. руб.	108,94	108,94	217,87	226,35	102,04	108,37	210,42	96,58
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	393,87	393,87	787,74	815,25	397,62	384,23	781,85	99,25
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	284,94	284,94	569,87	588,90	295,57	275,86	571,43	100,27
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	254,93	254,93	509,86	527,33	265,71	244,15	509,86	100,00
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	12,75	12,75	25,50	26,16	12,37	13,13	25,50	100,00
6.1.7	Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.								
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3								
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	27,33	27,33	54,65	56,07	27,19	28,88	56,07	102,60
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2,68	2,68	5,36	5,50	2,67	2,83	5,50	102,61

Калькуляция расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период			Прогноз организации	План на регулируемый период			
			Утверждено				2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год		2016 год	С 1 января по 30 июня		
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	108,94	108,94	217,87	226,35	102,04	108,37	210,42	96,58
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	1 416,67	1 524,88	2 941,54	3 259,51	1 786,95	1 881,31	3 668,26	124,71
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 198,80	1 307,01	2 505,80	2 806,80	1 582,87	1 664,57	3 247,43	129,60
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.								
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	322,53	379,44	701,97	932,74	661,25	718,78	1 380,03	196,59
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	294,00	333,40	627,40	654,96	324,89	348,93	673,82	107,40
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	88,79	100,69	189,47	197,76	98,12	105,38	203,49	107,40
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.								
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.								
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	433,47	433,47	866,94	898,20	438,89	428,05	866,94	100,00
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	41,30	41,30	82,60	84,74	40,06	42,54	82,60	100,00
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.								
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.								
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	54,65	54,65	109,30	112,14	54,38	57,76	112,14	102,60
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	5,36	5,36	10,72	11,00	5,33	5,67	11,00	102,61
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	217,87	217,87	435,74	452,71	204,09	216,74	420,83	96,58
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	14,35		14,35	14,72	8,67	8,67	17,35	120,90
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.								
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.								
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.								
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.								
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	14,35		14,35	14,72	8,67	8,67	17,35	120,90
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.								
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	14,35		14,35	14,72	8,67	8,67	17,35	120,90
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.								
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.								
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.								
11	Товарная продукция	тыс. руб.	1 431,02	1 524,88	2 955,89	3 274,23	1 795,63	1 889,98	3 685,61	124,69
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	28,39	30,25	29,32	32,48	30,25	31,84	31,04	105,88
							100,00	105,25		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Утвержденный период	План на регулируемый период

		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2016 год	% роста к предыдущему году
1	2	5	7	8	14	15
	Является ли организация плательщиком НДС			нет	нет	
1	Производственные расходы	814,07	814,07	1 628,14	2 380,49	146,21
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение					
1.1.1	Реагенты					
1.1.2	Горюче-смазочные материалы					
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства					
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	350,99	350,99	701,97	1 380,03	196,59
1.2.1	Электроэнергия	350,99	350,99	701,97	1 380,03	196,59
1.2.2	Холодная вода					
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем					
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	408,44	408,43	816,87	877,32	107,40
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	313,70	313,70	627,40	673,82	107,40
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	94,74	94,74	189,47	203,49	107,40
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам					
1.5	Общехозяйственные расходы	54,65	54,65	109,30	112,14	102,60
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:				11,00	
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта					
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод					
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание					
2	Ремонтные расходы	433,47	433,47	866,94	866,94	100,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	150,00	150,00	300,00	300,00	100,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	41,30	41,30	82,60	82,60	100,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	242,17	242,17	484,34	484,34	100,00
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	186,00	186,00	372,00	372,00	100,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	56,17	56,17	112,34	112,34	100,00
3	Административные расходы	223,24	223,23	446,47	420,83	94,26
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	21,01	21,00	42,01	13,10	31,19
3.1.1	Услуги связи и интернет	5,56	5,56	11,12	13,10	117,85
3.1.2	Юридические услуги	5,40	5,40	10,79		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2016 год	% роста к предыдущему году
3.1.3	Аудиторские услуги					
3.1.4	Консультационные услуги	5,05	5,05	10,10		
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий					
3.1.6	Информационные услуги	5,00	5,00	10,00		
3.1.7	Управленческие услуги					
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	202,24	202,23	404,47	383,96	94,93
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	155,33	155,33	310,65	294,90	94,93
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	46,91	46,91	93,82	89,06	94,93
3.7	Прочие административные расходы				23,76	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	7,17	7,17	14,35	17,35	120,90
7.1	Налог на прибыль при ОСН					
7.2	Единый налог при УСН	7,17	7,17	14,35	17,35	120,90
8	Нормативная прибыль					
9	Убыток					
10	Итого НВВ	1 477,95	1 477,95	2 955,91	3 685,61	124,69

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

ООО «ЦВК» (организация работает на упрощенном налогообложении)	Тариф на услугу водоснабжения на 2016 год, руб./куб.м		
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Отклонение %
	30,25	31,84	105,3

Тариф согласован с руководителем ООО «ЦВК» и Исполнительным комитетом Лаишевского муниципального образования.

Лист согласования прилагается.

Приложение:

Рекомендации: Провести предусмотренные действующим законодательством мероприятия по приведению договоров закрепления объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, в безвозмездное пользование, в соответствии с требованиями главы 7.1. Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на водоотведение ООО «Центр водоснабжения и канализации» Лаишевского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»;

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Центр водоснабжения и канализации» (далее – ООО «ЦВК») приказом Госкомитета от 29.04.2015 № 104 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, горячую воду в системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/149, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании Договоров безвозмездного пользования муниципальным имуществом от 01.10.2014 между ООО «ЦВК» и Исполнительными комитетами Орловского и Песчано-Ковалинского сельских поселений Лаишевского муниципального района канализационные сети находятся в безвозмездном пользовании.

Представлено гарантийное письмо руководителя исполнительного комитета Лаишевского муниципального района от 30.10.2015 №2639 о приведении правоустанавливающих документов в соответствие с законодательством.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для ООО «Центр водоснабжения и канализации» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Потребителями услуги водоотведение ООО «ЦВК» являются объекты жилищно-социальной сферы Песчано-Ковалинского и Орловского сельских поселений Лаишевского муниципального образования.

Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения,

Тариф на водоотведение на 2015 год утвержден постановлением Госкомитета от 10.12.2014 №10-44/кс

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Центр водоснабжения и водоотведения» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	37,67	40,79

Описание схемы водоотведения ООО «ЦВК».

ООО «ЦВК» Исполнительными комитетами Песчано-Ковалинского и Орловского сельских поселений Лаишевского муниципального района в безвозмездное пользование передано имущество по договору б/н от 1 октября 2014г.

- очистные сооружения установленной мощностью 700 куб.м в сутки, действующие на территории д. Орел;

- сети водоотведения д. Орел протяженностью 8,0км;

- канализационные сети чугунные протяженностью 0,858 км;

- канализационные сети полиэтиленовые протяженностью 0,401км.

Все сети диаметром до 500мм и безнапорные.

ООО «ЦВК» осуществляет транспортировку сточных вод:

- от потребителей с. Песчаные Ковали по канализационным сетям протяженностью 1,259 км. до КНС-57, принадлежащей ООО «ПВК «Ак Барс»;

- от потребителей д. Орел по сетям протяженностью 8,0 км. до очистных сооружений мощностью 700 куб.м в сутки.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	Утверждено на 2015 год	Прогноз организации и Госкомитета	отклонение %
1. Объем транспортируемых сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м	37,676	50,967	135,3
1.2 По группе потребителей «Население»	тыс. куб. м	35,720	48,076	134,6
	%	94,8%	94,3%	
1.3 По группе потребителей «Бюджетные организации »	тыс. куб. м	1,956	2,206	112,8

1.3 По группе потребителей «Прочие потребители»	тыс. куб. м	0,0	0,685	

Расчетный объем сточных вод на 2016 год принят по предложению предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2016-2017 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2015 год (утверждено ГКРТТ)	1478,00
2016год (прогноз организации)	1623,50
2016 год (принято ГКРТТ)	

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
1623,50	40,79	0,0	45,39	111,27

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 1698,61 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на химреагенты – 3,24 тыс.руб. (хлор жидкий). По данной статье предусмотрены затраты необходимые для обеззараживания и промывки сетей и оборудования БОС. Рост от прогноза организации составил 1,82 тыс. руб. (расчет произведен на корректировку объемов транспортировки сточных вод).

2. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) приняты в размере 233,78 тыс.руб. (снижение от прогноза организации составляет –

3,01 тыс.руб.), при объеме покупной электрической энергии 39,68 тыс.кВт (объем электроэнергии произведен на корректировку объема транспортировки сточных вод) среднегодовая стоимость эл.энергии принята в размере 5,89 руб.за кВт.час с учетом НДС.

3. Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией системы водоотведения приняты в сумме 798,97 тыс.руб.

Объем переданных на транспортировку сточных вод ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс» составит 27,127 тыс.куб.м

Наименование	Единица измерения	2016 год
Сумма	тыс. руб.	798,97
Объем Стоков	тыс.м ³	27,127
Цена транспортировки с учетом НДС	руб./м ³	29,45

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 662,65 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 508,95 тыс.руб. с ростом 107,4% среднемесячной заработной платы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ ;

-отчисления на социальные нужды (30,2%) – 153,70 тыс.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 5 чел.

Наименование специальностей	Принято Госкомитетом		
	Численность (чел)	Среднемесячная 1 чел. (рублей)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб)
Прием стоков			
слесарь	2	9,17	220,13
Очистке стоков			
оператор	3	8,02	288,82
Итого	5		508,95

II. Ремонтные расходы приняты в сумме – 158,55 тыс. руб., по предложению организации.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации %
Текущий ремонт и техобслуживание канализационных сетей и сооружений	68,54	68,54	100,0
Замена насосов	90,01	90,01	100,0
Итого	158,55	158,55	100,0

III. Административные расходы приняты в сумме 655,19 тыс.руб. со снижением от прогноза организации на 175,47 тыс.руб.

- численность АУП принята в размере 0,75 штатной единицы;

- Заработная плата АУП проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год, остальные статьи затрат приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз предприятия	Прогноз Госкомитет	Отклонен ие %
1	Заработная плата АУП	595,08	459,14	77,16

2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	176,69	138,66	78,48
3	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	20,93	20,40	97,47
4	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	12,31	12,0	97,48
5	Услуги договорные (на проведение анализов воды и стоков)	25,65	25,0	97,47
	Итого	830,66	655,19	78,88

Заработная плата АУП

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,75	51,02	459,12

В соответствии с учетной политикой предприятия распределение общеэксплуатационных расходов осуществляется пропорционально доле расходов по видам услуг.

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности
водоснабжение	64,23	420,83
водоотведение	35,77	234,36
Итого	100,0	655,19

Таким образом, доля административных расходов в услуге водоотведения составляет 234,36 тыс. руб.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты на уплату УСНО сумме 9,66 тыс.руб.,

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных налогов по видам деятельности
водоснабжение	64,23	17,35
водоотведение	35,77	9,66
Итого	100,0	27,01

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы водоотведение на 2016 год принята в сумме 2101,21 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период			прогноз организации 2016	План на регулируемый период			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год		2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	6	8	9		6	8	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)			нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	18,84	18,84	37,68	37,68	25,48	25,48	50,97	135,28
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3								
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3								
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	18,84	18,84	37,68	37,68	25,48	25,48	50,97	135,28
2.3.1	Население	Тыс. м3	17,86	17,86	35,72	35,72	24,04	24,04	48,08	134,59
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,98	0,98	1,96	1,96	1,10	1,10	2,21	112,78
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3					0,34	0,34	0,69	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению					0,00	0,00	0,00	0,01	135,28
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	709,76	768,40	1 478,15	1 623,50	1 034,54	1 057,01	2 091,55	141,51
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	514,95	564,52	1 079,47	1 230,63	730,19	730,39	1 460,58	135,32
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	509,64	559,22	1 068,86	1 219,74	673,36	670,04	1 343,40	125,70
4.1.1	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.				118,52	56,54	61,29	117,83	
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	96,00	108,96	204,96	213,96	106,14	113,99	220,13	107,40
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	28,99	32,91	61,90	64,62	32,05	34,43	66,48	107,40
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.								
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.								
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	24,35	24,35	48,70	49,99	67,90	72,10	140,00	287,47
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1,35	1,35	2,70	2,79	67,90	72,10	140,00	5 185,19
4.1.7	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.	360,30	393,00	753,30	772,66	410,74	388,23	798,97	106,08
4.1.7.1	Объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	Тыс. м3	13,33	13,33	26,66	26,66	13,16	13,97	27,13	101,76
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.								
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.								
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	5,31	5,31	10,61	10,89	56,83	60,35	117,18	
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	194,81	203,87	398,68	392,87	304,35	326,62	630,96	158,26
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	189,75	198,32	388,07	381,98	247,52	266,26	513,78	132,39
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,66	0,73	1,39	1,42	1,57	1,67	3,24	233,60
5.1.2	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	70,67	64,49	135,16	118,28	55,64	60,31	115,95	85,78
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	84,00	95,28	179,28	187,20	139,26	149,56	288,82	161,10
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	25,37	28,77	54,14	56,53	42,06	45,17	87,22	161,10
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.								
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.								
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	9,05	9,05	18,10	18,55	9,00	9,55	18,55	102,49
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	5,06	5,55	10,61	10,89	56,83	60,35	117,18	1 104,36
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.								
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.								

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период			прогноз организации	План на регулируемый период			
							2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.								
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	709,76	768,40	1 478,15	1 623,50	1 034,54	1 057,01	2 091,55	141,51
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	699,39	757,54	1 456,93	1 601,72	920,88	936,30	1 857,19	127,48
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,66	0,73	1,39	1,42	1,57	1,67	3,24	233,60
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	70,67	64,49	135,16	236,79	112,18	121,60	233,78	172,96
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	180,00	204,24	384,24	401,16	245,39	263,55	508,95	132,46
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	54,36	61,68	116,04	121,15	74,11	79,59	153,70	132,46
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	33,40	33,40	66,80	68,54	76,89	81,66	158,55	237,35
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1,35	1,35	2,70	5,95	67,90	72,10	158,55	2 733,62
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	360,30	393,00	753,30	772,66	410,74	388,23	798,97	106,08
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.								
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.								
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	10,37	10,86	21,22	21,77	113,66	120,70	234,36	
8	Валовая прибыль	тыс. руб.					4,83	4,83	9,66	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.					4,83	4,83	9,66	
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.								
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.					4,83	4,83	9,66	
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.								
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.								
10	Внерезидентные расходы	тыс. руб.								
11	Товарная продукция	тыс. руб.	709,76	768,40	1 478,15	1 623,50	1 039,37	1 061,84	2 101,21	142,16
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.								
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	709,76	768,40	1 478,15	1 623,50	1 039,37	1 061,84	2 101,21	142,16
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	37,67	40,785	39,23	43,09	40,79	41,67	41,23	105,09
							100,00	102,16		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2016 год	% роста к предыдущему году
1	2	5	7	8	12	
1	Является ли организация плательщиком НДС			нет	нет	
1	Производственные расходы	665,99	724,14	1 390,00	1 698,64	122,20
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,66	0,73	1,39	3,24	233,60
1.1.1	Реагенты	0,66	0,73	1,39	3,24	233,60
1.1.2	Горюче-смазочные материалы					
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства					
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	70,67	64,49	135,16	233,78	172,96
1.2.1	Электроэнергия	70,67	64,49	135,16	233,78	172,96
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	360,30	393,00	753,17	798,97	106,08
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе	234,36	265,92	500,28	662,65	132,46

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2016 год	% роста к предыдущему году
	налоги и сборы:					
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	180,00	204,24	384,24	508,95	132,46
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	54,36	61,68	116,04	153,70	132,46
2	Ремонтные расходы	33,40	33,40	66,80	158,55	237,35
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	30,50	30,50	61,00		
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2,90	2,90	5,80	158,55	2 733,62
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы					
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала					
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы					
3	Административные расходы	10,37	10,86	21,23	234,36	1 103,91
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	10,37	10,86	21,23		
3.1.1	Услуги связи и интернет	3,77	3,77	7,54	7,30	96,76
3.1.2	Юридические услуги	4,10	4,10	8,20		
3.1.3	Аудиторские услуги					
3.1.4	Консультационные услуги	4,10	4,10	8,20		
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий					
3.1.6	Информационные услуги	2,41	2,41	4,82		
3.1.7	Управленческие услуги					
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы				213,83	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала				164,23	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы				49,60	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем					
3.4	Служебные командировки					
3.5	Обучение персонала					
3.6	Страхование производственных объектов					
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:				20,53	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов				9,66	
7.1	Налог на прибыль при ОСН					
7.2	Единый налог при УСН				9,66	
8	Нормативная прибыль					
9	Убыток					
10	Итого НВВ	709,76	768,40	1 478,03	2 101,21	142,16

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

ООО «ЦВК» (организация работает на упрощенной системе налогообложения)	Тариф на услугу водоотведение на 2016 год, руб./куб.м		
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Отклонение %
	40,79	41,67	102,2

Тариф согласован с руководителем ООО «ЦВК» и Исполнительным комитетом Лаишевского муниципального образования.

Рекомендации: Провести предусмотренные действующим законодательством мероприятия по приведению договоров закрепления объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, в безвозмездное пользования, в соответствии с требованиями главы 7.1. Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на питьевую воду для ООО «Производственно-строительная компания XXI век» (потребители Лаишевского муниципального района)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

В соответствии с п.15 Порядка открытия и рассмотрения дел, утвержденного Постановлением РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном

регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Госкомитета от 01.12.2015 № 376 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Производственно-строительная компания XXI век» на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/450 на водоснабжение без заявления организации, на основании имеющихся документов.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

На основании договора аренды имущества и субаренды земельных участков № 000605/02/206 от 01.09.2015 с Публичным акционерным обществом «Татнефть им. В.Д.Шашина» здание насосной станции с оборудованием и водопроводными сетями находятся в аренде с 01.09.2015г. по 31.07.2016г.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Производственно-строительная компания XXI век» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Потребителями питьевой воды ООО «Производственно-строительная компания XXI век» являются объекты ГАУ «МЦ «Волга», ТСН(Ж) «Приволжское», расположенные около поселка Боровое Матюшино Лаишевского района.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Подъем воды осуществляется из подземных источников 3 насосами.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 4,726 км. Источником водоснабжения являются подземные воды. Санитарно-защитная зона ограждена забором, на территории водозабора находятся 3 артезианские скважины с глубинными насосами. Также на территории водозабора находится станция второго подъема с 2-мя насосами марки ЦНС и накопительный надземный резервуар 50 куб.м.

Схема работы водозабора: вода из скважин проходит установку для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением UV24GPM-НТ, где снимается жесткость воды и происходит очищение от нитратов, далее вода поступает в накопительную емкость и потребителям.

Часть имущества является собственностью ООО «Производственно-строительная компания XXI век», другая берется в аренду у ПАО «Татнефть» (договор аренды комплекса имущества и субаренды земельных участков № 000606/02/206 от 01.09.2015г.).

	Собственность ПАО «Татнефть»	Собственность ООО «Производственно- строительная компания XXI век»
Водопроводные сети	3,784 км.	0,942 км.
Скважины и сооружения	Насосная станция II подъема	Скважины насос (скважина 1, 2, 3 ЭЦВ6-10-140). Станция водоподготовки, резервуар 500 куб,

		установка для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением UV24GPM-NT

Предприятие работает по общей системе налогообложения.

Тариф на водоснабжение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 30.10.2015 № 10-25/кс с календарной разбивкой:

(без учета НДС)

Район/организация	с 1 декабря 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «ПСК XXI век», руб/куб.м.	41,57

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

п/п	Показатели	ООО «Производственно-строительная компания XXI век»		2016/2015 (%)
		2015 год (принято ГКРТТ)	2016 год (принято ГКРТТ)	
1	Поднято воды	54,27	54,27	100,0
1.1	потери воды	3,89	3,89	100,0
		6,6%	6,6%	100,0
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0,86	0,86	100,0
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	49,52	49,52	100,0
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	8,40	8,40	100,0
2.2	бюджетным организациям	21,25	21,25	100,0
2.3	населению	19,87	19,87	100,0
		43,4%	43,4%	
2.4	прочим потребителям			

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2016 год определен на уровне утвержденных на 2015 год объемов.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%

	2016 год
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 1109,67 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение приняты в сумме 247,49 тыс.руб., в том числе:

- горюче-смазочные материалы – 11,11 тыс.руб., на уровне утвержденного;
- материалы (химические реагенты) - 236,38 тыс.руб., приняты на основании договора с ЗАО «Лир».

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию на технологические цели приняты в размере 383,56 тыс. руб., объем эл.энергии принят в количестве 74,10 тыс.кВт.ч. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (договор на поставку электроснабжения № 8503 Э от 26.10.2009). Организация применяет эл. энергию по СН2.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 456,62 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 350,70 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 105,91 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 2 чел., на обслуживание 4,7 км трубопроводов и 3 артезианских скважин.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
слесарь ремонтник	2,00	14,612	350,70
Итого	2,0		350,70

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 22,00 тыс.руб., на оплату расходов по охране труда.

II. Амортизация заявлена организацией в размере 984,24 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в полном объеме.

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость	Амортизация
1.1	скважина №1,2,3	2 881,10	13,04	2 286,09	375,80
1.2	резервуар 500 куб	2 225,31	3,32	2 225,31	73,97
1.3	здание насосной скважин №1,2,3	687,97	7,95	601,40	54,67
1.4	контролеры и модули шкафов управления	301,43	50,00	175,83	150,71
1.5	сеть водоснабжения	9 899,97	3,32	9 899,97	329,09
	Итого	15 995,78	6,15	15 188,60	984,24

III. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в сумме 9,04 тыс.руб. на водный налог и плату за пользование водным объектом.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 2102,95 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год
ООО «Производственно-строительная компания XXI век»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период	Расчет Госкомитета			Отклонение от утвержденного, (%)
			2015 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	49,52	24,76	24,76	49,52	100,00
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	8,40	4,20	4,20	8,40	100,00
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,00		0,00	0,00	
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	41,12	20,56	20,56	41,12	100,00
2.3.1	население	тыс. м ³	19,87	9,94	9,94	19,87	100,00
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	21,25	10,63	10,63	21,25	100,00
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	0,01	0,00	0,00	0,01	
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	1 626,02	817,20	846,11	1 663,31	102,29
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1 616,98	812,82	841,45	1 654,27	102,31
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	181,08	94,33	102,53	196,86	108,71
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	326,45	169,10	181,61	350,70	107,43
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	100,87	51,07	54,85	105,91	105,00
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	984,24	490,30	493,94	984,24	100,00
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	24,34	8,03	8,53	16,56	68,04
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	9,04	4,38	4,66	9,04	100,00
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	432,46	204,10	218,99	423,08	97,83
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	432,46	204,10	218,99	423,08	97,83
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	236,38	114,64	121,74	236,38	100,00
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	171,74	89,46	97,24	186,70	108,71
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	24,34	8,03	8,53	16,56	68,04
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.					
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	2 058,48	1 029,33	1 073,63	2 102,95	102,16
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2 049,44	1 024,95	1 068,97	2 093,91	102,17
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	236,38	114,64	121,74	236,38	100,00
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	352,81	183,79	199,78	383,56	108,72

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период	Расчет Госкомитета			Отклонение от утвержденного, (%)
			2015 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	326,45	169,10	181,61	350,70	107,43
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	100,87	51,07	54,85	105,91	105,00
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	984,24	490,30	493,94	984,24	100,00
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	48,69	16,06	17,05	33,11	68,00
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	9,04	4,38	4,66	9,04	100,00
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00				
8.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.					
9	Убыток	тыс.руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	2 058,48	1 029,33	1 073,63	2 102,95	102,16
12	Среднеотпускной тариф	руб/м ³	41,57	41,57	43,36	42,47	102,16

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Утвержденный период						План на регулируемый период	
		Утверждено		Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Является ли организация плательщиком НДС	да				да		да	
1	Производственные расходы	1 065,21		490,88	596,80	1 087,67	102,11	1 109,67	104,17
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	247,49		123,75	123,75	247,49	100,00	247,49	100,00
1.1.1	Реагенты	236,38		118,19	118,19	236,38	100,00	236,38	100,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	11,11		5,56	5,56	11,11	100,00	11,11	100,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства								
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	352,81		191,78	191,78	383,56	108,72	383,56	108,72
1.2.1	Электроэнергия	352,81		191,78	191,78	383,56	108,72	383,56	108,72

№ п/п	Показатели	Утвержденный период						План на регулируемый период	
		Утверждено		Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.2	Холодная вода								
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем								
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	427,32	65,45	175,35	281,27	456,62	106,86	456,62	106,86
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	326,45	50,00	175,35	175,35	350,70	107,43	350,70	107,43
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	100,87			105,91	105,91	105,00	105,91	105,00
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам								
1.5	Общехозяйственные расходы	37,58						22,00	58,54
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:								
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта								
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод								
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание								
2	Ремонтные расходы								
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем								
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем								
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы								
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала								
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы								
3	Административные расходы								
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями								
3.1.1	Услуги связи и интернет								
3.1.2	Юридические услуги								
3.1.3	Аудиторские услуги								

№ п/п	Показатели	Утвержденный период						План на регулируемый период	
		Утверждено		Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.1.4	Консультационные услуги								
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий								
3.1.6	Информационные услуги								
3.1.7	Управленческие услуги								
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы								
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала								
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы								
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем								
3.4	Служебные командировки								
3.5	Обучение персонала								
3.6	Страхование производственных объектов								
3.7	Прочие административные расходы								
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов								
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий								
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций								
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ								
5	Амортизация	984,24		492,12	492,12	984,24	100,00	984,24	100,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	984,24		492,12	492,12	984,24	100,00	984,24	100,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату								
6.1	Аренда имущества								
6.2	Концессионная плата								
6.3	Лизинговые платежи								

№ п/п	Показатели	Утвержденный период						План на регулируемый период	
		Утверждено		Ожидаемое значение					
		В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6.4	Аренда земельных участков								
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	9,04			9,04	9,04	100,00	9,04	100,00
7.1	Налог на прибыль при ОСН								
7.2	Единый налог при УСН								
7.3	Налог на имущество организаций								
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду								
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	9,04			9,04	9,04	100,00	9,04	100,00
7.6	Земельный налог								
7.7	Транспортный налог								
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов								
8	Нормативная прибыль								
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним								
8.2	Расходы на капитальные вложения								
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами								
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль								
8.5	Величина нормативной прибыли								
9	Убыток								
10	Итого НВВ	2 058,49	315,28	983,00	1 097,96	2 080,95	101,09	2 102,95	102,16

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Производственно-строительная компания XXI век»			
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	49,05	51,16	104,3
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,57	43,36	

Данный тариф согласован с руководителем ООО «Производственно-строительная компания XXI век», администрацией Лаишевского муниципального района.

Тариф на водоотведение для ООО «Производственно-строительная компания XXI век» (потребители Лаишевского муниципального района)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

В соответствии с п.15 Порядка открытия и рассмотрения дел, утвержденного Постановлением РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказом

Госкомитета от 01.12.2015 № 376 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Производственно-строительная компания XXI век» на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/451 на водоотведение без заявления организации, на

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

На основании договора аренды имущества и субаренды земельных участков № 000605/02/206 от 01.09.2015 с Публичным акционерным обществом «Татнефть им. В.Д.Шашина» здание очистных сооружений с оборудованием и канализационными сетями находятся в аренде с 01.09.2015г. по 31.07.2016г.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для ООО «Производственно-строительная компания XXI век» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

ООО «Производственно-строительная компания XXI век» оказывает услуги водоотведения и очистки сточных вод ГАУ «МЦ «Волга», ТСН(Ж) «Приволжское», расположенным на берегу реки Волга поселке Боровое Матюшино Лаишевского района.

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 4,334 км. Очистка принятых стоков осуществляется биологическим способом. Эффективность очистки стоков составляет 93%.

Часть имущества является собственностью ООО «Производственно-строительная компания XXI век», а другая берется в аренду у ПАО «Татнефть» (договор аренды комплекса имущества и субаренды земельных участков № 000606/02/206 от 01.09.2015г.).

	Собственность ПАО «Татнефть»	Собственность ООО «Производственно-строительная компания XXI век»
Канализационные сети	3,854 км.	0,480 км.
Насосные станции и очистные сооружения	Канализационные насосные станции №1, 2 на территории ГАУ 7 «МЦ «Волга», очистные сооружения хоз. -бытовых стоков. На 300 куб.м. в сутки.	Канализационные насосные станции №1, 2 на территории ТСН(Ж) «Приволжское»

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 30.10.2015 № 10-25/кс с календарной разбивкой:

(без учета НДС)

Район/организация	с 1 декабря 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Производственно-строительная компания XXI век», руб/куб.м.	52,44

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	ООО «Производственно-строительная компания XXI век»		2016/2015 (%)
		2015 год (принято ГКРТТ)	2016 год (принято ГКРТТ)	
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	49,52	49,52	100,0
1.1	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей			
1.2	бюджетным организациям	19,87	19,87	100,0
1.3	населению	21,25	21,25	100,0
1.4	прочим потребителям			
1.5	Хозяйственные нужды предприятия	8,40	8,40	100,0
2	Пропущено сточных вод	49,52	49,52	100,0
3	Сброшено после очистки	49,52	49,52	100,0

Расчетный объем пропуска сточных вод на 2016 год определен на основании утвержденных на 2015 год объемах.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год:

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 1813,33 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 1356,78 тыс.руб., объем необходимой эл.энергии запланирован в размере 271,5 тыс.кВт.ч. Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (договор на поставку

электроснабжения № 8503 Э от 26.10.2009). Расходы на электрическую энергию приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду в сумме 456,55 тыс.руб., в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 350,65 тыс.руб.

- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 105,90 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 2 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка стоков и обслуживание 4 насосных станций			
слесарь-сантехник	2,0	14,61	350,65
Итого	2,0	14,61	350,65

II. Амортизация заявлена организацией в размере 836,00 тыс.руб.

Госкомитетом затраты приняты в полном объеме.

п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Сумма амортизации (%)	Остаточная стоимость	Амортизация
1.1	кнс 1	4 382,00	14,29	3 756,00	626,00
1.2	кнс 2	1 470,00	14,29	1 260,00	210,00
	Итого	5 852,00		5 016,00	836,00

III. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов

Плата за негативное воздействие на окружающую среду - 5,95 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 2 655,28 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016 год
ООО «Производственно-строительная компания XXI век»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период	Расчет Госкомитета			Отклонение от утвержденного, (%)
			2015 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	49,52	24,76	24,76	49,52	100,00
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	8,40	4,20	4,20	8,40	100,00
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³					
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	41,12	20,56	20,56	41,12	100,00
2.3.1	население	тыс. м ³	21,25	10,63	10,63	21,25	100,00
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	19,87	9,94	9,94	19,87	100,00
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³					
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению	тыс.м ³ /час	0,01	0,00	0,00	0,01	100,00
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	2080,72	835,98	842,46	1 678,44	100,26
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2077,92	833,00	839,49	1 672,49	100,24
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	796,87	415,00	421,49	836,49	104,97
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	326,40	175,33	175,33	350,65	107,43
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	100,86	52,95	52,95	105,90	105,00
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	836,00	418,00	418,00	836,00	100,00
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	17,79				
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00				
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	2,80	2,98	2,98	5,95	106,25
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	516,24				
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	513,44				
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	495,65	234,20	286,09	520,29	104,97
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	17,79				
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	2,80				
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	2596,95	1 298,45	1 356,83	2 655,28	102,25
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2591,35	1 295,47	1 353,85	2 649,33	102,24
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	1292,52	649,20	707,58	1 356,78	104,97
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	326,40	175,33	175,33	350,65	107,43
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	100,86	52,95	52,95	105,90	105,00

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период	Расчет Госкомитета			Отклонение от утвержденного, (%)
			2015 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
7.1.6	амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	836,00	418,00	418,00	836,00	100,00
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	35,58				
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	5,60	2,98	2,98	5,95	106,25
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.					
9	Убыток	тыс.руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	2596,95	1 298,45	1 356,83	2 655,28	102,25
12	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	52,44	52,44	54,80	53,62	102,25

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Утвержденный период						План на регулируемый период	
		Утверждено		Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да				да		да	
1	Производственные расходы	1 755,36			859,89	1 857,15	105,80	1 813,33	103,30
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение								
1.1.1	Реагенты								
1.1.2	Горюче-смазочные материалы								
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства								
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	1 292,52			646,26	1 405,64	108,75	1 356,78	104,97
1.2.1	Электроэнергия	1 292,52			646,26	1 405,64	108,75	1 356,78	104,97
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем								
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	427,26			213,63	451,51	105,68	456,55	106,86
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	326,40			163,20	350,65	107,43	350,65	107,43
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	100,86			50,43	100,86	100,00	105,90	105,00
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам								
1.6	Общехозяйственные расходы	35,58							
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:								
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод								
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта								
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод								
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание								
2	Ремонтные расходы								

2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем								
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем								
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы								
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала								
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы								
3	Административные расходы								
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями								
3.1.1	Услуги связи и интернет								
3.1.2	Юридические услуги								
3.1.3	Аудиторские услуги								
3.1.4	Консультационные услуги								
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий								
3.1.6	Информационные услуги								
3.1.7	Управленческие услуги								
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы								
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала								
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы								
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем								
3.4	Служебные командировки								
3.5	Обучение персонала								
3.6	Страхование производственных объектов								
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:								
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов								
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий								
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций								
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ								
5	Амортизация	836,00			836,00	836,00	100,00	836,00	100,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	836,00			836,00	836,00	100,00	836,00	100,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату								
6.1	Аренда имущества								
6.2	Концессионная плата								
6.3	Лизинговые платежи								
6.4	Аренда земельных участков								
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	5,60	0,00	0,00	5,95	5,95	106,25	5,95	106,25
7.1	Налог на прибыль при ОСН								
7.2	Единый налог при УСН								
7.3	Налог на имущество организаций								
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	5,60	0,00		5,95	5,95	106,25	5,95	106,25

7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом								
7.6	Земельный налог								
7.7	Транспортный налог								
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов								
8	Нормативная прибыль								
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним								
8.2	Расходы на капитальные вложения								
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами								
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль								
8.5	Величина нормативной прибыли								
9	Убыток								
10	Итого НВВ	2 596,96			1 701,84	2 699,10	103,93	2 655,28	102,25

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Однотарифный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Производственно-строительная компания XXI век»			
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	61,88	64,66	104,5
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	52,44	54,80	

Данный тариф согласован с руководителем ООО «Производственно-строительная компания XXI век».

Тариф на питьевую воду Акционерное общество «Аммоний» для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для нужд потребителей в Менделеевском муниципальном районе

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Акционерное общество «Аммоний» (далее – АО «Аммоний») об установлении тарифа на питьевую воду для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для нужд потребителей в Менделеевском

муниципальном районе на 2016 год приказом Госкомитета от 24.11.2015 №357 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение для Акционерного общества «Аммоний» на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/446, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2016 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для АО «Аммоний» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

АО «Аммоний» осуществляет свою деятельность в соответствии с Гражданским законодательством РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и учредительными документами. Место нахождения организации – РТ, г. Менделеевск, Промзона. Организация применяет общую систему налогообложения.

Общество получает речную воду от границы разделов балансовой и эксплуатационной ответственности воды по водоводу (ДУ 1000) длиной 10 км. Вода поступает на насосную станцию «Сарзас», принадлежащую МУП «Елабужский Водоканал». На выходной трубе станции подкачки установлен счетчик, который фиксирует воду, поступающую по трубе длиной 26 км на станцию очистки воды (СОВ).

Речная (камская) вода для приготовления питьевой воды осветляется реагентами и обеззараживается хлором. Процесс осветления воды производится путем коагулирования и осаждения взвесей.

Потребителями питьевой воды АО «Аммоний» являются:

1. организации, оказывающие услуги водоснабжения для нужд потребителей (населения, бюджетных организаций и прочих потребителей) Менделеевского муниципального района;

2. организации, осуществляющие производственную деятельность на территории АО «Аммоний».

Для Менделеевского муниципального района питьевая вода от станции очистки идет по двум полиэтиленовым трубам ДУ400 протяженностью 2,34 км каждая до камеры переключения н.п. Мунайка. Камера переключения распределяет питьевую воду наиболее крупным потребителям. Далее питьевая вода от камеры переключения до города идет по полиэтиленовым трубам по 2 км каждая, которые находятся на балансе ООО «Газпром теплоэнерго Казань».

Для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний», вода поступает по трубопроводам длиной 8,6 км непосредственно в резервуары участков завода. Подача воды по территории АО «Аммоний» осуществляется насосами корпуса 603 по разветвленной сети и используется для хозяйственных нужд завода и реализации прочим потребителям.

Таким образом, подача питьевой воды АО «Аммоний» осуществляется по двум технологически не связанным между собой системам холодного водоснабжения.

На основании п.10 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и в соответствии с главой VIII.П. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, Госкомитетом принято решение о дифференциации тарифов на питьевую воду, отпускаемую АО «Аммоний», по двум технологически не связанным между собой централизованным системам холодного водоснабжения.

За установлением тарифа организация обратилась впервые.

Ранее данный вид деятельности осуществляла организации ООО «Менделеевсказот»

Тариф на питьевую воду для ООО «Менделеевсказот» на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 10-43/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Менделеевсказот» для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для нужд потребителей в жилищном секторе Менделеевского района (организация работает на общей системе налогообложения)	14,53	15,60

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс питьевой воды

(тыс.куб.м)

		ООО «Менделеевсказот»	АО «Аммоний»

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2015 год (прогноз)	2015 год (принято ГКРТТ)	2015/ 2014, (%)
1	Получено воды со стороны	1291,036	1326,263	1330,526	1319,438	1319,438	100,0
1.1	потери воды	95,626 7,4%	98,236 7,4%	98,557 7,4%	98,557 7,5%	98,557 7,5%	100,0
1.2	расход воды на хозяйственные нужды						
1.3	расход воды на технологические нужды						
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	1195,41	1228,027	1231,969	1220,881	1220,881	100,0
2.4	прочим потребителям	1263,22	1228,027	1231,969	1220,881	1220,881	100,0

Расчетный объем пропуска сточных вод на 2016 год принят по предложению организации

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и поведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт (ООО «Менделеевсказот»)	16508,61	17924,27		
утверждено (ООО «Менделеевсказот»)			18561,59	
прогноз организации				23050,95
прогноз ГКРТТ				19468,91

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню полугодия предшествующ его года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню полугодия
23050,95	15,60	0,0	22,16	142,0

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 19216,50 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение химических реагентов приняты в размере 605,57 тыс.руб., со снижением от прогноза организации на 235,88 тыс.руб.

Справочно: В основу расчета потребности в реагентах положены нормы санитарно-эпидемиологических правил и нормативов «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. СанПиН 2.1.4.1074-01», гигиенических нормативов «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. ГН 2.1.5.1315-03».

Для обеззараживания организацией применяются следующие виды химических реагентов – хлор жидкий, полимер акриламида, алюминий сульфат технический.

2. Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы и холодную воду в размере 8643,49 тыс. руб.

- на электрическую энергию (мощность) приняты в размере 3194,2 тыс.руб, в количестве 1284,94 тыс. кВт.ч со снижением от прогноза организации на 301,91 тыс. руб. При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость эл.энергии в размере 2,0 руб./кВт. ч и ставки на мощность в размере 411,42 руб./кВт в мес. Организация потребляет эл.энергию по двухставочному высокому уровню напряжения.

- на холодную воду – 5449,28 тыс.руб. Общество покупает речную воду у МУП «Елабужский Водоканал», затраты заявленные по указанной статье составляют 5449,28 тыс.руб. Объем покупной воды 1319,44 тыс.куб.м. Среднегодовой тариф на покупную речную воду 4,13 руб/куб.м.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 2122,05 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1620,13 тыс.руб. на уровне прогноза организации.

– отчисления на социальные нужды (30,98%) – 501,92 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 9,3 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Очистка воды			
Аппаратчик	2,48	14,00	416,97
Оператор	3,10	14,00	521,22
Лаборант хим. анализа	2,48	14,83	441,70
Лаборант хим. бак. анализа	0,62	16,13	120,12
Машинист насосной установки	0,62	16,13	120,12
Итого	9,3		1620,13

4. Расходы на общехозяйственные расходы приняты в сумме 7845,40 тыс.руб., снижение от прогноза организации на 2534,81 тыс.руб.

- затраты на ремонт приняты в размере 500,0 тыс. руб., снижение от прогноза организации на 1100,0 тыс.руб. так как остальные предусмотренные ремонтные работы не относятся к данному цеху;

- не приняты затраты на внутризаводские услуги водовода и автотранспорта на сумму -1295,18 тыс. руб.

№ п/п	Статьи затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации %
1	Заработная плата цехового персонала	2345,77	2345,77	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	726,72	726,72	100,00
3	Амортизация ОС цехового назначения	1065,94	1065,94	100,00
4	Затраты на ремонт цеховые	1600,00	500,0	31,25
5	Электроэнергия на цеховые расходы	921,94	782,31	84,85
6	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	118,27	118,27	100,00
7	отопление (каменный уголь)	920,55	920,55	100,00
8	подготовка кадров	41,81	41,81	100,00
9	испытания и опыты	32,81	32,81	100,00
10	поверка оборудования	21,94	21,94	100,00
11	договор по страхованию	21,87	21,87	100,00
12	материалы	16,83	16,83	100,00
13	внутризаводские услуги (автотранспорта, КИПиА, связь)	2224,78	929,60	41,78
14	командировочные расходы	1,75	1,75	100,00
15	прочие цеховые расходы	319,23	319,23	100,00
Итого		10380,21	7845,40	75,58

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
начальник цеха	0,5	41,22	247,30
зам.начальника цеха	0,5	23,74	142,42
механик	0,5	27,66	165,96
энергетик	0,5	27,66	165,96
мастер смены	2,0	20,43	490,31
заведующий лабораторией	1,0	22,06	264,76
машинист-кочегар котельной	2,0	14,40	345,50
кладовщик	0,5	9,66	57,93
электромонтер	1,0	20,72	248,65
электрогазосварщик	0,5	19,30	115,78
слесарь-ремонтник	0,5	16,87	101,20
Итого	9,5		2345,77

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 70149,33 на уровне прогноза организации

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП (105 чел с з/пл 26,16 тыс. рублей)	32964,97	32964,97	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от	10212,55	10212,55	100,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации
	заработной платы АУП			
3	Амортизация ОС общего назначения	100,0	100,0	100,0
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	803,72	803,72	100,0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	121,34	121,34	100,0
6	Транспортные расходы	14081,08	14081,08	100,0
7	Подготовка кадров	549,40	549,40	100,0
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1211,87	1211,87	100,0
9	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	432,92	432,92	100,0
10	Услуги договорные (юридические, консультационные)	333,87	333,87	100,0
11	Лицензии, экспертиза	78,34	78,34	100,0
12	Страхование имущества	353,11	353,11	100,0
13	Содержание административных зданий (комму. платежи)	2607,73	2607,73	100,0
14	Охрана труда	287,11	287,11	100,0
15	МБП	734,13	734,13	100,0
16	Расходы на содержание техники (компьютеров)	56,94	56,94	100,0
17	Командировочные	2282,75	2282,75	100,0
18	Расходы на эксплуатацию программных продуктов	733,69	733,69	100,0
19	Подписка на периодические издания	211,09	211,09	100,0
20	Затраты на сертификацию	76,76	76,76	100,0
21	Прочие общеэксплуатационные расходы	1915,96	1915,96	100,0
	Итого	70149,33	70149,33	100,0

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, прочие.

Доля общеэксплуатационных расходов по данному виду услуги водоснабжения составляет 0,36% - 246,94 тыс.руб.

III. Амортизация на 2016 год заявлена в сумме 2,41 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты на уровне прогноза организации.

IV Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 3,05 тыс.руб., в том числе:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 1,45 тыс.руб.;
- земельный налог – 0,01 тыс.руб.;
- транспортный налог – 1,59 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 19468,91 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Прогноз организации	План на регулируемый период			
				2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	2016 год	18	19	20	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ						
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м³	1 220,88	610,44	610,44	1 220,88	100,00
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м³					
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м³					
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м³	1 220,88	610,44	610,44	1 220,88	100,00
2.3.1	Население	тыс. м³					
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м³					
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м³	1 220,88	610,44	610,44	1 220,88	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м³/час	0,14	0,07	0,07	0,14	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	23 050,95	9 524,70	9 944,21	19 468,91	84,46
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	5 409,70	2 642,72	2 806,56	5 449,28	100,73
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	5 409,70	2 642,72	2 806,56	5 449,28	100,73
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	5 409,70	2 642,72	2 806,56	5 449,28	100,73
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м³	1 319,44	639,88	679,56	1 319,44	100,00
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³	1 319,44	639,88	679,56	1 319,44	100,00
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	14 596,80	5 560,61	5 702,29	11 262,90	77,16
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	14 172,28	5 439,37	5 573,53	11 012,90	77,71
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	841,46	293,68	311,89	605,57	71,97
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	636,77	285,01	309,80	594,81	93,41
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 764,72	723,25	776,77	1 500,01	85,00
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	546,71	224,06	240,64	464,70	85,00
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2,41	1,21	1,21	2,41	100,00
5.1.8.1	Объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м³	1 319,44	639,88	679,56	1 319,44	100,00
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	10 380,21	3 912,17	3 933,23	7 845,40	75,58
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	424,52	121,24	128,76	250,00	58,89
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	3 044,45	1 321,38	1 435,35	2 756,73	90,55
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	3 044,45	1 321,38	1 435,35	2 756,73	90,55
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 859,35	1 245,52	1 353,88	2 599,40	90,91
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	141,32	57,92	62,20	120,12	85,00
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	43,78	17,94	19,27	37,21	85,00
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³	1 319,44	639,88	679,56	1 319,44	100,00
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.					
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.					
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	23 050,95	9 524,70	9 944,21	19 468,91	84,46
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	22 626,43	9 403,46	9 815,45	19 218,91	84,94
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	841,46	293,68	311,89	605,57	71,97
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	3 496,11	1 530,52	1 663,68	3 194,20	91,36
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 906,04	781,16	838,97	1 620,13	85,00
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	590,49	242,00	259,91	501,92	85,00
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2,41	1,21	1,21	2,41	100,00
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	5 409,70	2 642,72	2 806,56	5 449,28	100,73
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.					
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	10 380,21	3 912,17	3 933,23	7 845,40	75,58
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	424,52	121,24	128,76	250,00	58,89
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.					
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.					
11	Товарная продукция	тыс. руб.	23 050,95	9 524,70	9 944,21	19 468,91	84,46
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.					!
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	23 050,95	9 524,70	9 944,21	19 468,91	84,46
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м³	18,88	15,60	16,29	15,95	84,46
				100,00	104,40	105,84	

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	План организации на регулируемый период 2016 года	План Госкомитета на регулируемый период 2016 года	отклонение %
1	2	3	4	5
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	
1	Производственные расходы	22 624,02	19 216,50	84,94
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	841,46	605,57	71,97
1.1.1	Реагенты	841,46	605,57	71,97
1.1.2	Горюче-смазочные материалы			
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	8 905,81	8 643,49	97,05
1.2.1	Электроэнергия	3 496,11	3 194,20	91,36
1.2.2	Холодная вода	5 409,70	5 449,28	100,73
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	2 496,53	2 122,05	85,00
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1 906,04	1 620,13	85,00
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	590,49	501,92	85,00
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.5	Общехозяйственные расходы	10 380,21	7 845,40	75,58
3	Административные расходы	419,34	246,94	58,89
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	154,72	4,32	2,79
3.1.1	Услуги связи и интернет	7,33	4,32	58,91
3.1.2	Юридические услуги			
3.1.3	Аудиторские услуги			
3.1.4	Консультационные услуги			
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			
3.1.6	Информационные услуги			
3.1.7	Управленческие услуги	147,39		
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	261,30	153,88	58,89
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	199,49	117,48	58,89
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	61,80	36,4	58,90
3.5	Обучение персонала	3,32	1,96	58,95
3.6	Страхование производственных объектов			
3.7	Прочие административные расходы		86,79	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,61	0,36	59,49
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			
5	Амортизация	2,41	2,41	99,97
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	2,41	2,41	99,97
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	5,18	3,05	
7.1	Налог на прибыль при ОСН			
7.2	Единый налог при УСН			
7.3	Налог на имущество организаций			
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	2,46	1,45	58,91
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом			
7.6	Земельный налог	0,02	0,01	66,52
7.7	Транспортный налог	2,71	1,59	58,75
9	Убыток			
10	Итого НВВ	23 050,95	19 468,91	84,46

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
АО «Аммоний» (организация применяет общую систему налогообложения)	15,60	16,29	104,4

Указанные тарифы согласованы руководителем АО «Аммоний».

Тариф на водоотведение Акционерное общество «Аммоний» Менделеевский муниципальный район

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Акционерное общество «Аммоний» (далее – АО «Аммоний») об установлении тарифа на водоотведение на 2016 год приказом Госкомитета от 24.11.2015 №357 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение для Акционерного общества «Аммоний» на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/447, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (в ред. от 02.10.2014 № 1011) при установлении тарифов на 2016 год метод экономически обоснованных затрат может применяться органом регулирования в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения вне зависимости от критериев выбора и случаев применения методов регулирования тарифов, предусмотренных Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для АО «Аммоний» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Потребителями АО «Аммоний» являются промышленные организации Менделеевского муниципального района.

Организация применяет общую систему налогообложения.

АО «Аммоний» осуществляет свою деятельность в соответствии с Гражданским законодательством РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и учредительными документами. Место нахождения Общества – РТ, г. Менделеевск, Промзона.

Очистка загрязненных стоков на АО «Аммоний» осуществляется на участке биологических очистных сооружений. Схема очистки следующая:

1. Механическая – освобождение сточных вод от отбросов, грубодисперсных примесей, песка и взвешенных веществ;
2. Биологическая (с помощью активного ила) – освобождение осветлённых вод от оставшихся минеральных и органических загрязняющих веществ, находящихся во взвешенном, коллоидном и растворенном состоянии.
3. Доочистка на каркасно – засыпных фильтрах.
4. Обеззараживание (хлорирование) сточных вод в контактном резервуаре.

Биологически очищенные стоки после очистки насосами направляются обратно в производство АО «Аммоний» для обеспечения замкнутого водооборотного цикла.

За установлением тарифа организация обратилась впервые.

Ранее данный вид деятельности осуществляла организации ООО «Менделеевсказот».

Тариф на водоотведение для ООО «Менделеевсказот» на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 10-43/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Менделеевсказот» (организация работает на общей системе налогообложения)	15,83	15,90

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

Показатели	Ед. изм.	ООО «Менделеевсказот»			АО «Аммоний»		
		2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв)	2016год (прогноз)	2016 год (принято ГКРГТ)	2016/ 2015, (%)
1. Пропущено сточных вод	тыс.куб. м	926,349	1397,519	993,74	2541,85	2541,85	255,7
1.1. Технологические нужды предприятия	тыс.куб. м	845,534	1287,547	866,96	2408,39	2408,39	277,8
2. Принято товарных сточных вод, всего, в том числе:	тыс.куб. м	80,815	109,972	127,05	133,46	133,46	105,0
прочим потребителям	тыс.куб. м	80,815	109,972	127,05	133,46	133,46	105,0

Расчетный объем пропуска сточных вод на 2016 год принят по предложению организации

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и поведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт (ООО «Менделеевсказот»)	14664,12	22122,74		
утверждено (ООО «Менделеевсказот»)			15768,12	
прогноз организации				30909,83
прогноз ГКРТТ				30909,83

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
30909,83	12,16	76,47	12,16	100,0

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 28203,23 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение химических реагентов приняты в размере 5698,62 тыс.руб., на уровне прогноза организации. Для обеззараживания применяются следующие виды химических реагентов – хлор жидкий, песок кварцевый, полимер акриламида, гипосульфит натрия, метанол, сода кальцинированная, триполифосфат.

Справочно: В основу расчета потребности в реагентах положены нормы санитарно-эпидемиологических правил и нормативов «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. СанПиН 2.1.4.1074-01», гигиенических нормативов «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. ГН 2.1.5.1315-03».

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в размере 9122,09 тыс.руб., в количестве 4160,81 тыс. кВт.ч. При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость эл.энергии в размере 1,98 руб./кВт.ч. Организация потребляет эл.энергию по высокому уровню напряжения

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 5603,67 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 4278,27 тыс.руб. на уровне прогноза организации.

– отчисления на социальные нужды (30,98%) – 1325,41 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 18 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Очистка стоков			

Машинист насосной установки	6,0	29,16	2099,38
Оператор	8,0	14,31	1374,07
Машинист компрессорных установок	4,0	16,77	804,82
Итого	18,0		4278,27

4.Расходы на общехозяйственные расходы приняты в сумме 7778,85 тыс.руб., на уровне прогноза организации

№ п/п	Статьи затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата цехового персонала	4703,58	4703,58	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	1457,17	1457,17	100,0
4	Амортизация ОС цехового назначения	79,17	79,17	100,0
5	Затраты на ремонт цеховые	73,28	73,28	100,0
6	Электроэнергия на цеховые расходы	430,58	430,58	100,0
7	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	57,36	57,36	100,0
8	подготовка кадров	71,99	71,99	100,0
9	услуги связи	59,80	59,80	100,0
10	услуги ЦЭС	117,75	117,75	100,0
11	договор по страхованию	20,40	20,40	100,0
12	услуги КИПиА	295,27	295,27	100,0
13	услуги АТЦ	361,41	361,41	100,0
14	поверка оборудования	11,39	11,39	100,0
15	прочие цеховые расходы	18,27	18,27	100,0
16	налог на имущество	21,43	21,43	100,0
Итого		7778,85	7778,85	100,0

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	3,2	21,25	815,94
начальник участка	0,80	35,06	336,59
технолог	0,80	25,63	246,09
механик участка	0,80	27,66	265,54
энергетик участка	0,80	27,66	265,54
инженер-химик	0,80	25,63	246,09
инженер-микробиолог	0,80	21,25	203,99
Слесарь-ремонтник	1,60	36,19	694,86
электромонтер	0,80	18,57	356,47
Электрогазосварщик	0,80	19,54	187,61
слесарь КИПиА	1,6	19,53	375,05
кладовщик	0,4	5,31	25,49
лаборант хим анализа	4,0	14,26	684,32
Итого	14,4		4703,58

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включают информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 70149,33 на уровне прогноза организации.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП (105 чел с з/пл 26,16 тыс. рублей)	32964,97	32964,97	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	10212,55	10212,55	100,0
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	100,0	100,0	100,0
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	803,72	803,72	100,0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	121,34	121,34	100,0
6	Транспортные расходы	14081,08	14081,08	100,0
7	Подготовка кадров	549,40	549,40	100,0
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1211,87	1211,87	100,0
9	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	432,92	432,92	100,0
10	Услуги договорные (юридические, консультационные)	333,87	333,87	100,0
11	Лицензии, экспертиза	78,34	78,34	100,0
12	Страхование имущества	353,11	353,11	100,0
13	Содержание административных зданий (коммун. платежи)	2607,73	2607,73	100,0
14	Охрана труда	287,11	287,11	100,0
15	МБП	734,13	734,13	100,0
16	Расходы на содержание техники (компьютеров)	56,94	56,94	100,0
17	Командировочные	2282,75	2282,75	100,0
18	Расходы на эксплуатацию программных продуктов	733,69	733,69	100,0
19	Подписка на периодические издания	211,09	211,09	100,0
20	Затраты на сертификацию	76,76	76,76	100,0
21	Прочие общеэксплуатационные расходы	1915,96	1915,96	100,0
	Итого	70149,33	70149,33	100,0

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, прочие.

Доля общеэксплуатационных расходов по данному виду услуги составляет 0,7% - 483,57 тыс.руб.

III. Амортизация на 2016 год организацией затраты на амортизацию основных средств заявлены в сумме 2217,05 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты на уровне прогноза организации.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 5,98 тыс.руб., в том числе:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 2,84 тыс.руб.;
- земельный налог – 0,02 тыс.руб.;
- транспортный налог – 3,12 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 30909,83 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Прогноз организации	План на регулируемый период			
				2016 год		2016 год	% роста
			2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3		18	19	20	
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ						
2	Пропущено сточных вод всего, в том числе:	Тыс. м3	2 541,85	1 270,93	1 270,93	2 541,85	100,00
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	2 408,39	433,35	433,35	866,69	35,99
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3					
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	133,46	837,58	837,58	1 675,16	1 255,18
2.3.1	Население	Тыс. м3					
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3					
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	133,46	837,58	837,58	1 675,16	1 255,18
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,29	0,15	0,15	0,29	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	30 909,83	15 454,92	15 454,92	30 909,83	100,00
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	30 909,83	15 454,92	15 454,92	30 909,83	100,00
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	30 420,28	15 210,14	15 210,14	30 420,28	100,00
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	5 698,62	2 849,31	2 849,31	5 698,62	100,00
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	9 122,09	4 561,05	4 561,05	9 122,09	100,00
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 278,27	2 139,13	2 139,13	4 278,27	100,00
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 325,41	662,70	662,70	1 325,41	100,00
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2 217,05	1 108,52	1 108,52	2 217,05	100,00
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	7 778,84	3 889,42	3 889,42	7 778,85	100,00
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	489,55	244,78	244,78	489,55	100,00
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	30 909,83	15 454,92	15 454,92	30 909,83	100,00
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	30 420,28	15 210,14	15 210,14	30 420,28	100,00
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	5 698,62	2 849,31	2 849,31	5 698,62	100,00
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	9 122,09	4 561,05	4 561,05	9 122,09	100,00
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 278,27	2 139,13	2 139,13	4 278,27	100,00
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 325,41	662,70	662,70	1 325,41	100,00
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2 217,05	1 108,52	1 108,52	2 217,05	100,00
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.					
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	7 778,84	3 889,42	3 889,42	7 778,85	100,00
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	489,55	244,78	244,78	489,55	100,00
8	Валовая прибыль	тыс. руб.					
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.					
11	Товарная продукция	тыс. руб.	30 909,83	15 454,92	15 454,92	30 909,83	100,00
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.					
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	30 909,83	15 454,92	15 454,92	30 909,83	100,00
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	12,16	12,16	12,16	12,16	100,00
				76,46	100,0		

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	План организации на регулируемый период 2016 года	План Госкомитета на регулируемый период на 2016 года	отклонение %
1	2	3	4	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	
1	Производственные расходы	28 203,23	28 203,23	100,0
1.1	Расходы на приобретение	5 698,62	5 698,62	100,00

№ п/п	Показатели	План организации на регулируемый период 2016 года	План Госкомитета на регулируемый период на 2016 года	отклонение %
	сырья и материалов и их хранение			
1.1.1	Реагенты	5 698,62	5 698,62	100,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	9 122,09	9 122,09	100,00
1.2.1	Электроэнергия	9 122,09	9 122,09	100,00
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	5 603,67	5 603,67	100,00
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	4 278,27	4 278,27	100,00
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	1 325,41	1 325,41	100,00
1.6	Общехозяйственные расходы	7 778,84	7 778,85	100,00
2	Ремонтные расходы			
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем			
3	Административные расходы	483,58	483,57	100,00
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	175,26	175,26	100,00
3.1.1	Услуги связи и интернет	8,46	8,46	100,00
3.1.7	Управленческие услуги	166,80	166,80	100,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	301,32	301,32	100,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	230,05	230,05	100,00
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	71,27	71,27	100,00
3.4	Служебные командировки			#ДЕЛ/0!
3.5	Обучение персонала	3,83	3,83	100,00
3.6	Страхование производственных объектов	2,46	2,46	100,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	0,70	0,70	100,00
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,70	0,70	100,00
5	Амортизация	2 217,05	2 217,05	100,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	2 217,05	2 217,05	100,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	5,98	5,98	100,00
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	2,84	2,84	100,00
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом			
7.6	Земельный налог	0,02	0,02	100,00
7.7	Транспортный налог	3,12	3,12	100,00

№ п/п	Показатели	План организации на регулируемый период 2016 года	План Госкомитета на регулируемый период на 2016 года	отклонение %
8	Нормативная прибыль			
9	Убыток			
10	Итого НВВ	30 909,83	30 909,83	100,00

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Однотарифный тариф на водоотведение, руб./куб.м.		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
АО «Аммоний» (организация применяет общую систему налогообложения)	12,16	12,16	100,0

Указанные тарифы согласованы руководителем АО «Аммоний».

Тариф на питьевую воду Акционерное общество «Аммоний» для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний» Менделеевский муниципальный район

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Акционерное общество «Аммоний» (далее – АО «Аммоний») об установлении тарифа на питьевую воду для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний» в Менделеевском муниципальном районе на 2016 год приказом Госкомитета от 24.11.2015 №357 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение для Акционерного общества «Аммоний» на

2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/445, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2016 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

АО «Аммоний» осуществляет свою деятельность в соответствии с Гражданским законодательством РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и учредительными документами. Место нахождения организации – РТ, г. Менделеевск, Промзона. Организация применяет общую систему налогообложения.

Общество получает речную воду от границы разделов балансовой и эксплуатационной ответственности воды по водоводу (ДУ 1000) длиной 10 км. Вода поступает на насосную станцию «Сарзас», принадлежащую МУП «Елабужский Водоканал». На выходной трубе станции подкачки установлен счетчик, который фиксирует воду, поступающую по трубе длиной 26 км на станцию очистки воды (СОВ).

Речная (камская) вода для приготовления питьевой воды осветляется реагентами и обеззараживается хлором. Процесс осветления воды производится путем коагулирования и осаждения взвесей.

Потребителями питьевой воды АО «Аммоний» являются:

1. организации, оказывающие услуги водоснабжения для нужд потребителей (населения, бюджетных организаций и прочих потребителей) Менделеевского муниципального района;

2. организации, осуществляющие производственную деятельность на территории АО «Аммоний».

Для Менделеевского муниципального района питьевая вода от станции очистки идет по двум полиэтиленовым трубам ДУ400 протяженностью 2,34 км каждая до камеры переключения н.п. Мунайка. Камера переключения распределяет питьевую воду наиболее крупным потребителям. Далее питьевая вода от камеры переключения до города идет по полиэтиленовым трубам по 2 км каждая, которые находятся на балансе ООО «Газпром теплоэнерго Казань».

Для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний», вода поступает по трубопроводам длиной 8,6 км непосредственно в резервуары участков завода. Подача воды по территории АО «Аммоний» осуществляется насосами корпуса 603 по разветвленной сети и используется для хозяйственных нужд завода и реализации прочим потребителям.

Таким образом, подача питьевой воды АО «Аммоний» осуществляется по двум технологически не связанным между собой системам холодного водоснабжения.

На основании п.10 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и в соответствии с главой VIII.П. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, Госкомитетом принято решение о дифференциации тарифов на питьевую воду, отпускаемую АО «Аммоний», по двум технологически не связанным между собой централизованным системам холодного водоснабжения.

За установлением тарифа организация обратилась впервые.

Ранее данный вид деятельности осуществляла организации ООО «Менделеевсказот»

Тариф на питьевую воду для ООО «Менделеевсказот» на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 10-43/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Менделеевсказот» для организаций, (организация работает на общей системе налогообложения)	42,65	45,81

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс питьевой воды

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	ООО «Менделеевсказот»			АО «Аммоний»		
		2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2016/ 2015, (%)

№ п/п	Показатели	ООО «Менделеевсказот»			АО «Аммоний»		
		2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2016/ 2015, (%)
1	Получено воды со стороны	261,909	296,184	314,295	501,710	501,710	159,6
1.1	потери воды	41,33	46,952	49,737	79,165	79,165	159,17
		15,8%	15,9%	15,8%	15,8%	15,8%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды						
1.3	расход воды на технологические нужды						
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	220,579	249,231	264,558	422,545	422,545	159,7
2.1	на собственные нужды	134,7053	134,677	137,508	289,085	289,085	210,23
2.2	прочим потребителям	85,8737	114,554	127,05	133,460	133,460	105,0

Расчетный объем пропуска сточных вод на 2016 год принят по предложению организации

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и поведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт (ООО «Менделеевсказот»)	9407,74	10629,71		
утверждено (ООО «Менделеевсказот»)			11701,0	
прогноз организации				20076,84
прогноз ГКРТТ				19677,32

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
20076,84	45,81	0,0	49,21	107,4

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 19558,75 тыс.руб., в том числе:

1 Расходы на приобретение химических реагентов приняты в размере 311,85 тыс.руб., на уровне прогноза организации.

Справочно: В основу расчета потребности в реагентах положены нормы санитарно-эпидемиологических правил и нормативов «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. СанПиН 2.1.4.1074-01», гигиенических нормативов «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. ГН 2.1.5.1315-03».

Для обеззараживания организацией применяются следующие виды химических реагентов – хлор жидкий, полимер акриламида, алюминий сульфат технический.

2. Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы и холодную воду в размере 5838,40 тыс. руб

- на электрическую энергию (мощность) приняты в размере 3766,33 тыс.руб, в количестве 1779,21 тыс. кВт.ч со снижением от прогноза организации на 301,91 тыс. руб. При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость эл.энергии в размере 2,0 руб./кВт. ч. и ставки на мощность в размере 411,42 руб./кВт в мес. Организация потребляет эл.энергию по двухставочному высокому уровню напряжения.

- на холодную воду – 2072,06 тыс.руб. Общество покупает речную воду у МУП «Елабужский Водоканал», затраты заявленные по указанной статье составляют 2072,06 тыс.руб. Объем покупной воды 501,71 тыс. куб.м. Среднегодовой тариф на покупную речную воду 4,13 руб/куб.м.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 2468,84 тыс.руб., в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1884,90 тыс.руб. на уровне прогноза организации.

– отчисления на социальные нужды (30,98%) – 583,94 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 9,05 единиц.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Очистка воды			
Аппаратчик	1,08	14,00	181,43
Оператор	1,35	14,00	226,80
Лаборант хим. анализа	1,08	14,83	192,20
Лаборант хим. бак. анализа	0,27	16,13	52,27
Транспортировка воды			
Машинист насосной установки	0,27	16,13	52,27
машинист	5,0	19,67	1179,93
Итого	9,05		1884,90

4. Расходы на общехозяйственные расходы приняты в сумме 10939,66 тыс.руб., со снижением от прогноза организации на 64,06 тыс. руб. на затраты на электрическую энергию.

Остальные статьи затрат приняты на уровне прогноза организации.

№ п/п	Статьи затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации %
1	Заработная плата цехового персонала	2153,06	2153,06	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	667,02	667,02	100,0
3	Амортизация ОС цехового назначения	436,17	436,17	100,0
4	Затраты на ремонт цеховые	2400,0	2400,0	100,0
5	Электроэнергия на цеховые расходы	796,67	732,60	91,96
6	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	98,40	98,40	100,0
7	отопление (каменный уголь)	368,22	368,22	100,0
8	подготовка кадров	23,49	23,49	100,0
9	испытания и опыты	13,12	13,12	100,0
10	поверка оборудования	8,78	8,78	100,0
11	договор по страхованию	11,67	11,67	100,0
12	материалы	159,71	159,71	100,0
13	внутризаводские услуги (автотранспорта, КИПиА, связь)	2991,24	2991,24	100,0
14	командировочные расходы	3,49	3,49	100,0
15	прочие цеховые расходы	158,93	158,93	100,0
16	услуги сторонних организаций	713,76	713,76	100,0
Итого		11003,72	10939,66	99,4

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
начальник цеха	0,2	41,22	98,92
зам.начальника цеха	0,2	23,74	56,97
механик	0,2	27,66	66,38
энергетик	0,2	27,66	66,38
мастер смены	0,8	20,43	196,12
заведующий лабораторией	0,4	22,06	105,91
машинист-кочегар котельной	0,8	14,40	138,20
кладовщик	0,2	9,66	23,17
электромонтер	0,4	20,72	99,46
электрогазосварщик	0,2	19,30	46,31
слесарь-ремонтник	0,8	16,87	161,92
начальник цеха	0,17	44,28	90,32
зам.начальника цеха	0,17	40,33	82,27
инженер технолог смены	0,68	22,07	180,06
начальник отд.хим.подготовки	0,17	23,57	48,07
начальник отд.ВОЦ	0,17	23,57	48,07
механик	0,17	23,00	67,32
энергетик	0,17	31,78	64,84
электромонтер	0,33	19,06	75,89
инженер технолог	0,17	25,63	52,29
слесарь АВР	1,19	19,07	272,33
электрогазосварщик	0,34	21,10	86,10
кладовщик	0,17	12,62	25,75
Итого	8,3		2153,05

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные

расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 70149,33 на уровне прогноза организации

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП (105 чел с з/пл 26,16 тыс. рублей)	32964,97	32964,97	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	10212,55	10212,55	100,0
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	100,0	100,0	100,0
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	803,72	803,72	100,0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	121,34	121,34	100,0
6	Транспортные расходы	14081,08	14081,08	100,0
7	Подготовка кадров	549,40	549,40	100,0
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1211,87	1211,87	100,0
9	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	432,92	432,92	100,0
10	Услуги договорные (юридические, консультационные)	333,87	333,87	100,0
11	Лицензии, экспертиза	78,34	78,34	100,0
12	Страхование имущества	353,11	353,11	100,0
13	Содержание административных зданий (коммун. платежи)	2607,73	2607,73	100,0
14	Охрана труда	287,11	287,11	100,0
15	МБП	734,13	734,13	100,0
16	Расходы на содержание техники (компьютеров)	56,94	56,94	100,0
17	Командировочные	2282,75	2282,75	100,0
18	Расходы на эксплуатацию программных продуктов	733,69	733,69	100,0
19	Подписка на периодические издания	211,09	211,09	100,0
20	Затраты на сертификацию	76,76	76,76	100,0
21	Прочие общеэксплуатационные расходы	1915,96	1915,96	100,0
	Итого	70149,33	70149,33	100,0

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, прочие.

Доля общеэксплуатационных расходов по данному виду услуги водоснабжения составляет 0,17% - 116,24тыс.руб.

III. Амортизация на 2016 год организацией затраты на амортизацию основных средств заявлены в сумме 0,89 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты на уровне прогноза организации.

IV Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 1,44 тыс.руб., в том числе:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,68 тыс.руб.;
- транспортный налог – 0,75 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 19677,32 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации	План на регулируемый период			
				2016 год		2016 год	% роста
			2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3		15	16	17	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ						
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	422,55	211,27	211,27	422,55	100,00
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	289,09	144,54	144,54	289,09	100,00
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3					
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	133,46	66,73	66,73	133,46	100,00
2.3.1	Население	тыс. м3					
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3					
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	133,46	66,73	66,73	133,46	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,05	0,02	0,02	0,05	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	20 076,84	9 677,76	9 999,56	19 677,32	98,01
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	2 057,01	1 169,05	903,91	2 072,96	100,78
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 057,01	1 169,05	903,91	2 072,96	100,78
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.		0,45	0,45	0,89	
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	2 057,01	1 168,60	903,46	2 072,06	100,73
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3	501,71	250,86	250,86	501,71	100,00
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.					
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	501,71	250,86	250,86	501,71	100,00
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	12 496,66	6 017,01	6 397,28	12 414,29	99,34
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	12 378,99	5 959,94	6 336,68	12 296,62	99,33
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	311,85	151,24	160,61	311,85	100,00
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	207,61	91,13	99,06	190,19	91,61
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	652,71	314,71	338,00	652,71	100,00
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	202,21	97,50	104,71	202,21	100,00
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,89				
5.1.8.1	Объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м3	501,71	250,86	250,86	501,71	100,00
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	11 003,72	5 305,36	5 634,29	10 939,66	99,42
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	117,67	57,07	60,61	117,67	100,00
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	5 523,17	2 491,70	2 698,37	5 190,07	93,97
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	5 523,17	2 491,70	2 698,37	5 190,07	93,97
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	3 909,24	1 713,53	1 862,61	3 576,14	91,48
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 232,20	594,12	638,08	1 232,20	100,00
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	381,73	184,06	197,68	381,73	100,00
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	501,71	250,86	250,86	501,71	100,00
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.					
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.					
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	20 076,84	9 677,76	9 999,56	19 677,32	98,01
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	19 959,17	9 620,69	9 938,95	19 559,64	98,00
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	311,85	151,24	160,61	311,85	100,00
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	4 116,85	1 804,66	1 961,67	3 766,33	91,49
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 884,90	908,82	976,08	1 884,90	100,00
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	583,94	281,55	302,39	583,94	100,00
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,89	0,45	0,45	0,89	100,00
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	2 057,01	1 168,60	903,46	2 072,06	100,73
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.					
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	11 003,72	5 305,36	5 634,29	10 939,66	99,42
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	117,67	57,07	60,61	117,67	100,00
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации	План на регулируемый период			
				2016 год		2016 год	% роста
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.					
11	Товарная продукция	тыс. руб.	20 076,84	9 677,76	9 999,56	19 677,32	98,01
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.					
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	20 076,84	9 677,76	9 999,56	19 677,32	98,01
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	47,51	45,81	47,33	46,57	98,01
				100,00	103,33		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	План организации на регулируемый период 2016 года	План Госкомитета на регулируемый период 2016 года	отклонения %
1	2	14		
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	
1	Производственные расходы	19 958,28	19 558,75	98,0
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	311,85	311,85	100,0
1.1.1	Реагенты	311,85	311,85	100,0
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	6 173,87	5 838,40	94,6
1.2.1	Электроэнергия	4 116,85	3 766,33	91,5
1.2.2	Холодная вода	2 057,01	2 072,06	100,7
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	2 468,84	2 468,84	100,0
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1 884,90	1 884,90	100,0
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	583,94	583,94	100,0
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.5	Общехозяйственные расходы	11 003,72	10 939,66	99,4
3	Административные расходы	316,23	116,24	36,8
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	242,88	2,03	0,8
3.1.1	Услуги связи и интернет	2,03	2,03	100,0
3.1.7	Управленческие услуги	240,85		
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	72,43	72,43	100,0
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	55,30	55,30	100,0
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	17,13	17,13	100,0
3.4	Служебные командировки			
3.5	Обучение персонала	0,92	0,92	100,0
3.6	Страхование производственных объектов			
3.7	Прочие административные расходы		40,86	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,17	0,17	100,0
5	Амортизация	0,89	0,89	100,0
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	0,89	0,89	100,0
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	1,44	1,44	100,0
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,68	0,68	100,0
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом			
7.6	Земельный налог	0,00	0,00	100,0
7.7	Транспортный налог	0,75	0,75	100,0
9	Убыток			
10	Итого НВВ	20 276,84	19 677,32	97,0

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Однотарифный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
АО «Аммоний» (организация применяет общую систему налогообложения)	45,81	47,33	103,3

Указанные тарифы согласованы руководителем АО «Аммоний».

Тариф на питьевую воду Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» Менделеевский муниципальный район

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» об установлении тарифа на питьевую воду на 2016 – 2018 годы приказом Госкомитета от 27.10.2015 № 305 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод для муниципального унитарного предприятия «Управление ЖКХ» на 2016-2018 годы и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/421, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Организацией приняты сети на основании Договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием от 01.04.2015 №3.

Представлено гарантийное письмо руководителя исполнительного комитета Менделеевского муниципального района от 01.12.2015 №2826 о приведении правоустанавливающих документов в соответствие с законодательством.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду Муниципальному унитарному предприятию «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей;
- транспортировка сточных вод;
- прочие.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Потребителями питьевой воды Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» является население и бюджетные организации Абалачевского, Бизякинского, Брюшлинского, Енабердинского, Ижевского,

Камаевского, Монашевского, Псевского, Старогришкинского, Тат. Челнинского, Тойгузинского, Тураевского сельских поселений.

Тариф на питьевую воду на 2015 год для Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» установлен постановлением Госкомитета от 31.07.2015 № 10-18/кс с календарной разбивкой:

Район/организация	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м
	с 01.09.2015 по 31.12.2015
Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» (организация работает на упрощенной системе налогообложения)	22,18

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

	Показатели	ООО «Комфорт»	Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»		
		Принято ГКРТТ на 2014 год	2015 год (принято ГКРТТ)	2016 год (прогноз организации ГКРТТ)	2016/2015, (%)
1	Поднято воды	250,3036	286,939	286,999	100,2
1.1	потери воды	9,627	10,59	10,65	100,6
		3,8%	3,7%	3,7%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды				
1.3	расход воды на технологические нужды				
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	240,6765	276,349	276,349	100,0
2.1	другим водопроводам				
2.2	бюджетным организациям	2,858	2,858	2,858	100,0
2.3	населению	237,8185	273,491	273,491	100,0
		98,8%	98,96%	98,96%	
2.4	прочим потребителям	0,0	0,0	0,0	

Расчетный объем отпуска воды на 2016 год принят по предложению организации.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и

водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2016 год
электрическая энергия	108,7
индекс потребительских цен	107,4
индекс цен промышленных производителей	106,2

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт	нет	нет		
утверждено			6128,08	
прогноз организации				7519,63
прогноз ГКРТТ				6358,40

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2016	7519,63	22,18	0,0	32,24	145,3

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 5053,86 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение приняты в сумме 80,92 тыс.руб затраты приняты на уровне утвержденного периода:

-химические реагенты - 4,78 тыс.руб. (организация использует для очистки соду кальцинированную);

– горюче-смазочные материалы – 76,14 тыс.руб.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме 2258,25 тыс. руб.

Электрическая энергия на технологические цели принята в количестве 429,24 тыс.кВт.ч. (расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях). Снижение от прогноза организации составляет 18,71 тыс.руб. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (муниципальный контракт № 52500э на энергоснабжение от 28.01.2015).

При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость эл.энергии по НН в размере – 5,26руб./кВт.ч (с учетом НДС).

3.Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 1256,06 тыс.руб. на уровне предложения организации в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 964,72 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 291,34 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 6,58 единицы:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
машинист насосной установки	2,82	10,61	358,94
Транспортировка воды			
слесарь ремонтник	2,82	12,40	419,72
электрогазосварщик	0,94	16,50	186,07
Итого	6,58		964,72

3. Общехозяйственные расходы* на 2016 год приняты в размере 1398,30 тыс.руб. с уменьшением от прогноза организации на 1029,0 тыс. руб.:

– заработная плата цехового персонала проиндексирована на уровне предложения организации;

– затраты на амортизацию цехового оборудования, охрану труда приняты на уровне прогноза организации;

не приняты договорные услуги в размере 1029,0 тыс. руб. Представленные организацией договора с ООО «Евро Акцент Саба» на проведение ремонтно –восстановительных работ на станции очистки сточных вод н.п. Мунайка и н.п. Наб Челны относятся к прочей деятельности организации.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
1	Заработная плата цехового персонала	947,4	947,40	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	286,12	286,12	100,0
3	Амортизация цехового назначения	76,99	76,99	100,0
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	87,79	87,79	100,0
5	Договорные услуги	1029,0	0,0	0,0
Итого		2427,30	1398,30	57,6

Заработная плата цехового аппарата

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	0,94	17,64	199,02
электромонтер	0,81	15,28	148,56
обходчик сетей	0,81	10,61	103,10
контролер	1,62	10,61	206,20
водитель	1,00	13,26	159,11
тракторист	0,81	13,52	131,41
Итого	5,99		947,40

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

4. Прочие производственные расходы приняты в размере в размере 60,33 тыс. руб., со снижением от прогноза организации на 36,9 тыс. руб.

- услуги ЕРЦ – 60,33 тыс.руб. (агентский договор № 20 с ООО «Менделеевский Единый расчетный центр» от 01.03.2015);
- затраты на налог на воду не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

II. Ремонтные расходы на 2016год приняты в сумме 34,62 тыс.руб. на уровне прогноза организации.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт и техническое обслуживание водопроводных сетей и оборудования (материалы для текущего ремонта)	34,62	34,62	100,0

III. Административные расходы на 2016 год приняты в размере 1545,55 тыс. руб. на уровне утвержденного периода 2015 года, снижение от прогноза организации на 83,22 тыс. руб.

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза %
1	Заработная плата АУП	1085,93	1040,16	95,7
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	327,95	314,13	95,7
3	Услуги банка	19,97	19,46	97,4
4	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	15,08	14,70	97,5
5	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	6,77	6,60	97,5
6	Аренда здания (аренда, электроэнергия, отопление)	173,08	150,50	86,6
Итого		1628,77	1545,55	94,9

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Штатные ед. (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	35,36	424,32
Гл. бухгалтер	1	24,48	293,76
инженер по кадрам, делопроизводитель	1	14,96	179,52
инженер	1	11,88	142,56

Итого	4	21,67	1040,16

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности выполнен пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности:

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности
водоснабжение для потребителей Абалачевского, Бизякинского, Брюшлинского, Енабердинского, Камаевского, Монашевского, Псеевского, Старогришкинского, Ижевского, Татарско-Челнинского, Тойгузинского, Тураевского сельских поселений	79,33	1226,08
транспортировка сточных во потребителей Ижевского сельского поселения	8,0	123,64
водоснабжение для потребителей Мунайкинского сельского поселения	6,7	103,54
прочие	5,97	92,27
Итого	100,0	1545,55

Таким образом, доля административных расходов в услуге питьевой воды составляет 1226,08 тыс. руб. (79,33%).

V. Амортизация на 2016 год принята в сумме 33,74 тыс.руб. на уровне прогноза организации.

Направления использования амортизационных отчислений	Технологический цикл	Сумма, тыс.руб.
материалы для текущего ремонта	подъем воды	33,74
Итого		33,74

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, приняты в сумме 11,50 тыс. руб. в том числе:

- единый налог при УСН- 4,76 тыс руб.;
- транспортный налог –6,74 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 6358,40 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год
Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период		План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			% роста к предыдущему году
			С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год		2016 год		2016 год	
						С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	11	12				14	15
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет		нет				нет	
I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	138,17	276,35	276,35	138,17	138,17	276,35	100,00
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3							
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3							
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	138,17	276,35	276,35	138,17	138,17	276,35	100,00
2.3.1	Население	тыс. м3	136,75	273,49	273,49	136,75	136,75	273,49	100,00
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	1,43	2,86	2,86	1,43	1,43	2,86	100,00
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3							
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	100,00
II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ									
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	3 061,68	6 123,36	7 514,87	3 061,64	3 292,00	6 353,64	103,76
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 678,54	3 357,09	4 112,46	1 715,81	1 844,13	3 559,94	106,04
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 038,75	2 077,51	2 276,95	1 082,06	1 176,20	2 258,25	108,70
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	171,94	343,88	358,94	175,61	183,33	358,94	104,38
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	51,93	103,85	108,40	53,03	55,37	108,40	104,38
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	16,87	33,74	32,34	16,17	16,17	32,34	95,86
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.							
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	16,87	33,74	34,62	16,79	17,83	34,62	102,60
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	16,87	33,74	34,62	16,79	17,83	34,62	102,60
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.							
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3							
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.							
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3							
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	360,83	721,67	1 252,59	357,53	379,69	737,22	102,15
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	21,35	42,70	48,62	14,63	15,54	30,16	70,64
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	310,39	620,78	653,79	286,55	329,87	616,41	99,30
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	2,39	4,78	4,90	2,32	2,46	4,78	100,00
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2,39	4,78	4,90	2,32	2,46	4,78	100,00
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	2,39	4,78		2,32	2,46	4,78	100,00
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.			4,90				
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.							
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	1 070,36	2 140,72	2 743,72	1 056,96	1 115,55	2 172,51	101,49
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	759,97	1 519,94	2 089,93	758,02	798,08	1 556,10	102,38
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.							
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	290,16	580,32	605,77	296,37	309,41	605,77	104,39
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	87,63	175,26	182,94	89,50	93,44	182,94	104,39
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	360,83	721,67	1 252,59	357,53	379,69	737,22	102,15
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	21,35	42,70	48,62	14,63	15,54	30,16	70,64
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	310,39	620,78	653,79	298,94	317,47	616,41	99,30
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	3 061,68	6 123,36	7 514,87	3 061,64	3 292,00	6 353,64	103,76
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 440,91	4 881,81	6 207,29	2 476,15	2 644,66	5 120,82	104,90
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	2,39	4,78		2,32	2,46	4,78	100,00
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 038,75	2 077,51	2 281,85	1 082,06	1 176,20	2 258,25	108,70
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	462,10	924,20	964,72	471,97	492,74	964,72	104,38
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	139,55	279,11	291,34	142,54	148,81	291,34	104,38
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	16,87	33,74	32,34	16,17	16,17	32,34	95,86
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.							
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	16,87	33,74	34,62	16,79	17,83	34,62	102,60
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	16,87	33,74	34,62	16,79	17,83	34,62	102,60
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.							
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.							
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	721,67	1 443,33	2 505,19	715,05	759,39	1 474,44	102,15
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	42,70	85,40	97,23	29,26	31,07	60,33	70,64
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	620,78	1 241,55	1 307,57	585,49	647,34	1 232,83	99,30
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	2,38	4,76	4,76	2,38	2,38	4,76	100,00
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.							
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.							

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период		План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.							
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.							
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	2,38	4,76	4,76	2,38	2,38	4,76	100,00
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.							
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	2,38	4,76	4,76	2,38	2,38	4,76	100,00
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.							
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.							
10	Внебюджетные расходы	тыс. руб.							
11	Товарная продукция	тыс. руб.	3 064,06	6 128,12	7 519,63	3 064,02	3 294,38	6 358,40	103,76
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.							
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	3 064,06	6 128,12	7 519,63	3 064,02	3 294,38	6 358,40	103,76
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	22,175	22,18	27,21	22,18	23,84	23,01	103,76
	рост тарифа					100,00	107,52		

**Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год
Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»**

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период	
		С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
1	2	7	8	9	14	15
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет	
1	Производственные расходы	4 728,94	4 728,94		5 053,86	106,87
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	80,92	80,92		80,92	100,00
1.1.1	Реагенты	4,78	4,78		4,78	100,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	76,14	76,14		76,14	100,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства					
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	2 077,51	2 077,51		2 258,25	108,70
1.2.1	Электрэнергия	2 077,51	2 077,51		2 258,25	108,70
1.2.2	Холодная вода					
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем					
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 203,31	1 203,31		1 256,06	104,38
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	924,20	924,20		964,72	104,38
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	279,11	279,11		291,34	104,38
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам					
1.5	Общехозяйственные расходы	1 367,19	1 367,19		1 398,30	102,27
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:				60,33	
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта					
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод					
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание					
2	Ремонтные расходы	33,74	33,74		34,62	102,60
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем					
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	33,74	33,74		34,62	102,60
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы					
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала					
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы					
3	Административные расходы	1 086,02	1 086,02		1 226,08	112,90
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	11,66	11,66		11,66	100,00
3.1.1	Услуги связи и интернет	11,66	11,66		11,66	100,00
3.1.2	Юридические услуги					
3.1.3	Аудиторские услуги					
3.1.4	Консультационные услуги					
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий					
3.1.6	Информационные услуги					
3.1.7	Управленческие услуги					
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и	1 074,36	1 074,36		1 074,36	100,00

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период	
		С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущ ему году	2016 год	% роста к предыдущ ему году
	сборы					
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	825,16	825,16		825,16	100,00
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	249,20	249,20		249,20	100,00
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем					
3.4	Служебные командировки					
3.5	Обучение персонала					
3.6	Страхование производственных объектов					
3.7	Прочие административные расходы				140,06	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов					
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий					
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций					
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ					
5	Амортизация	33,74	33,74		32,34	95,86
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	33,74	33,74		32,34	95,86
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату					
6.1	Аренда имущества					
6.2	Концессионная плата					
6.3	Лизинговые платежи					
6.4	Аренда земельных участков					
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	20,17	20,17		11,50	57,02
7.1	Налог на прибыль при ОСН					
7.2	Единый налог при УСН	4,76	4,76		4,76	100,00
7.3	Налог на имущество организаций	8,73	8,73			
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду					
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом					
7.6	Земельный налог					
7.7	Транспортный налог	6,69	6,69		6,74	100,83
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов					
8	Нормативная прибыль					
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним					
8.2	Расходы на капитальные вложения					
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами					
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль					
8.5	Величина нормативной прибыли					
9	Убыток					
10	Итого НВВ	5 902,61	5 902,61		6 358,40	107,72

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

2016 год	Одноставочный тариф на питьевую воду (руб./куб.м)		Рост %
	с 1 января до 30 июня	с 1 июля до 31 декабря	
Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	22,18	23,84	107,5

Данный тариф согласован с руководителем Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» и Исполнительным комитетом Менделеевского муниципального района.

Рекомендации: Провести предусмотренные действующим законодательством мероприятия по приведению договоров закрепления объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, в хозяйственное ведение, в соответствии с требованиями главы 7.1. Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на транспортировку сточных вод Муниципальным унитарным предприятием «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» в Ижевском сельском поселении Менделеевского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» об установлении тарифа на транспортировку сточных вод на 2016 год приказом Госкомитета от 27.10.2015 № 305 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод для муниципального унитарного предприятия «Управление ЖКХ» на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/423, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на транспортировку сточных вод методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Организацией приняты сети на основании Договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием от 01.04.2015 №3.

Представлено гарантийное письмо руководителя исполнительного комитета Менделеевского муниципального района от 01.12.2015 №2826 о приведении правоустанавливающих документов в соответствие с законодательством.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Краткая характеристика организации

Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» может осуществлять следующие виды деятельности:

- эксплуатация и обслуживание объектов жилищно-коммунального хозяйства;
- эксплуатация сетей коммунального значения;
- ремонтные работы на коммунальных сетях;
- строительные, монтажные, пусконаладочные и отделочные работы, исполнение функций заказчика;
- предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг и т.д.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей;
- транспортировкой сточных вод;
- прочие

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» оказывает услуги по транспортировке сточных вод населению, бюджетным предприятиям Ижевского сельского поселения Менделеевского муниципального района.

Тариф на транспортировку сточных вод на 2015 год для Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» установлен постановлением Госкомитета от 31.07.2015 № 10-18/кс с календарной разбивкой:

Район/организация	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м
	с 01.09.2015 по 31.12.2015
Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» (организация работает на	14,57

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	ООО «Комфорт»	МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»		
		Принято ГКРТТ на 2014 год	2015 год (принято ГКРТТ)	2016 год (прогноз организации и ГК)	2016/ 2015, (%)
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	33,63	35,309	35,309	100,0
2.1	от бюджетных организаций	19,64	19,64	19,64	100,0
2.3	населения	13,98	15,669	15,669	100,0
		41,6%	44,3%	44,3%	
2.4	прочим потребителям	0,0	0,0	0,0	0,0

Расчетный объем транспортировки сточных вод на 2016 год принят по предложению организации.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования. Анализ проведен в соответствии с разделом IX «Метод индексации» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом VII «Расчет необходимой валовой выручки методом индексации» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7
индекс потребительских цен	107,4
индекс цен промышленных производителей	106,2

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт	нет	нет		
утверждено			514,49	
прогноз организации				604,05
прогноз ГКРТТ				534,67

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2016	604,05	14,57	0,0	19,64	134,8

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2015 год приняты в сумме 409,87 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение горюче-смазочных материалов в размере 5,64 тыс.руб на уровне затрат 2015 года.

2. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) приняты в размере 107,0 тыс.руб., в том числе:

электрическая энергия на технологические цели принята в количестве 20,34 тыс.кВт.ч. Снижение от прогноза организации составляет 0,88 тыс.руб., (Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (муниципальный контракт № 52500э на энергоснабжение от 28.01.2015).

При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость эл. энергии по НН в размере – 5,26руб./кВт.ч (с учетом НДС).

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала - 92,81 тыс.руб., на уровне предложения организации в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 71,28 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 21,53 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 0,56 ед.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка стоков			
машинист насосной установки	0,56	10,61	71,28

4. Общехозяйственные расходы* приняты в размере 204,42 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 14,33 тыс. руб.:

– заработная плата цехового персонала принята на уровне предложения организации;

– 0,12 ставки контролера учтены в тарифе на услугу водоснабжения по Мунайкинскому сельскому поселению;

– затраты на амортизацию цехового оборудования приняты на уровне прогноза организации;

- затраты на охрану труда приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата цехового персонала	164,45	149,18	90,7
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	49,66	45,05	90,7
3	Амортизация цехового назначения	5,70	5,70	100,0
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	4,61	4,49	97,3
Итого		224,43	204,42	91,09

Заработная плата цехового аппарата

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
электромонтер	0,12	15,28	11,00
обходчик канализационных сетей	0,12	10,61	15,27
водитель (ГАЗ 3307) (вакумка)	0,56	15,42	103,62
водитель	0,06	13,26	9,55
тракторист	0,06	13,52	9,74
Итого	0,98	12,69	149,18

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Административные расходы на 2016 год приняты в размере 1545,55 тыс. руб. на уровне утвержденного периода 2015 года, снижение от прогноза организации на 83,22 тыс. руб.

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза %
1	Заработная плата АУП	1085,93	1040,16	95,7
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	327,95	314,13	95,7
3	Услуги банка	19,97	19,46	97,4
4	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	15,08	14,70	97,5
5	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	6,77	6,60	97,5
6	Аренда здания (аренда, электроэнергия, отопление)	173,08	150,50	86,6
Итого		1628,77	1545,55	94,9

Заработная плата АУП

Наименование специальностей	Штатные ед. (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда

			(тыс.руб.)
Директор	1	35,36	424,32
Гл. бухгалтер	1	24,48	293,76
инженер по кадрам , делопроизводитель	1	14,96	179,52
инженер	1	11,88	142,56
Итого	4	21,67	1040,16

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности выполнен пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности:

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности
водоснабжение для потребителей Абалачевского, Бизякинского, Брюшлинского, Енабердинского, Камаевского, Монашевского, Псеевского, Старогришкинского, Ижевского, Татарско-Челнинского, Тойгузинского, Тураевского сельских поселений	79,33	1226,08
транспортировка сточных во поотребителей Ижевского сельского поселения	8,0	123,64
водоснабжение для потребителей Мунайкинского сельского поселения	6,7	103,54
прочие	5,97	92,27
Итого	100,0	1545,55

Таким образом, доля административных расходов в услуге транспортировке сточных вод составляет 123,64 тыс. руб. (8,0%).

III. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 1,16 тыс. руб. в том числе:

- единый налог при УСН - 0,48 тыс руб;
- транспортный налог – 0,68 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 534,67 тыс.руб.

**Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку сточных вод на
2016 год Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период	План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
			Ожидаемое значение		2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			В среднем за год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	13		6	8	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ							
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	35,31	35,31	17,65	17,65	35,31	100,00
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3						
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3						
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	35,31	35,31	17,65	17,65	35,31	100,00
2.3.1	Население	Тыс. м3	15,67	15,67	7,83	7,83	15,67	100,00
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	19,64	19,64	9,82	9,82	19,64	100,00
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3						
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	514,10	603,57	257,02	277,17	534,19	103,91
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РИС) - всего	тыс. руб.	514,10	603,57	257,02	277,17	534,19	103,91
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	409,24	430,89	196,73	213,14	409,87	100,15
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	98,43	107,88	51,27	55,73	107,00	108,70
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	68,29	71,28	34,87	36,41	71,28	104,38
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	20,62	21,53	10,53	10,99	21,53	104,38
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.						
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.						
4.1.7	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.						
4.1.7.1	Объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	Тыс. м3						
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	221,90	230,20	100,06	110,01	210,06	94,67
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	104,86	172,68	60,29	64,03	124,32	118,57
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.						
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.						
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.						
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.						
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.						
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
5.1.8.1	Объем стоков, переданный на очистку и утилизацию сторонним организациям	Тыс. м3	35,31	35,31	17,12	18,19	35,31	100,00
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.						
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	514,10	603,57	257,02	277,17	534,19	103,91
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	409,24	430,89	196,73	213,14	409,87	100,15
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	98,43	107,88	51,27	55,73	107,00	108,70

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период	План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
			Ожидаемое значение		2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			В среднем за год	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	13		6	8	15	16
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	68,29	71,28	34,87	36,41	71,28	104,38
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	20,62	21,53	10,53	10,99	21,53	104,38
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.						
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.						
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.						
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	221,90	230,20	100,06	110,01	210,06	94,67
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	104,86	172,68	60,29	64,03	124,32	118,57
8	Валовая прибыль	тыс. руб.	0,40	0,48	0,24	0,24	0,48	119,40
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.						
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.						
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.						
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.						
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,40	0,48	0,24	0,24	0,48	119,40
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.						
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,40	0,48	0,24	0,24	0,48	119,40
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.						
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.						
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.						
11	Товарная продукция	тыс. руб.	514,50	604,05	257,26	277,41	534,67	103,92
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.						
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	514,50	604,05	257,26	277,41	534,67	103,92
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	14,57	17,11	14,57	15,71	15,14	103,92
	рост тарифа				100,0039	107,8		

**Смета расходов для расчета тарифа на транспортировку сточных вод
на 2016 год Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»**

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период	
		Утверждено Госкомитетом			2016 год	% роста к предыдущему году
		С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
1	2	7	8		12	
1	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет	
1	Производственные расходы	199,65	409,24		409,87	100,15
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	2,82	5,64		5,64	100,00
1.1.1	Реагенты					
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	2,82	5,64		5,64	100,00

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период	
		Утверждено Госкомитетом			2016 год	% роста к предыдущему году
		С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к преды- дуще- му году		
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства					
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	49,22	98,43		107,00	108,70
1.2.1	Электроэнергия	49,22	98,43		107,00	108,70
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем					
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	44,46	88,91		92,81	104,38
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	34,14	68,29		71,28	104,38
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	10,31	20,62		21,53	104,38
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам					
1.6	Общехозяйственные расходы	103,16	216,25		204,42	94,53
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:					
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод					
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта					
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод					
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание					
2	Ремонтные расходы					
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем					
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем					
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы					
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала					
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы					
3	Административные расходы	55,89	90,74		123,64	136,26
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями					
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,49	0,98		1,18	119,40
3.1.2	Юридические услуги					
3.1.3	Аудиторские услуги					
3.1.4	Консультационные услуги					
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий					
3.1.6	Информационные услуги					
3.1.7	Управленческие услуги					
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	55,89	90,74		108,34	119,40
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	34,85	69,69		83,21	119,40

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период	
		Утверждено Госкомитетом			2016 год	% роста к предыдущему году
		С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к преды- дуще- му году		
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	21,05	21,05		25,13	119,40
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:				15,30	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов					
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий					
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций					
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ					
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	1,70	1,70		1,16	68,08
7.1	Налог на прибыль при ОСН					
7.2	Единый налог при УСН	0,40	0,40		0,48	119,40
7.3	Налог на имущество организаций	0,74	0,74			
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду					
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом					
7.6	Земельный налог					
7.7	Транспортный налог	0,56	0,56		0,68	120,39
8.5	Величина нормативной прибыли					
9	Убыток					
10	Итого НВВ	257,25	501,68		534,67	106,58

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

2016 год	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод (руб./куб.м)		Рост %
	с 1 января до 30 июня	с 1 июля до 31 декабря	
Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	14,57	15,71	107,8

Данные тарифы согласованы с руководителем Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» и руководством Менделеевского муниципального района.

Рекомендации: Провести предусмотренные действующим законодательством мероприятия по приведению договоров закрепления объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, в хозяйственное ведение, в соответствии с требованиями главы 7.1. Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на питьевую воду Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» в Мунайкинском сельском поселении Менделеевский муниципальный район

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» об установлении тарифа на питьевую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 27.10.2015 № 305 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод для муниципального унитарного предприятия «Управление ЖКХ» на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/422, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Организацией приняты сети на основании Договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием от 01.04.2015 №3.

Представлено гарантийное письмо руководителя исполнительного комитета Менделеевского муниципального района от 01.12.2015 №2826 о приведении правоустанавливающих документов в соответствие с законодательством.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду Муниципальному унитарному предприятию «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей;
- транспортировка сточных вод;
- прочие

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Потребителями питьевой воды Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» является население и бюджетные потребители в Мунайкинском сельском поселении.

Тариф на питьевую воду на 2015 год для Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» установлен постановлением Госкомитета от 31.07.2015 № 10-18/кс с календарной разбивкой

Район/организация	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м
	с 01.09.2015 по 31.12.2015
Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» (организация работает на упрощенной системе налогообложения)	31,73

Описание схемы водоснабжения

Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» производит покупку воды у АО «Аммоний» и осуществляет поставку до потребителей по водопроводным сетям протяженностью 5,32 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

№ п/п	Показатели	ООО «Комфорт»	(тыс.куб.м)		
			МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»	2015 год (принято ГКРТТ)	2016 год (прогноз организации и ГК)
		Принято ГКРТТ на 2014 год		2016/2015, (%)	
1	Покупка воды	11,6	19,612	19,612	100,0
1.1	потери воды				
1.2	расход воды на хозяйственные нужды				
1.3	расход воды на технологические нужды				
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	11,6	19,612	19,612	100,0

№ п/п	Показатели	ООО «Комфорт»	МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»		
		Принято ГКРТТ на 2014 год	2015 год (принято ГКРТТ)	2016 год (прогноз организации и ГК)	2016/2015, (%)
2.1	другим водопроводам				
2.2	бюджетным организациям	0,06	0,06	0,06	100,0
2.3	населению	11,54	19,552	19,552	100,0
		99,48%	99,70%	99,70%	
2.4	прочим потребителям	0,0	0,0	0,0	

Расчетный объем отпуска воды на 2016 год принят по предложению организации.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования. Анализ проведен в соответствии с разделом IX «Метод индексации» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом VII «Расчет необходимой валовой выручки методом индексации» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7
индекс потребительских цен	107,4
индекс цен промышленных производителей	106,2

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
факт	нет	нет		
утверждено			622,37	
прогноз организации				666,38
прогноз ГКРТТ				645,89

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2016	666,38	31,73	0,0	36,23	114,18

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 541,36 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение принят в размере 6,58 тыс.руб. на уровне затрат 2015 года.

2. Расходы на приобретаемую холодную воду приняты в размере 369,12тыс. руб. Покупка питьевой воды в объеме 19,612 тыс.куб.м по среднегодовому тарифу 15,95 руб./куб.м (18,82 руб./куб.м с учетом НДС) осуществляется у АО «Аммоний».

3 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала на 2016 год приняты в размере – 34,84 тыс.руб. на уровне предложения организации , в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 26,76 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 8,08 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 0,16 единицы:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка воды			
слесарь ремонтник	0,10	12,40	14,88
электрогазосварщик	0,06	16,50	11,88
Итого	0,16		26,76

4. Общехозяйственные расходы* приняты в размере 126,89 тыс.руб. с увеличением от прогноза организации на 15,1 тыс. руб.:

- численность цехового персонала учтена в размере 0,48 единицы;

- заработная плата цехового персонала проиндексирована на уровне предложения организации;

- затраты на амортизацию цехового оборудования, охрану труда приняты на уровне прогноза организации;

- учтены 0,12 ставки контролера, предлагаемые организацией в тарифе на транспортировку сточных вод;

- затраты на охрану труда приняты на уровне 2015 года.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
1	Заработная плата цехового персонала	74,77	90,04	120,4
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	22,58	27,19	120,4
3	Амортизация цехового назначения	6,65	6,65	100,0
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	7,79	3,0	38,5
Итого		111,79	126,89	113,5

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)

Мастер	0,06	17,64	12,70
электромонтер	0,07	15,28	12,84
обходчик сетей	0,07	10,61	8,91
контролер	0,26	10,61	33,09
водитель	0,07	13,70	11,14
тракторист	0,07	13,52	11,36
Итого	0,48	15,63	90,04

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

5. Прочие производственные расходы приняты в сумме 3,94 тыс.руб., в том числе:

- услуги ЕРЦ – 3,94 тысруб. (агентский договор № 20 с ООО «Менделеевский Единый расчетный центр» от 01.03.2015).

II. Административные расходы приняты в размере 1545,55 тыс. руб. на уровне утвержденного периода 2015 года, снижение от прогноза организации на 83,22 тыс. руб.

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза %
1	Заработная плата АУП	1085,93	1040,16	95,7
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	327,95	314,13	95,7
3	Услуги банка	19,97	19,46	97,4
4	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	15,08	14,70	97,5
5	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	6,77	6,60	97,5
6	Аренда здания (аренда, электроэнергия, отопление)	173,08	150,50	86,6
Итого		1628,77	1545,55	94,9

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Штатные ед. (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	35,36	424,32
Гл. бухгалтер	1	24,48	293,76
Инженер по кадрам, делопроизводитель	1	14,96	179,52
Инженер	1	11,88	142,56
Итого	4	21,67	1040,16

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности выполнен пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности:

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности
водоснабжение для потребителей Абалачевского, Бизякинского, Брюшлинского,	79,33	1226,08

Енабердинского, Камаевского, Монашевского, Псеевского, Старогришкинского, Ижевского, Татарско-Челнинского, Тойгузинского, Тураевского сельских поселений		
транспортировка сточных во потребителей Ижевского сельского поселения	8,0	123,64
водоснабжение для потребителей Мунайкинского сельского поселения	6,7	103,54
прочие	5,97	92,27
Итого	100,0	1545,55

Таким образом, доля административных расходов в услуге питьевой воды составляет 103,55 тыс. руб. (6,7%).

VII. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 0,97 тыс. руб. в том числе:

- единый налог при УСН - 0,4 тыс руб;
- транспортный налог – 0,57 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 645,89 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
							2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	9,81	9,81	19,61	19,61	9,81	9,81	19,61	100,00
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3								
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3								
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	9,81	9,81	19,61	19,61	9,81	9,81	19,61	100,00
2.3.1	Население	тыс. м3	9,78	9,78	19,55	19,55	9,78	9,78	19,55	100,00
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,03	0,03	0,06	0,06	0,03	0,03	0,06	100,00
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3								
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	310,95	310,95	621,90	665,98	310,99	334,50	645,49	103,79
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	174,38	174,38	348,76	364,04	176,81	192,31	369,12	105,84
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	174,38	174,38	348,76	364,04	176,81	192,31	369,12	105,84
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	174,38	174,38	348,76	364,04	176,81	192,31	369,12	105,84
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3	9,81	9,81	19,61	19,61	9,51	10,10	19,61	100,00
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.								
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	9,81	9,81	19,61	19,61	9,51	10,10	19,61	100,00
5.1.8.1	Объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м3	9,81	9,81	19,61	100,00		19,61	19,61	100,00
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.								
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.								
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.								
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	136,57	136,57	273,14	301,94	134,18	142,19	276,37	101,19
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	73,97	73,97	147,93	157,32	83,68	88,56	172,25	116,44
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.								
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	12,82	12,82	25,64	26,76	13,09	13,67	26,76	104,38
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3,87	3,87	7,74	8,08	3,95	4,13	8,08	104,38
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	9,81	9,81	19,61	19,61	9,51	10,10	19,61	100,00
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	55,31	55,31	110,62	118,54	64,73	68,74	133,47	120,66
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1,97	1,97	3,94	3,94	1,91	2,03	3,94	100,00
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	62,60	62,60	125,20	144,62	50,50	53,63	104,12	83,17
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	310,95	310,95	621,90	665,98	310,99	334,50	645,49	103,79
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	248,35	248,35	496,69	521,36	260,49	280,87	541,36	108,99
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.								
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.								
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	12,82	12,82	25,64	26,76	13,09	13,67	26,76	104,38
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3,87	3,87	7,74	8,08	3,95	4,13	8,08	104,38
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	174,38	174,38	348,76	364,04	176,81	192,31	369,12	105,84
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.								
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	55,31	55,31	110,62	118,54	64,73	68,74	133,47	120,66
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1,97	1,97	3,94	3,94	1,91	2,03	3,94	100,00
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	62,60	62,60	125,20	144,62	50,50	53,63	104,12	83,17
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.			0,48	0,40	0,20	0,20	0,40	83,75
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.								
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.								
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.								
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на	тыс. руб.								

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период 2016 год	План на регулируемый период			
							2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
	прибыль									
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.			0,48	0,40	0,20	0,20	0,40	83,75
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.								
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.			0,48	0,40	0,20	0,20	0,40	83,75
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.								
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.								
10	Внерезидентные расходы	тыс. руб.								
11	Товарная продукция	тыс. руб.	310,95	310,95	622,38	666,38	311,19	334,70	645,89	103,78
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.								
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	310,95	310,95	622,38	666,38	311,19	334,70	645,89	103,78
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	31,71	31,71	31,735	33,98	31,73	34,13	32,93	103,78
							100,00	107,56		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»

№ п/п	Показатели	Утвержденный период		План на регулируемый период	
		С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2016 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет	
1	Производственные расходы	492,75	492,75	541,36	109,87
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	6,58	6,58	6,58	100,00
1.1.1	Реагенты				
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	6,58	6,58	6,58	100,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства				
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	348,76	348,76	369,12	105,84
1.2.1	Электроэнергия				
1.2.2	Холодная вода	348,76	348,76	369,12	105,84
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем				
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	33,38	33,38	34,84	104,38
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	25,64	25,64	26,76	104,38
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	7,74	7,74	8,08	104,38
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам				
1.5	Общехозяйственные расходы	104,04	104,04	126,89	121,96
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:			3,94	
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта				
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод				
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание				
2	Ремонтные расходы				
3	Административные расходы	109,52	109,52	103,55	94,55
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	1,18	1,18	0,98	83,75
3.1.1	Услуги связи и интернет	1,18	1,18	0,98	83,75
3.1.2	Юридические услуги				
3.1.3	Аудиторские услуги				
3.1.4	Консультационные услуги				
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий				
3.1.6	Информационные услуги				
3.1.7	Управленческие услуги				
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	108,34	108,34	90,74	83,75
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	83,21	83,21	69,69	83,75
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	25,13	25,13	21,05	83,75
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем				
3.4	Служебные командировки				
3.5	Обучение персонала				
3.6	Страхование производственных объектов				
3.7	Прочие административные расходы			11,83	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов				

№ п/п	Показатели	Утвержденный период		План на регулируемый период	
		С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2016 год	% роста к предыдущему году
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	2,04	2,04	0,97	47,75
7.1	Налог на прибыль при ОСН				
7.2	Единый налог при УСН	0,48	0,48	0,40	83,75
7.3	Налог на имущество организаций	0,88	0,88		
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду				
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом				
7.6	Земельный налог				
7.7	Транспортный налог	0,68	0,68	0,57	84,45
9	Убыток				
10	Итого НБВ	604,31	604,31	645,89	106,88

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

2016 год	Одноставочный тариф на питьевую воду (руб./куб.м)		Рост %
	с 1 января до 30 июня	с 1 июля до 31 декабря	
МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	31,73	34,13	107,56

Данный тариф согласован с руководителем Муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района» и Исполнительным комитетом Менделеевского муниципального района.

Рекомендации: Провести предусмотренные действующим законодательством мероприятия по приведению договоров закрепления объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, в хозяйственное ведение, в соответствии с требованиями главы 7.1. Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на питьевую воду ООО «Жилкомсервис» (потребители Нижнекамского муниципального района)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Жилкомсервис» об установлении тарифа на водоснабжение на 2016 год приказом Госкомитета от 29.04.2015 № 104 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/164, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

ООО «Жилкомсервис» осуществляет эксплуатацию коммунального имущества на основании Договоров аренды от 03.04.2015 № 1/15, № 2/15, № 3/15, № 4/15, № 5/15, № 6/15, № 7/15, № 8/15 с Исполнительными комитетами Нижнеуратьминского Шингальчинского, Старошешминского, Каенлинского, Майскогорского, Краснокадкинского, Елантовского сельских поселений, ООО «Нефтехимагропром». Договора заключены на 11 месяцев.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Жилкомсервис» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации
 Организация применяет упрощенную систему налогообложения.
 Основные направления деятельности Общества:

- водоснабжение;
- водоотведение;
- управление жилым фондом.

ООО «Жилкомсервис» предоставляет отпуск питьевой воды в населенных пунктах Нижнекамского муниципального района (Краснокадкинское, Старошешминское, Каенлинское, Нижнеуратьминское, Майскогорское, Шингальчинское, Сосновское, Макаровское, Елантовское). Потребителями являются объекты жилищно-социальной сферы сельских поселений: население, школы, детские сады, фельдшерские пункты, клубы. Структура управления на предприятии составлена с учетом месторасположения объектов водоснабжения и водоотведения. Обслуживаемая территория предприятия распределена на 4 участка с протяженностью между населенными пунктами, расположенными на границах участка, до 25 км. На каждом участке возложены обязанности по организации труда, техники безопасности и охраны труда на начальников участка, которые также являются материально-ответственными лицами.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

На обслуживании ООО «Жилкомсервис» находятся 47 водозаборных скважин с насосами марки ЭЦВ 6-10-110, ЭЦВ 6-16-140, ЭЦВ 6-6,5-125, ЭЦП 6-6,5-85, ЭЦП 6-16-110.

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром 100 мм общей протяженностью 160,63 км вода подается потребителям.

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 28.11.2014 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Жилкомсервис» (применяют УСН), (руб/куб.м)	28,49	30,90

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

п/п	Показатели	ООО «Жилкомсервис»				2015/2016 (%)
		2014 год (факт.)	2015год (утверждено ГКРТТ)	2016 год (предложение организации)	2016 год (принято ГКРТТ)	
1	Поднято воды	468,851	502,632	502,632	502,632	100,0
1.1	потери воды	57,578	61,727	61,727	61,727	100,0
		12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	411,273	440,905	440,905	440,905	100,0
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия					
2.2	бюджетным организациям	24,38	32,298	31,974	32,298	100,0
2.3	населению	367,76	378,99	378,99	378,99	100,0
		89,4%	86,0%	86,0%	86,0%	
2.4	прочим потребителям	19,133	29,617	29,941	29,617	100,0

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2016 год определен на уровне предложения организации.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7
индекс потребительских цен	107,4
индекс цен промышленных производителей	106,2

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2016 год (прогноз организации)	16031,43
2016 год (принято ГКРТТ)	13894,21

Необходимая валовая выручка и величина тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
16 031,43	30,90	0	41,42	135,0

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 10428,05 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение приняты в размере 270,94 тыс. руб., в том числе:

1.1. Реагенты - 1,96 тыс.руб. Для обеспечения соответствия питьевого качества вода обрабатывается специальными реагентами. Предприятие использует известь хлорную для дезинфекции накопителей воды.

1.2 горюче-смазочные материалы - 268,98 тыс.руб. Принято на уровне предложения организации. При расчете использован индекс - дефлятор (1,062%).

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию на технологические цели приняты в размере 5768,01 тыс. руб., объем в количестве 1000,00 тыс.кВт.ч. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере 5,77 руб./ кВт.ч. с учетом НДС. Учет потребления эл.энергии общество ведет по СН 2, НН уровням напряжения.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 3656,99 тыс.руб., в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 2808,74 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 848,24 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 17,0 чел.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Заняты в основном производстве (подъем воды)			
Слесарь по ремонту артезианских скважин	1,00	12,64	151,68
Электромонтер	4,00	14,77	709,03
Слесарь КИПиА	1,00	12,64	151,68
Заняты в основном производстве (транспортирование воды)			
Контролер водопроводного хозяйства	5,00	14,77	886,29
Слесарь ремонтник КИПиА	2,00	12,64	303,36
Обходчик системы водоснабжения	4,00	12,64	606,72
Итого	17,0	13,77	2808,74

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 732,12 тыс.руб., что ниже предложения организации на 23,3 тыс.руб., не принят в расчет прогноз организации на рост заработной платы на 15%., рост спрогнозирован только на уровне индексов дефляторов (7,4%). Остальные затраты приняты на уровне прогноза организации.

тыс.руб.				
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата цехового персонала (начальник участка ср.зар.пл. 14,83 тыс.руб.)	195,84	177,94	90,9
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	59,14	53,74	90,9
3	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	58,44	58,44	100,0
4	Договорные услуги (контроль качества воды и сточных вод договор №164 от 05.02.2014)	250,00	250,00	100,0
5	Аренда автотранспорта и механизмов (Аренда эксковаторов ЮМЗ-6 гос.№ 3296; ЭО-2621 гос.№ 9952. Контракт №2 от 01.01.2015г. ООО «ПрофАльянс», Аренда ГАЗ 33023; ЗИЛ 131; Контракт №1от 01.01.2015г. ООО «ПрофАльянс»)	192,00	192,00	100,0
Итого		755,42	732,12	96,9

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом

ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информация о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Ремонтные расходы Расчет затрат на текущий ремонт 2016 года проведен на основе планов по эксплуатации, текущему ремонту и обслуживанию оборудования подразделений, сетей водопровода, с учетом заявок подразделений на необходимые материалы. Общая сумма по указанной статье затрат составляет – 330,00 тыс. руб. из них на подъем воды 230,00 тыс. руб. (замена насосов) и 100,00 тыс. рублей направляются на замену изношенной части водопровода СП Елантова.

III. Административные расходы заявлены организацией в сумме 3 815,79 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 3798,27 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составило 17,52 тыс руб.

Затраты на оплату труда АУП приняты в сумме 1944,95 тыс.руб., численность АУП 8,0 чел. Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в размере 587,38 тыс. руб. Затраты по данной статье проиндексированы на 107,4% от утвержденного фонда оплаты труда. Не принята аренда автомобиля Хамхоева А.И. (Мерседес Бенц).

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитета (тыс.руб.)	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	1 810,94	1 944,95	107,4
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	546,91	587,38	107,4
3	Услуги банка	57,88	57,88	100,0
4	Услуги ЕРЦ	297,54	297,54	100,0
5	Подготовка кадров	8,00	8,00	100,0
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	87,70	87,70	100,0
7	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	60,00	16,00	26,7
8	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	8,40	8,4	100,0
9	Аренда зданий	269,37	269,37	100,0
10	ГСМ	381,05	381,05	100,0
11	Аренда автомашин	288,00	140,00	48,6
Итого		3 815,79	3 798,27	99,5
Водоснабжение 77,12%			2 929,22	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	29,87	358,44

Бухгалтер	1,00	16,22	194,58
Экономист	1,00	20,56	246,73
Главный инженер	1,00	26,53	318,41
Главный бухгалтер	1,00	23,59	283,05
Бухгалтер-экономист	1,00	16,22	194,58
Инженер ПТО	0,50	16,22	97,30
Юрисконсульт	0,50	16,22	97,30
Секретарь	1,00	12,88	154,55
Итого:	8,0		1 944,95

База распределения – пропорционально доле соответствующего дохода (согласно учетной политики предприятия). На услугу водоснабжения приходится 77,12%.

IV. Расходы на арендную плату приняты в сумме 34,96 тыс.руб.

ООО «Жилкомсервис» арендует артезианские скважины и водонапорные башни у исполнительных комитетов сельских населенных пунктов и ООО «Нефтехимагропром» на общую сумму 34,96 тыс.руб.

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в сумме 223,00 тыс.руб. на уровне прогноза организации, в том числе:

- плата за предельно допустимые выбросы – 2,0 тыс.руб.;
- налог на воду – 41,00 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 180,00 тыс.руб.

Доля расходов по водоснабжению составляет 77,12 %. Таким образом, расходы на уплату налогов учитываются в размере 171,98 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 13925,54 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год
ООО «Жилкомсервис»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		Откл.факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %				
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет				нет	нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х												
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м³	428,88	411,27	95,89	220,46	220,46	440,92	440,91	100,00	220,45	220,45	440,91	100,00
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м³		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м³		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м³	428,88	411,27	95,89	220,46	220,46	440,92	440,91	100,00	220,45	220,45	440,91	100,00
2.3.1	население	тыс. м³	378,99	367,76	97,04	189,50	189,50	379,00	378,99	100,00	189,50	189,50	378,99	100,00
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м³	31,92	24,38	76,38	16,15	16,15	32,30	31,97	99,00	16,15	16,15	32,30	100,00
2.3.3	прочие потребители	тыс. м³	17,97	19,13	106,47	14,81	14,81	29,62	29,94	101,09	14,81	14,81	29,62	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м³/час	0,05	0,05	95,89			0,00	0,05	100,00	0,03	0,03	0,05	100,00
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	11 834,40	8 711,49	73,61	3 782,00	4 173,88	7 955,88	10 095,90	126,90	4 244,58	3 899,21	8 143,79	102,36
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	9 029,02	8 152,45	90,29	3 509,72	3 888,26	7 397,98	9 507,04	128,51	3 934,58	3 616,73	7 551,31	102,07
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	4 298,33	6 674,23	155,27	2 767,04	3 013,31	5 780,35	7 761,60	134,28	3 027,00	2 741,01	5 768,01	99,79
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 870,40	883,44	30,78	456,04	486,59	942,63	942,63	100,00	500,00	512,38	1 012,38	107,40
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	866,86	262,64	30,30	137,72	146,95	284,67	284,67	100,00	151,00	154,74	305,74	107,40
4.1.4	Аренда основных средств производственного назначения	тыс. руб.	31,16	27,32	87,68	17,48	17,48	34,96	34,96	100,00	17,48	17,48	34,96	100,00
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	300,00	100,39	33,46	65,51	154,78	220,29	278,30	126,33	142,00	88,00	230,00	104,41
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.												
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2,29	2,40	4,69	204,88	157,13	97,10	103,12	200,22	153,55
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	662,26	204,43	30,87	63,64	66,75	130,39						
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2,29	2,40	4,69	588,86	105,55	310,00	282,48	592,48	106,20
5	Очистка воды (РОВО) - всего:	тыс.руб.	2 805,38	559,04	19,93	272,28	285,62	557,90	1,96	254,55	0,98	0,98	1,96	254,55

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		Откл.факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %				
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,77	2,94	381,81	0,38	0,39	0,77	1,96	254,55	0,98	0,98	1,96	254,55
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	6 265,65	0,00	2 450,32	2 589,37	5 039,69	5 789,24	114,87	2 496,86	3 112,79	5 609,65	111,31
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	0,00	4 029,48	0,00	1 361,19	1 446,87	2 808,06	3 433,82	122,28	1 496,86	1 742,88	3 239,74	115,37
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.												
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		1 920,78	0,00	809,19	863,40	1 672,59	1 837,63	109,87	882,00	914,36	1 796,36	107,40
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		571,04		244,37	260,75	505,12	554,97	109,87	266,36	276,14	542,50	107,40
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.		719,94		43,92	46,08	90,00	221,70	246,33	48,50	51,50	100,00	111,11
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.		817,72		254,54	267,02	521,56	819,52	157,13	300,00	500,88	800,88	153,55
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.				9,17	9,62	18,79						
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.		2 236,16		1 089,13	1 142,50	2 231,63	2 355,42	105,55	1 000,00	1 369,91	2 369,91	106,20
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	11 835,17	14 980,08	126,57	6 232,70	6 763,64	12 996,34	15 887,09	122,24	6 742,42	7 012,97	13 755,39	105,84
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	9 029,79	12 184,88	134,94	4 871,29	5 335,52	10 206,81	12 942,82	126,81	5 432,42	5 360,59	10 793,01	105,74
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,77	2,94	381,81	0,38	0,39	0,77	1,96	254,55	0,98	0,98	1,96	254,55
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	4 298,33	6 674,23	155,27	2 767,04	3 013,31	5 780,35	7 761,60	134,28	3 027,00	2 741,01	5 768,01	99,79
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 870,40	2 804,22	97,69	1 265,23	1 349,99	2 615,22	2 780,26	106,31	1 382,00	1 426,74	2 808,74	107,40
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	866,86	833,68	96,17	382,09	407,70	789,79	839,64	106,31	417,36	430,88	848,24	107,40
7.1.5	Аренда основных средств производственного назначения	тыс. руб.	31,16	27,32	87,68	17,48	17,48	34,96	34,96	100,00	17,48	17,48	34,96	100,00
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	300,00	820,33	273,44	109,43	200,86	310,29	500,00	161,14	190,50	139,50	330,00	106,35
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.												
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	662,26	1 022,16	154,34	318,18	333,77	651,95	1 024,40	157,13	397,10	604,00	1 001,10	153,55
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.				11,46	12,02	23,48						

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		Откл.факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %				
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	2 805,38	2 795,21	99,64	1 361,41	1 428,12	2 789,53	2 944,28	105,55	1 310,00	1 652,38	2 962,38	106,20
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	32,21	0,00	0,00	48,44	48,44	96,88	144,34	148,98	69,41	69,41	138,82	143,29
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.												
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.												
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	32,21	0,00	0,00	48,44	48,44	96,88	144,34	148,98	69,41	69,41	138,82	143,29
8.5.3	прочие налоги и платежи	тыс.руб.												
9	Убыток	тыс.руб.												
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.												
11	Товарная продукция	тыс.руб.	11 867,38	11 405,56	96,11	6 281,14	6 812,08	13 093,22	16 031,43	122,44	6 811,83	7 082,38	13 894,21	106,12
12	Среднеотпускной тариф	руб/м³	27,67	27,73	100,22	28,49	30,90	29,70	36,36	122,44	30,90	32,13	31,51	106,12
	Рост тарифа	%										104,0		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет			нет				нет		нет		нет	
1	Производственные расходы	8 698,62	11 337,22	4 753,03	5 109,67	9 862,70	86,99	5 719,35	6 021,61	11 740,96	119,04	12 407,86	125,81	10 428,05	105,73
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,77	271,92	0,38	0,39	0,77	0,28	135,47	135,47	270,94	35 187,11	270,94	35 187,11	270,94	35 187,11
1.1.1	Реагенты	0,77	2,94	0,38	0,39	0,77	26,19	0,98	0,98	1,96	254,55	1,96	254,55	1,96	254,55
1.1.2	Горюче-смазочные материалы		268,98					134,49	134,49	268,98		268,98		268,98	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства														
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	4 298,33	6 674,23	2 767,04	3 013,31	5 780,35	86,61	3 396,22	3 698,48	7 094,70	122,74	7 761,60	134,28	5 768,01	99,79
1.2.1	Электроснабжение	4 298,33	6 674,23	2 767,04	3 013,31	5 780,35	86,61	3 396,22	3 698,48	7 094,70	122,74	7 761,60	134,28	5 768,01	99,79
1.2.2	Холодная вода														
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями,														

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
	связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем														
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	3 737,26	3 637,90	1 647,32	1 757,69	3 405,01	93,60	1 809,95	1 809,95	3 619,90	106,31	3 619,90	106,31	3 656,99	107,40
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	2 870,40	2 804,22	1 265,23	1 349,99	2 615,22	93,26	1 390,13	1 390,13	2 780,26	106,31	2 780,26	106,31	2 808,74	107,40
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	866,86	833,68	382,09	407,71	789,80	94,74	419,82	419,82	839,64	106,31	839,64	106,31	848,24	107,40
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам														
1.5	Общехозяйственные расходы	662,26	753,18	325,98	325,97	651,95	86,56	377,71	377,71	755,42	115,87	755,42	115,87	732,12	112,30
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:			12,31	12,31	24,62									
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта														
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод	350,00	151,09	175,00	175,00	350,00	231,65	125,00	125,00	250,00	71,43	250,00	71,43	250,00	71,43
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание														
2	Ремонтные расходы	300,00	820,33	155,14	155,15	310,29	37,83	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	161,14	330,00	106,35
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	300,00	820,33	155,14	155,15	310,29	37,83		0,00	0,00	0,00	500,00	161,14	330,00	106,35
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем														
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы														
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала														

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы														
3	Административные расходы	2 786,14	2 732,22	1 305,20	1 479,49	2 784,70	101,92	1 407,38	1 523,17	2 930,55	105,24	2 942,73	105,67	2 929,22	105,19
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	75,11	158,23	47,85	47,84	95,69	60,47	36,59	36,59	73,18	76,48	76,03	79,46	88,24	92,22
3.1.1	Услуги связи и интернет	13,91	63,23	9,47	9,46	18,93	29,93	32,39	32,39	64,78	342,30	67,63	357,38	67,63	357,38
3.1.2	Юридические услуги														0,00
3.1.3	Аудиторские услуги														0,00
3.1.4	Консультационные услуги	61,20	95,00	38,38	38,38	76,76	80,80	4,20	4,20	8,40	10,94	8,40	10,94	8,40	10,94
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий														
3.1.6	Информационные услуги														
3.1.7	Управленческие услуги													12,21	
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 447,95	1 502,68	892,44	892,45	1 784,89	118,78	909,18	909,19	1 818,37	101,88	1 818,37	101,88	1 952,93	109,41
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	1 112,10	1 158,65	685,44	685,44	1 370,88	118,32	698,30	698,30	1 396,60	101,88	1 396,60	101,88	1 499,95	109,41
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	335,85	344,03	207,00	207,00	414,01	120,34	210,88	210,89	421,77	101,88	421,77	101,88	452,98	109,41
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	251,30	269,37	102,55	102,55	205,10	76,14	103,87	103,87	207,74	101,29	207,74	101,29	207,74	101,29
3.4	Служебные командировки														
3.5	Обучение персонала	77,63	20,27					3,08	3,09	6,17		6,17		6,17	
3.6	Страхование производственных объектов														
3.7	Прочие административные расходы	934,14	781,67	262,36	436,66	699,02	89,43	354,66	470,43	825,09	118,04	834,41	119,37	674,13	96,44
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов														
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий														

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций														
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ														
5	Амортизация														
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения														
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	31,16	27,32	17,48	17,48	34,96	127,94	17,48	17,48	34,96	100,00	34,96	100,00	34,96	100,00
6.1	Аренда имущества	31,16	27,32	17,48	17,48	34,96	127,96	17,48	17,48	34,96	100,00	34,96	100,00	34,96	100,00
6.2	Концессионная плата														
6.3	Лизинговые платежи														
6.4	Аренда земельных участков														
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	51,45	121,80	50,29	50,28	100,57	82,57	72,17	73,71	145,88	145,06	145,88	145,06	171,98	171,01
7.1	Налог на прибыль при ОСН														
7.2	Единый налог при УСН	32,21	0,00	48,44	48,44	96,88	0,00	72,17	72,17	144,34	148,98	144,34	148,98	138,82	143,29
7.3	Налог на имущество организаций														
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	4,12	1,01	1,85	1,84	3,69	366,17		1,54	1,54	41,84	1,54	41,84	1,54	41,84
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом													31,62	
7.6	Земельный налог														
7.7	Транспортный налог														
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	15,13	120,79												
8	Нормативная прибыль														
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним														
8.2	Расходы на капитальные вложения														
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами														
8.4	Другие расходы, не														

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
	учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль														
8.5	Величина нормативной прибыли														
9	Убыток		3 633,33												
10	Итого НВВ	11 867,38	11 405,56	6 281,14	6 812,08	13 093,22	114,80	7 216,38	7 635,97	14 852,35	113,44	16 031,43	122,44	13 894,21	106,12

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Жилкомсервис» (применяют упрощенную систему налогообложения)	30,90	32,13	104,0

Рекомендации: договора аренды муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на водоотведение для ООО «Жилкомсервис» (потребители Нижнекамского муниципального района)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Жилкомсервис» об установлении тарифа на водоотведение на 2016 год приказом Госкомитета от 29.04.2015 № 104 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/165, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Общество арендует инженерную систему водоотведения у исполнительных комитетов Шингальчинского и Каенлинского сельских населенных пунктов на основании договоров №2/15 и №4/15 от 03.04.2015. Данные договора заключены на 12 месяцев.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для ООО «Жилкомсервис» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Жилкомсервис» оказывает услуги водоотведения населению, бюджетным потребителям Каенлинского и Шингальчинского сельских поселений Нижнекамского района. Основное технологическое оборудование находится в собственности Исполнительных комитетов сельских поселений.

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям общей протяженностью 17,5 км. Предприятие осуществляет перекачку стоков через КНС Каенлы и КНС Шингальчи, а очистку стоков на очистных сооружениях Шингальчи биологическим способом.

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 28.11.2014 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Жилкомсервис» (применяют упрощенную систему налогообложения), (руб/куб.м)	34,73	37,74

**Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоотведения**

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2014 год (факт.)	2015год (утверждено ГКРТТ)	2016 год (предложение организации)	2016 год (принято ГКРТТ)	2016/2014, (%)
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	47,92	63,35	63,35	63,35	100,0
1.1	Хозяйственные нужды предприятия					
1.2	бюджетным организациям	19,53	30,11	30,11	30,11	100,0
1.3	населению	28,39	33,24	33,24	33,24	100,0
1.4	прочим потребителям	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Пропущено сточных вод	47,92	63,35	63,35	63,35	100,0

Расчетный объем пропуска сточных вод на 2016 год определен исходя из предложения организации.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7
индекс потребительских цен	107,4
индекс цен промышленных производителей	106,2

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2016 год (прогноз организации)	2 663,49
2016 год (принято ГКРТТ)	2 417,08

Необходимая валовая выручка и величина тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2 663,49	37,74	0	46,35	123,0

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 1931,69 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию на технологические цели приняты в размере 207,55 тыс. руб., объем в количестве 35,00 тыс.кВт.ч. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере 5,93 руб/ кВт.ч с учетом НДС. Учет потребления эл.энергии общество ведет по НН уровню напряжения.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты на уровне предложения организации в сумме 1421,944 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1092,12 тыс.руб. Принят утвержденный фонд заработной платы с учетом прогноза социально-экономического развития (107,4%).

- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 329,82 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 8,5 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование стоков			
Машинист насосной установки	2,00	12,64	303,36
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	2,00	12,64	303,36
водитель АС машины	0,50	9,67	58,01
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости			
Оператор очистных сооружений	4,00	8,90	427,40
Итого	8,5	10,71	1 092,12

3. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 302,19 тыс.руб., что ниже предложения организации на 60,95 тыс.руб., рост заработной платы спрогнозирован на уровне индексов дефляторов (7,4%), затраты по статье охрана труда приняты на уровне утвержденного на 2015 год. аренда автотранспорта учтена в цеховых расходах на водоснабжение.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата цехового персонала (Начальник участка -1 ед. ср.зар.пл. – 18,70 тыс.руб.)	208,96	224,42	107,4
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	63,10	67,77	107,4
3	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	19,08	10,00	52,4
4	аренда автотранспорта и механизмов (Аренда эксковаторов ЮМЗ-6 гос.№ 3296; ЭО-2621 гос.№ 9952. Контракт №2 от 01.01.2015г. ООО «ПрофАльянс», Аренда ГАЗ 33023; ЗИЛ 131; Контракт №1от 01.01.2015г. ООО «ПрофАльянс»)	72,00		
Итого		363,14	302,19	83,2

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Ремонтные расходы приняты на капитальный ремонт насоса в КНС с.Шингальчи в размере 42,50 тыс.руб.

III. Административные расходы заявлены организацией в сумме 3815,79 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 3798,27 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составило 17,52 тыс.руб.

Затраты на оплату труда АУП приняты в сумме 1944,95 тыс.руб., численность АУП 8,0 чел. Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в размере 587,38 тыс. руб. Затраты по данной статье проиндексированы на 107,4% от утвержденного фонда оплаты труда. Не принята аренда автомобиля Хамхоева А.И. (Мерседес Бенц).

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитета (тыс.руб.)	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	1 810,94	1 944,95	107,4
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы	546,91	587,38	107,4

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитета (тыс.руб.)	Отклонение от прогноза, %
	АУП			
3	Услуги банка	57,88	57,88	100,0
4	Услуги ЕРЦ	297,54	297,54	100,0
5	Подготовка кадров	8,00	8,00	100,0
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	87,70	87,70	100,0
7	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	60,00	16,00	26,7
8	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	8,40	8,4	100,0
9	Аренда зданий	269,37	269,37	100,0
10	ГСМ	381,05	381,05	100,0
11	Аренда автомашин	288,00	140,00	48,6
Итого		3 815,79	3 798,27	99,5
Водоотведение 10,96%			416,29	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	29,87	29,87
Бухгалтер	1,00	16,22	16,22
Экономист	1,00	20,56	20,56
Главный инженер	1,00	26,53	26,53
Главный бухгалтер	1,00	23,59	23,59
Бухгалтер-экономист	1,00	16,22	16,22
Инженер ПТО	0,50	16,22	8,11
Юрисконсульт	0,50	16,22	8,11
Секретарь	1,00	12,88	12,88
Итого:	8,0		1 944,95

База распределения – пропорционально доле соответствующего дохода (согласно учетной политики предприятия). На услугу водоотведения приходится 10,96%.

IV. Расходы на арендную плату приняты в сумме 2,16 тыс.руб.

ООО «Жилкомсервис» арендует насосные станции и канализационные сети у Шингальчинского и Каенлинского исполнительных комитетов.

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в сумме 223,00 тыс.руб. на уровне прогноза организации, в том числе:

- плата за предельно допустимые выбросы – 2,0 тыс.руб.;
- налог на воду – 41,00 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 180,00 тыс.руб.

Доля расходов по водоснабжению составляет 10,96 %. Таким образом, расходы на уплату налогов учитываются в размере 24,44 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 2 417,08 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016 год
ООО «Жилкомсервис»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Откл. факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
			Утверждено	Факт		Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год						
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет				нет	нет			нет		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х												
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м³	63,12	47,92	75,92	31,67	31,67	63,34	63,35	100,00	31,67	31,67	63,35	100,00
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м³		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м³		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м³	63,12	47,92	75,92	31,67	31,67	63,34	63,35	100,00	31,67	31,67	63,35	100,00
2.3.1	население	тыс. м³	33,24	28,39	85,41	16,62	16,62	33,24	33,24	100,00	16,62	16,62	33,24	100,00
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м³	29,88	19,53	65,35	15,05	15,05	30,10	30,11	100,00	15,05	15,05	30,11	100,00
2.3.3	прочие потребители	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению	тыс.м³/ча с	0,01	0,01	75,92			0,00	0,01	100,00	0,00	0,00	0,01	100,00
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	2 127,69	1 825,53	85,80	765,71	840,48	1 606,19	1 951,18	121,48	847,96	848,28	1 696,24	105,61
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1 899,93	1 507,36	79,34	598,81	665,41	1 264,22	1 616,44	127,86	697,96	661,48	1 359,44	107,53
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	129,84	215,08	165,65	91,48	99,62	191,10	235,51	123,24	120,00	87,55	207,55	108,61
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	986,76	610,32	61,85	299,43	319,49	618,92	649,27	104,90	332,36	332,36	664,72	107,40
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	298,00	175,54	58,91	90,43	96,49	186,92	196,08	104,90	100,37	100,37	200,75	107,40
4.1.4	Аренда основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1,92	0,00	0,00	1,08	1,08	2,16	2,16	100,00	1,08	1,08	2,16	100,00
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	130,78	91,99	70,34	6,52	33,48	40,00	173,50	433,75	30,00	12,50	42,50	106,25
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	352,63	414,43	117,53	109,87	115,25	225,12	359,92	159,88	124,00	117,75	241,75	107,39
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	227,76	318,17	139,70	166,90	175,07	341,97	334,74	97,89	150,00	186,80	336,80	98,49
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	6,03	663,38	11 001,30	326,29	346,80	673,09	691,79	102,78	337,61	363,50	701,11	104,16

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Откл. факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %				
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год						
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	6,03	583,84	9 682,20	284,57	303,03	587,60	608,11	103,49	299,31	317,60	616,91	104,99
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	6,03											
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.												
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.		372,96	0,00	192,52	205,42	397,94	397,95	100,00	206,07	221,32	427,40	107,40
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.		107,27	0,00	58,14	62,04	120,18	120,18	100,00	62,23	66,84	129,07	107,40
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.		0,00	0,00	6,44	6,76	13,20						
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.		103,61	0,00	27,47	28,81	56,28	89,98	159,88	31,00	29,44	60,44	107,39
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.		79,54	0,00	41,72	43,77	85,49	83,69	97,89	38,30	45,90	84,20	98,49
6	Утилизация осадка и его захоронение (РХО) - всего	тыс. руб.												
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	2 133,72	2 488,91	116,65	1 092,00	1 187,28	2 279,28	2 642,98	115,96	1 185,56	1 211,78	2 397,35	105,18
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	1 905,96	2 091,20	109,72	883,38	968,44	1 851,82	2 224,55	120,13	997,26	979,08	1 976,35	106,72
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	6,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	129,84	215,08	165,65	91,48	99,62	191,10	235,51	123,24	120,00	87,55	207,55	108,61
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	986,76	983,28	99,65	491,95	524,91	1 016,86	1 047,22	102,98	538,44	553,69	1 092,12	107,40
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	298,00	282,81	94,90	148,57	158,53	307,10	316,26	102,98	162,61	167,21	329,82	107,40
7.1.5	Аренда основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1,92	0,00	0,00	1,08	1,08	2,16	2,16	100,00	1,08	1,08	2,16	100,00
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	130,78	91,99	70,34	12,96	40,24	53,20	173,50	326,13	30,00	12,50	42,50	79,89
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	352,63	518,03	146,91	137,34	144,06	281,40	449,89	159,88	145,14	157,05	302,19	107,39

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Откл. факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
			Утверждено	Факт		Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год						
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	227,76	397,71	174,62	208,62	218,84	427,46	418,43	97,89	188,30	232,70	421,00	98,49
8	Валовая прибыль	тыс. руб.	2,62	0,00	0,00	8,09	8,10	16,19	20,51	126,72	9,86	9,86	19,73	121,87
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.												
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.												
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	2,62	0,00	0,00	8,09	8,10	16,19	20,51	126,72	9,86	9,86	19,73	121,87
11	Товарная продукция	тыс.руб.	2 136,34	1 622,06	75,93	1 100,09	1 195,38	2 295,47	2 663,49	116,03	1 195,43	1 221,65	2 417,08	105,30
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб/м³	33,84	33,85	100,02	34,73	37,74	72,48	42,05	116,03	37,74	38,57	38,16	105,30
	Рост тарифа	%										102,2		

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утв.	Факт	Утверждено Госкомитетом			% роста к пред.год у	Ожидаемое значение			% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год					
1	Является ли организация плательщиком НДС	нет				нет				нет		нет		нет	
1	Производственные расходы	2 070,55	110,02	954,17	995,68	1 949,85	94,17	1 084,61	1 101,91	2 186,52	112,14	2 208,68	113,27	1 931,69	99,07
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	86,75	1 437,89	0,00	0,00	0,00	0,00	43,37	43,38	86,75	0,00	86,75	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	86,75	0,00		0,00	0,00	0,00	43,37	43,38	86,75	0,00	86,75	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	215,08	165,65	91,48	99,62	191,10	88,85	103,40	111,68	215,08	112,55	235,51	123,24	207,55	108,61
1.2.1	Электроэнергия	215,08	165,65	91,48	99,62	191,10	88,85	103,40	111,68	215,08	112,55	235,51	123,24	207,55	108,61
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и	1 266,09	98,55	640,52	683,44	1 323,97	104,57	681,73	681,75	1 363,48	102,98	1 363,48	102,98	1 421,94	107,40

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утв.	Факт	Утверждено Госкомитетом			% роста к пред.г. у	Ожидаемое значение			% роста к пред.г. у	2016 год	% роста к пред.г. у	2016 год	% роста к пред.г. у
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год					
	сборы:														
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	983,28	99,65	491,95	524,91	1 016,87	103,42	523,60	523,62	1 047,22	102,98	1 047,22	102,98	1 092,12	107,40
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	282,81	94,90	148,57	158,53	307,10	108,59	158,13	158,13	316,26	102,98	316,26	102,98	329,82	107,40
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	431,28	122,30	140,70	140,70	281,40	65,25	181,57	181,57	363,14	129,05	363,14	129,05	302,19	107,39
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	71,34	65,67	81,47	71,92	153,38	215,00	74,54	83,53	158,07	103,05	159,79	104,18		0,00
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы	91,99	70,34	0,00	53,20	53,20	57,83	26,60	26,60	53,20	100,00	173,50	326,13	42,50	79,89
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	91,99	70,34		53,20	53,20	57,83	26,60	26,60	53,20	100,00	173,50	326,13	42,50	79,89
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы	213,81	181,88	136,75	136,76	273,51	127,93	129,21	129,21	258,42	94,48	258,42	94,48	416,29	152,20
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.1	Услуги связи и интернет	9,00	796,34	1,45	1,45	2,90	32,24	4,61	4,60	9,21	317,46	9,61	331,45	9,61	331,45
3.1.2	Юридические услуги		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.3	Аудиторские услуги		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.4	Консультационные услуги		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.6	Информационные услуги		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом			% роста к пред.год у	Ожидаемое значение			% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
		Утв.	Факт	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год					
3.1.7	Управленческие услуги		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	213,81	181,88	136,75	136,76	273,51	127,93	129,21	129,21	258,42	94,48	258,42	94,48	277,54	101,47
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	164,86	182,59	105,03	105,04	210,07	127,43	99,24	99,24	198,48	94,48	198,48	94,48	213,17	101,47
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	48,95	179,52	31,72	31,72	63,44	129,61	29,97	29,97	59,94	94,48	59,94	94,48	64,38	101,47
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.4	Служебные командировки		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.5	Обучение персонала		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.6	Страхование производственных объектов		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00	138,75	0,00
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	1,08	1,08	2,16	0,00	1,08	1,08	2,16	100,00	2,16	100,00	2,16	100,00
6.1	Аренда имущества		0,00	1,08	1,08	2,16	0,00	1,08	1,08	2,16	100,00	2,15	99,54	2,15	99,54
6.2	Концессионная плата		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
6.3	Лизинговые платежи		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
6.4	Аренда земельных участков		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	120,93	2 895,06	8,09	8,66	16,75	13,85	10,36	10,37	20,73	123,75	20,73	123,75	24,44	145,89
7.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	8,09	8,10	16,19	0,00	10,25	10,26	20,51	126,72	20,51	126,72	19,73	121,87

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом			% роста к пред.год у	Ожидаемое значение			% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
		Утв.	Факт	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год					
7.3	Налог на имущество организаций	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,14	42,86		0,56	0,56	394,36	0,11	0,11	0,22	38,80	0,22	38,80	0,22	38,80
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,49	0,00
7.6	Земельный налог	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7	Транспортный налог	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	120,79	9 836,22		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.5	Величина нормативной прибыли		0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
9	Убыток	875,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Итого НВВ	1 622,06	75,93	1 100,09	1 195,38	2 295,47	141,52	1 251,86	1 269,17	2 521,03	109,83	2 663,49	116,03	2 417,08	105,30

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Жилкомсервис» (применяют упрощенную систему налогообложения)	37,74	38,57	102,2

Указанные тарифы согласованы руководителем ООО «Жилкомсервис» и исполнительным комитетом Нижнекамского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договора аренды муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на питьевую воду для ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» (потребители Нижнекамского муниципального района)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» об установлении тарифа на водоснабжение на 2016 год приказом Госкомитета от 15.04.2015 № 90 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду

и водоотведение на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/9, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора аренды имущества от 12.01.2015. № 2 между ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» и Исполнительным комитетом Шереметьевского сельского поселения артезианские скважины в кол-ве 8 ед. с водопроводными сетями находятся в аренде на срок одиннадцать месяцев с даты заключения договора. По истечении срока, действие данного договора пролонгируется.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основные направления деятельности Общества:

- водоснабжение;
- теплоснабжение;
- обслуживание жилого фонда.

Потребителями питьевой воды ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» являются объекты жилищно-социальной сферы Шереметьевского сельского поселения.

Источником водоснабжения являются подземные воды. Подъем воды производится на водозаборах скважин №1- 6 с.Шереметьевка, скважина № 1 д. Нариман, скважина № 1 п. Камский насосами марки ЭЦВ6-10-110. Источником питьевой воды являются подземные воды. Все оборудование – 9 глубинных насосов, 53 колодца и 33,6 км водопроводных сетей – эксплуатируется ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» на правах аренды согласно договору с исполкомом Шереметьевского сельского поселения от 12.01.2015г. №02.

Износ сетей водоснабжения составляет 100%.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2013 № 10-37/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» (применяют УСН), (руб/куб.м)	27,71	28,91

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис»						2015/2016 (%)
		2012 год (факт)	2013 год (факт)	2014 год (факт.)	2015год утверждено ГКРПТ)	2016 год предложение организации)	2016 год (принято ГКРПТ)	
1	Поднято воды	62,41	76,25	77,13	65,66	67,52	67,52	102,8
1.1	потери воды	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	100,0
		4,0%	3,3%	3,3%	3,8%	3,7%	3,7%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды							
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	59,91	73,75	74,63	63,16	65,02	65,02	102,9
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия							
2.2	бюджетным организациям	10,90	8,90	7,20	8,90	7,20	7,20	80,9
2.3	населению	47,63	63,58	66,11	53,00	56,50	56,50	106,6
		79,5%	86,2%	85,8%	83,9%	86,9%	86,9%	
2.4	прочим потребителям	1,38	1,27	1,33	1,27	1,33	1,33	104,7

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2016 год определен на уровне проекта ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» на 2016 год. ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» снабжает питьевой водой население, бюджетные организации и прочие организации в 4-х населенных пунктах Шереметьевского сельского поселения. Объем реализации воды принят с увеличением на 2,94% по отношению к 2015 году. При этом объем по

бюджетным организациям снижается на 19,1%. Причиной является установка приборов учета ХВС в детских садах «Колокольчик» и «Солнышко». Объем по населению увеличивается на 6,6%. Причиной является увеличение размеров поливных участков населения за счет дачников. Увеличение объема холодной воды по прочим потребителям на 3,2% объясняется открытием нового магазина.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7
индекс потребительских цен	107,4
индекс цен промышленных производителей	106,2

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2016 год (прогноз организации)	1 938,93
2016 год (принято ГКРПТ)	1 922,74

Необходимая валовая выручка и величина тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
1 938,93	28,91	0	30,73	106,0

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 1702,51 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию на технологические цели приняты в размере 1172,52 тыс. руб., объем принят в количестве 176,00 тыс.кВт.ч. Расходы приняты ниже предложения ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» на 44,08 тыс. руб. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (договор на поставку

электроснабжения № 516 Э от 01.09.2007). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере 6,66 руб/ Квт.ч. Организация применяет эл энергию по низкому напряжению.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 371,51 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 285,34 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 86,17 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 3,0 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
слесарь ремонтник	3,00	7,93	285,34
Итого	3,0		285,34

3. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 139,48 тыс.руб.

				тыс.руб.
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза в %
1	Заработная плата цехового персонала	104,13	107,13	102,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	31,45	32,35	102,0
Итого		135,58	139,48	102,0

Заработная плата

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
мастер	0,33	13,68	54,17
контролер	0,5	8,83	52,96
Итого	0,88		107,13

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

4. Прочие расходы на 2016 год приняты в сумме 19,00 тыс.руб., в том числе:

налог на воду – 8,00 тыс.руб.;

проведение анализов качества воды -11,00 тыс.руб.

II. Ремонтные расходы на 2016 год приняты в сумме 59,92 тыс.руб., в том числе:

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Ремонт скважин, ремонт и ревизия	61,5	59,92	97,4

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
задвижек.			
Итого	61,5	59,92	97,4

III. Административные расходы заявлены организацией в размере 848,95 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 753,22 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составило 95,73 тыс.руб.

Затраты на оплату труда АУП приняты в сумме 533,93 тыс.руб., численность АУП 2,5 чел. (факт 2014 года). Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в размере 35,75 тыс.руб. Затраты по остальным статьям приняты на уровне предложения организации.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитета (тыс.руб.)	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	607,46	533,93	87,9
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	183,45	161,25	87,9
3	Услуги банка	6,85	6,85	100,0
4	Услуги информационно- расчетного центра	32,55	32,55	100,0
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	13,37	13,37	100,0
6	Канц.товары и почтово- телеграф.расходы	5,27	5,27	100,0
Итого		848,95	753,22	88,7
Водоснабжение 19%		161,30	143,11	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,0	21,61	259,36
Бухгалтер	1,0	15,25	183,05
Экономист	0,5	15,25	91,52
Итого	2,5	17,80	533,93

Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно Учетной политике организации пропорционально прямым расходам от регулируемых видов деятельности. На услугу водоснабжения приходится 19%.

Таким образом, общеэксплуатационные расходы на услугу водоснабжение составят 143,11 тыс.руб.

IV. Расходы на арендную плату

Общество арендует водонапорные башни, скважины, водопровод у исполнительного комитета Шереметьевского СП (Договор №01 от 01.01.2015) на сумму 0,34 тыс.руб.

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов заявлены организацией в размере 16,85 тыс.руб., в том числе:

единый налог при УСН – 16,28 тыс.руб.;

плата за предельно допустимые выбросы - 0,57 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 1922,74 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год
ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		Откл.факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %				
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год						
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х												
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м³	62,26	74,63	119,87	31,59	31,58	63,17	65,02	102,94	31,58	33,44	65,02	102,94
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м³												
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м³												
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м³	62,26	74,63	119,87	31,59	31,58	63,17	65,02	102,94	31,58	33,44	65,02	102,94
2.3.1	население	тыс. м³	49,81	66,11	132,72	26,50	26,50	53,00	56,50	106,60	26,50	30,00	56,50	106,60
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м³	11,00	7,20	65,44	4,45	4,45	8,90	7,20	80,88	4,45	2,75	7,20	80,88
2.3.3	прочие потребители	тыс. м³	1,45	1,33	91,27	0,64	0,63	1,27	1,33	104,65	0,63	0,70	1,33	104,65
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м³/час		0,01	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	102,94	0,00	0,00	0,01	102,94
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	1 602,61	1 917,77	119,67	811,75	846,68	1 658,42	1 795,90	108,29	846,68	938,74	1 785,42	107,66
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1 524,28	1 797,73	117,94	771,09	804,03	1 575,11	1 698,77	107,85	804,03	895,18	1 699,21	107,88
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	1 057,77	1 280,50	121,06	516,97	562,97	1 079,94	1 183,45	109,58	562,97	609,55	1 172,52	108,57
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	249,00	250,10	100,44	139,23	126,45	265,68	277,20	104,34	126,45	158,89	285,34	107,40
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда	тыс.руб.	75,20	75,50	100,40	42,05	38,19	80,24	83,71	104,32	38,19	47,98	86,17	107,39

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		Откл.факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %				
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год						
	основного производственного персонала													
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,17	0,17	100,00	0,09	0,09	0,18	0,17	100,00	0,09	0,08	0,17	100,00
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	58,40	89,46	153,18	29,24	30,68	59,92	61,50	102,64	30,68	29,24	59,92	100,00
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	73,03	73,02	99,99	38,03	39,89	77,92	81,35	104,40	39,89	43,80	83,69	107,40
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	10,72	28,98	270,44	5,48	5,75	11,23	11,40	101,44	5,75	5,65	11,40	101,44
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	78,33	120,04	153,25	40,66	42,65	83,31	97,12	116,57	42,65	43,56	86,21	103,47
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.												
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	108,22	148,20	136,94	56,21	58,97	115,18	126,75	110,07	58,97	62,06	121,03	105,11
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	56,00	68,17	121,73	29,10	30,53	59,62	62,00	104,02	30,53	33,03	63,56	106,63
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,17	0,17	100,00	0,09	0,09	0,18	0,17	100,00	0,09	0,08	0,17	100,00
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	48,69	48,68	99,99	25,35	26,59	51,94	54,23	104,40	26,59	29,20	55,79	107,40
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	7,14	19,32	270,44	3,66	3,84	7,50	7,60	101,44	3,84	3,76	7,60	101,44
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	52,22	80,03	153,25	27,11	28,44	55,55	64,75	116,57	28,44	29,03	57,47	103,47
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	1 710,83	2 065,97	120,76	867,95	905,65	1 773,60	1 922,65	108,41	905,65	1 000,80	1 906,45	107,49
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1 580,28	1 865,90	118,07	800,18	834,56	1 634,74	1 760,78	107,71	834,56	928,22	1 762,77	107,83
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.												
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	1 057,77	1 280,50	121,06	516,97	562,97	1 079,94	1 183,45	109,58	562,97	609,55	1 172,52	108,57

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		Откл.факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %				
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год						
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	249,00	250,10	100,44	139,23	126,45	265,68	277,20	104,34	126,45	158,89	285,34	107,40
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	75,20	75,50	100,40	42,05	38,19	80,24	83,71	104,32	38,19	47,98	86,17	107,39
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,34	0,34	100,00	0,17	0,18	0,35	0,34	100,00	0,18	0,16	0,34	100,00
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	58,40	89,46	153,18	29,24	30,68	59,92	61,50	102,64	30,68	29,24	59,92	100,00
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	121,71	121,70	99,99	63,38	66,48	129,86	135,58	104,40	66,48	72,99	139,48	107,40
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	17,86	48,30	270,44	9,14	9,59	18,73	19,00	101,44	9,59	9,41	19,00	101,44
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	130,55	200,07	153,25	67,77	71,09	138,86	161,87	116,57	71,09	72,59	143,68	103,47
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	14,37	2,00	13,92	7,28	7,29	14,57	16,28	111,76	7,29	8,99	16,28	111,76
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.												
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.												
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	14,37			7,28	7,29	14,57	16,28	111,76	7,29	8,99	16,28	111,76
8.5.3	прочие налоги и платежи	тыс.руб.												
9	Убыток	тыс.руб.												
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.												
11	Товарная продукция	тыс.руб.	1 725,20	2 067,97	119,87	875,23	912,94	1 788,17	1 938,93	108,43	912,94	1 009,80	1 922,74	107,53
12	Среднеотпускной тариф	руб/м³	27,71	27,71	100,00	27,71	28,91	28,31	29,82	105,33	28,91	30,20	29,57	104,45
	Рост тарифа	%										104,5		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет			нет				нет		нет		нет	
1	Производственные расходы	1 503,68	1 727,80	0,00	1 555,73	1 555,73	90,04	0,00	1 555,73	1 555,73	100,00	1 698,94	109,21	1 702,51	109,44
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение														
1.1.1	Реагенты														
1.1.2	Горюче-смазочные материалы														
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства														
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1 057,77	1 280,50		1 079,94	1 079,94	84,34		1 079,94	1 079,94	100,00	1 183,45	109,58	1 172,52	108,57
1.2.1	Электроснабжение	1 057,77	1 280,50		1 079,94	1 079,94	84,34		1 079,94	1 079,94	100,00	1 183,45	109,58	1 172,52	108,57
1.2.2	Холодная вода														
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем														
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	324,20	325,60	0,00	345,92	345,92	106,24	0,00	345,92	345,92	100,00	360,91	104,33	371,51	107,40
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	249,00	250,10		265,68	265,68	106,23		265,68	265,68	100,00	277,20	104,34	285,34	107,40
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	75,20	75,50		80,24	80,24	106,28		80,24	80,24	100,00	83,71	104,32	86,17	107,39
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам														
1.5	Общехозяйственные	121,71	121,70		129,87	129,87	106,71		129,87	129,87	100,00	135,58	104,40	139,48	107,40

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
	расходы														
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:														
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта														
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод														
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание														
2	Ремонтные расходы	58,40	89,46	0,00	59,92	59,92	66,98	0,00	59,92	59,92	100,00	61,50	102,64	59,92	100,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	58,40	89,46		59,92	59,92	66,98		59,92	59,92	100,00	61,50	102,64	59,92	100,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем														
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы														
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала														
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы														
3	Административные расходы	148,08	247,29		157,26	157,26	63,59		157,26	157,26	100,00	161,30	102,57	143,11	91,01
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	27,27	83,50		28,36	28,36	33,96		28,36	28,36	100,01	11,03	38,90	2,54	8,96
3.1.1	Услуги связи и интернет	2,21	8,42		2,22	2,22	26,32		2,22	2,22	99,97	2,54	114,56	2,54	114,56
3.1.2	Юридические услуги														
3.1.3	Аудиторские услуги														
3.1.4	Консультационные услуги														
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий														
3.1.6	Информационные услуги														
3.1.7	Управленческие услуги	25,06	75,08		26,14	26,14	34,82		26,14	26,14	100,02	8,49	32,48		0,00
3.2	Расходы на оплату труда и	120,81	163,78		128,90	128,90	78,70		128,90	128,90	100,00	150,27	116,58	132,08	102,47

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы														
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	92,79	125,80		99,00	99,00	78,70		99,00	99,00	100,00	115,42	116,58	101,45	102,47
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	28,02	37,98		29,90	29,90	78,72		29,90	29,90	100,00	34,86	116,58	30,64	102,47
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем														
3.4	Служебные командировки														
3.5	Обучение персонала														
3.6	Страхование производственных объектов														
3.7	Прочие административные расходы														
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов														
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий														
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций														
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ														
5	Амортизация														
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения														
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,34	0,34		0,34	0,34	100,00		0,34	0,34	100,00	0,34	100,00	0,34	100,00
6.1	Аренда имущества														
6.2	Концессионная плата														
6.3	Лизинговые платежи														
6.4	Аренда земельных														

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение							
		Утв.	Факт	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
	участков														
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	14,71	1,08	0,00	14,91	14,91	1 380,46	0,00	14,91	14,91	100,00	16,85	113,04	16,85	113,04
7.1	Налог на прибыль при ОСН														
7.2	Единый налог при УСН	14,37	0,00		14,57	14,57	0,00		14,57	14,57	100,00	16,28	111,76	16,28	111,76
7.3	Налог на имущество организаций														
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,34	1,08		0,34	0,34	31,48		0,34	0,34	100,00	0,57	167,65	0,57	167,65
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом														
7.6	Земельный налог														
7.7	Транспортный налог														
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов														
8	Нормативная прибыль														
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним														
8.2	Расходы на капитальные вложения														
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами														
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль														
8.5	Величина нормативной прибыли														
9	Убыток														
10	Итого НВВ	1 725,20	2 067,97	0,00	1 788,15	1 788,15	86,47	0,00	1 788,15	1 788,15	100,00	1 938,93	108,43	1 922,74	107,53

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» (применяют упрощенную систему налогообложения)	28,91	30,20	104,5

Данный тариф согласован с руководителем ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» и Исполнительным комитетом Нижнекамского муниципального района.

Рекомендации: договора аренды муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на водоотведение для ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» (потребители Нижнекамского муниципального района)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» об установлении тарифа на водоотведение на 2016 год приказом Госкомитета от

15.04.2015 № 90 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2016 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/10, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора аренды имущества от 12.01.2015. № 2 между ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» и Исполнительного комитета Шереметьевского сельского поселения биологические очистные сооружения и канализационные сети находятся в аренде на срок одиннадцать месяцев с даты заключения договора. По истечении срока, действие данного договора пролонгируется.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» оказывает услуги водоотведения и очистки сточных вод потребителям жилищно-социальной сферы Шереметьевского сельского поселения.

Очистные сооружения расположены на территории Шереметьевского сельского поселения. Биологические очистные сооружения общей производительностью 0,1 куб.м/сут., 2,2 км канализационных сетей – эксплуатируется ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» на правах аренды согласно договору с исполкомом Шереметьевского сельского поселения от 12.01.2015г. №2.

В 2013 году на очистных сооружениях прошла реконструкция.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2014 № 10-37/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» (применяют упрощенную систему налогообложения), (руб/куб.м)	41,73	42,60

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис»						2016/2015, (%)
		2012 год (факт)	2013 год (факт)	2014 год (факт.)	2015год (утвержд ено ГКРТТ)	2016 год (предло жение организ ации)	2016 год (принято ГКРТТ)	
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	4,07	0,00	10,04	15,85	15,86	15,86	100,06
1.1	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей							
1.2	бюджетным организациям	2,96	0,00	4,15	9,25	9,94	9,94	107,46
1.3	населению	1,11	0,00	5,89	6,61	5,92	5,92	89,56
1.4	прочим потребителям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Расчетный объем пропуска сточных вод на 2016 год определен исходя из прогноза организации. ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» принимает сточные воды от населения и бюджетных организаций в Шереметьевском сельском поселении. Объем сточных вод принят на уровне 2015г. Причиной отличия объемов водоснабжения и водоотведения является наличие выгребных ям у населения. Услугами водоснабжения пользуются 1528 чел., а услугами водоотведения – 134 чел. (разница 91%).

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7
индекс потребительских цен	107,4
индекс цен промышленных производителей	106,2

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2016 год (прогноз организации)	700,81
2016 год (принято ГКРТТ)	688,23

Необходимая валовая выручка и величина тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
700,81	42,60	0	45,79	107,0

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 654,39 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию на технологические цели приняты в размере 185,67 тыс.руб. Объем электрической энергии принят в количестве 28,00 тыс.кВт.ч. Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (договор на поставку электроснабжения № 516 Э от 01.09.2007).

При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость эл.энергии НН в размере – 6,63 руб./кВт.ч.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 468,72 тыс.руб., в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 360,00 тыс.руб.

- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 108,72 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята на основании факта 2014 года в количестве 3 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка стоков			
Обходчик канализационных сетей	1	10,00	120,00

Машинист насосной установки	2	10,00	240,00
Итого	3	10,00	360,00

II. Административные расходы заявлены организацией в размере 848,95 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 753,22 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составило 95,73 тыс.руб.

Затраты на оплату труда АУП приняты в сумме 533,93 тыс.руб., численность АУП 2,5 чел. (факт 2014 года). Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в размере 35,75 тыс.руб. Затраты по остальным статьям приняты на уровне предложения организации.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитета (тыс.руб.)	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	607,46	533,93	87,9
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	183,45	161,25	87,9
3	Услуги банка	6,85	6,85	100,0
4	Услуги информационно-расчетного центра	32,55	32,55	100,0
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	13,37	13,37	100,0
6	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	5,27	5,27	100,0
Итого		848,95	753,22	88,7
Водоотведение 4%			30,13	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,0	21,61	259,36
Бухгалтер	1,0	15,25	183,05
Экономист	0,5	15,25	91,52
Итого	2,5	17,80	533,93

Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно Учетной политике организации пропорционально прямым расходам от регулируемых видов деятельности. На услугу водоснабжения приходится 19%.

Таким образом, общеэксплуатационные расходы на услугу водоотведение составят 30,13 тыс.руб.

III. Расходы на арендную плату

Общество арендует биологические очистные сооружения у исполнительного комитета Шереметьевского СП (Договор №01 от 01.01.2015) на сумму 0,17 тыс.руб.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в размере 3,55 тыс.руб., в том числе:

единый налог при УСН – 3,43 тыс.руб.;

плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,12 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка на выполнение программы водоотведения на 2016 год составит 688,23 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016 год
ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Откл. факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год						
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х												
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	16,66	10,04	60,27	7,92	7,92	15,85	15,86	100,04	7,92	7,93	15,86	100,04
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³												
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³												
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	16,66	10,04	60,27	7,92	7,92	15,85	15,86	100,04	7,92	7,93	15,86	100,04
2.3.1	население	тыс. м ³	9,25	4,15	44,85	4,62	4,62	9,24	9,94	107,45	4,62	5,32	9,94	107,45
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	7,41	5,89	79,50	3,30	3,30	6,61	5,92	89,66	3,30	2,62	5,92	89,66
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³												
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению	тыс.м ³ /ч												
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	547,92	305,03	55,67	280,06	282,94	563,00	589,22	104,66	282,94	293,74	576,68	102,43
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	532,56	304,66	57,21	272,09	274,58	546,67	572,18	104,67	274,58	286,97	561,55	102,72
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	82,80	49,70	60,02	48,94	36,48	85,42	90,96	106,50	36,48	56,35	92,83	108,69
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	332,01	185,90	55,99	171,39	182,87	354,26	369,60	104,33	182,87	177,13	360,00	101,62
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	100,27	56,14	55,99	51,76	55,23	106,99	111,62	104,33	55,23	53,49	108,72	101,62
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	17,48	10,45	59,77									
4.2	Косвенные (общеексплуатационные	тыс.руб.	15,36	0,37	2,39	7,97	8,36	16,33	17,04	104,30	8,36	6,76	15,12	92,58

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Откл. факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
						Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %				
			Утверждено	Факт		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
	расходы)													
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	115,81	99,47	85,89	48,94	52,97	101,92	108,17	106,13	52,97	55,15	108,13	106,10
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	100,45	62,79	62,51	40,97	44,61	85,59	91,13	106,48	44,61	48,39	93,00	108,68
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	82,80	49,70	60,02				90,96	106,50	44,53	48,30	92,83	108,69
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,17	0,17	100,00	0,08	0,08	0,17	0,17	100,00	0,08	0,08	0,17	100,00
5.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	15,36	36,68	238,84	7,97	8,36	16,33	17,04	104,30	8,36	6,76	15,12	92,58
	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.												
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	663,73	404,50	60,94	329,00	335,91	664,92	697,38	104,88	335,91	348,89	684,80	102,99
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	633,01	367,45	58,05	313,06	319,19	632,26	663,31	104,91	319,19	335,36	654,56	103,53
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.												
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	165,61	99,40	60,02	89,83	81,01	170,84	181,92	106,50	81,01	104,66	185,67	108,69
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	332,01	185,90	55,99	171,39	182,87	354,26	369,60	104,33	182,87	177,13	360,00	101,62
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	100,27	56,14	55,99	51,76	55,23	106,99	111,62	104,33	55,23	53,49	108,72	101,62
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,17	0,17	100,00	0,08	0,08	0,17	0,17	100,00	0,08	0,08	0,17	100,00
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.												
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	34,96	20,90	59,77									
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	30,72	37,05	120,61	15,94	16,72	32,66	34,08	104,30	16,72	13,53	30,25	92,58
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	3,43	0,00	0,00	1,71	1,71	3,43	3,43	100,00	1,71	1,71	3,43	100,00
8.5	Налоги, сборы, платежи,	тыс.руб.												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Откл. факт. к утв.	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			Рост, 2016/2015 %
			Утверждено	Факт		Утвержденное значение			2016 год	Рост, 2016/2015 %	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016 год	
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год						
	относимые на финансовый результат:													
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.												
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	3,43	0,00	0,00	1,71	1,71	3,43	3,43	100,00	1,71	1,71	3,43	100,00
11	Товарная продукция	тыс.руб.	667,16	404,50	60,63	330,72	337,63	668,35	700,81	104,86	337,63	350,60	688,23	102,98
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс.руб.												
13	Среднеотпускной тариф	руб/м³	40,05	40,28	100,60	41,73	42,60	42,16	44,20	104,82	42,60	44,20	43,40	102,94
	Рост тарифа	%		100,60			102,09					103,7		

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утв.	Факт	Утверждено Госкомитетом			% роста к пред.год у	Ожидаемое значение			% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год					
1	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет			нет				нет		нет		нет	
1	Производственные расходы	632,84	362,33	312,98	319,11	632,07	174,45	312,98	319,11	632,07	100,00	663,14	104,91	654,39	103,53
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение														
1.1.1	Реагенты														
1.1.2	Горюче-смазочные материалы														
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства														
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	165,61	99,40	89,83	81,01	170,82	171,86	89,83	81,01	170,82	100,00	181,92	106,50	185,67	108,69
1.2.1	Электроэнергия	165,61	99,40	89,83	81,01	170,82	171,86	89,83	81,01	170,82	100,00	181,92	106,50	185,67	108,69
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем														
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	432,28	242,04	223,15	238,10	461,25	190,57	223,15	238,10	461,25	100,00	481,22	104,33	468,72	101,62

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утв.	Факт	Утверждено Госкомитетом			% роста к пред.год у	Ожидаемое значение			% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год					
	основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:														
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	332,01	185,90	171,39	182,87	354,26	190,57	171,39	182,87	354,26	100,00	369,60	104,33	360,00	101,62
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	100,27	56,14	51,76	55,23	106,99	190,58	51,76	55,23	106,99	100,00	111,62	104,33	108,72	101,62
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам														
1.6	Общехозяйственные расходы	34,96	20,90												
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:														
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод														
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта														
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод														
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание														
2	Ремонтные расходы														
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем														
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем														
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы														
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала														
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы														
3	Административные расходы	30,64	41,80	15,90	16,69	32,59	77,96	15,90	16,69	32,59	100,00	33,96	104,20	30,13	92,45
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями			0,74	1,52	2,26	0,00	0,74	1,52	2,26	100,00				
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,52	1,56	0,26	0,26	0,52	33,45	0,26	0,26	0,52	99,97	0,53	102,50	0,53	102,50
3.1.2	Юридические услуги														
3.1.3	Аудиторские услуги														
3.1.4	Консультационные услуги														
3.1.5	Услуги по вневедомственной														

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
				Утверждено Госкомитетом			% роста к пред.год у	Ожидаемое значение			% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
		Утв.	Факт	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год					
	охране объектов и территорий														
3.1.6	Информационные услуги														
3.1.7	Управленческие услуги														
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	28,43	30,33	15,16	15,17	30,33	100,00	15,16	15,17	30,33	100,00	31,64	104,31	27,81	91,68
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	21,83	23,30	11,65	11,65	23,29	99,99	11,65	11,65	23,29	100,00	24,30	104,31	21,36	91,68
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	6,59	7,03	3,52	3,52	7,03	100,02	3,52	3,52	7,03	100,00	7,34	104,31	6,45	91,69
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем														
3.4	Служебные командировки														
3.5	Обучение персонала														
3.6	Страхование производственных объектов														
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	2,21	11,47									2,32	0,00	2,32	0,00
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов														
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий														
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций														
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВБ														
5	Амортизация														
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения														
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,17	0,17	0,08	0,08	0,17	100,00	0,08	0,08	0,17	100,00	0,17	100,00	0,17	100,00
6.1	Аренда имущества														
6.2	Концессионная плата														
6.3	Лизинговые платежи														
6.4	Аренда земельных участков														
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	3,46	0,20	1,75	1,75	3,51	1 754,00	1,75	1,75	3,51	100,00	3,55	101,14	3,55	101,14

№ п/п	Показатели	Базовый период		Утвержденный период								План организации на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утв.	Факт	Утверждено Госкомитетом			% роста к пред.год у	Ожидаемое значение			% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году	2016 год	% роста к пред.году
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2015 год					
7.1	Налог на прибыль при ОСН														
7.2	Единый налог при УСН	3,38		1,71	1,71	3,43	0,00	1,71	1,71	3,43	100,00	3,43	100,00	3,43	100,00
7.3	Налог на имущество организаций														
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,08	0,20	0,04	0,04	0,08	40,00	0,04	0,04	0,08	100,00	0,12	150,00	0,12	150,00
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом														
7.6	Земельный налог														
7.7	Транспортный налог														
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов														
8	Нормативная прибыль														
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним														
8.2	Расходы на капитальные вложения														
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами														
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль														
8.5	Величина нормативной прибыли														
9	Убыток														
10	Итого НВВ	667,11	404,50	330,72	337,63	668,34	165,23	330,72	337,63	668,34	100,00	700,81	104,86	688,23	102,98

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» (применяют упрощенную систему налогообложения)	42,60	44,20	103,7

Указанные тарифы согласованы руководителем ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис» и исполнительным комитетом Нижнекамского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договора аренды муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на питьевую воду ОАО «Новошешминское МПП ЖКХ» Новошешминского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Новошешминское МПП ЖКХ» об установлении тарифа на питьевую воду на 2016 год приказом Госкомитета от

22.04.2015 № 97 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело №26/102 ,о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Исполнительные комитеты Черемуховского, Екатериненского сельских поселений Новошешминского муниципального района сдают по договору аренды муниципальное имущество от 01.01.2012 № 1 водопровод;

Исполнительный комитет Краснооктябрьского сельского поселения Новошешминского муниципального района сдает по договору аренды муниципальное имущество от 01.01.2012 № 1 водопровод;

Исполнительный комитет Краснооктябрьского сельского поселения Новошешминского муниципального района сдает по договору аренды муниципальное имущество от 01.01.2012 № 1 водопровод;

Исполнительный комитет Утяшкинского сельского поселения Новошешминского муниципального района сдает по договору аренды муниципальное имущество от 01.01.2012 № 1 водопровод;

Исполнительный комитет Тыбылгытауского сельского поселения Новошешминского муниципального района сдает по договору аренды муниципальное имущество от 01.01.2012 № 1 водопровод;

Исполнительный комитет Ленинского сельского поселения Новошешминского муниципального района сдает по договору аренды муниципальное имущество от 01.01.2012 № 1 водопровод;

Исполнительный комитет Азеевского сельского поселения Новошешминского муниципального района сдает по договору аренды муниципальное имущество от 01.01.2012 № 1 водопровод;

На основании концессионного соглашения ООО «Новошешминское МПП ЖКХ» в эксплуатацию водозабор и водопроводные сети. Срок соглашения истек в 2013 году.

Представлено гарантийное письмо руководителя исполнительного комитета Новошешминского муниципального района от 13.11.2015 № 3312 о приведении правоустанавливающих документов в соответствие с законодательством.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Новошешминское МПП ЖКХ» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Потребителями питьевой воды ООО «Новошешминское МПП ЖКХ» являются объекты жилищно-социальной сферы Азеевского, Новошешминского, Екатерининское, Краснооктябрьского, Черемуховского, Ленинского, Тыбылгытауского, Утяшкинского, Чув. Чебоксарского, Петропаловского, Шахмайкинское сельских поселений Новошешминского муниципального района.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Подъем воды осуществляется из подземных источников насосами в количестве 19 единиц. В резерве находятся 5 насосов.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 101,3 км. Протяженность сетей, нуждающихся в замене 20,4 км.

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 28.11.2014 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «Новошешминское МПП ЖКХ» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	19,34	19,69

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)							
№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2015/ 2014, (%)
1	Поднято воды	648,0	516,308	594,02	520,242	520,242	87,6
1.1	потери воды	49,69	38,013	44,92	39,332	39,332	87,56

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2015/2014, (%)
		7,7%	7,4%	7,6%	7,6%	7,6%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды						
1.3	расход воды на технологические нужды						
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	598,32	478,295	549,095	480,91	480,91	87,6
2.1	другим водопроводам						
2.2	бюджетным организациям	47,38	43,169	45,14	44,678	44,678	99,0
2.3	населению	483,95	326,76	432,95	343,3	343,3	79,3
		80,9%	68,3%	78,8%	71,38%	71,38%	
2.4	прочим потребителям	66,99	108,366	71,0	92,932	92,932	130,9

Расчетный объем отпуска воды на 2016 год принят на уровне предложения организации. Снижение объемов объясняется передачей Акбуринского и Шахмайкинских сельских поселений на обслуживание индивидуальным предпринимателям (ИП «Рамазанов Рафхат Харрасович», ИП «Багаутдинов И.Г.»).

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7
индекс потребительских цен	107,4
индекс цен промышленных производителей	106,2

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2013 год (факт)	11080,89
2014 год (факт)	9337,22
2015 год (утверждено ГКРТТ)	11225,71
2016 год (прогноз организации)	11491,93
2016 год (принято ГКРТТ)	10548,72

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составила:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
11491,93	21,20	100,0	26,59	125,0

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 8927,29 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение горюче-смазочных материалов – 350,47 тыс.руб. приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

2. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) и холодную воду приняты в размере 4040,04 тыс.руб, в том числе:

– электрическая энергия на технологические цели – 4040,04 тыс. руб., принята в количестве 764,75 тыс.кВт.ч. Рост от прогноза организации составляет 200,99 тыс.руб. при расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере 5,28 руб/ Квт.ч. с учетом НДС. Организация применяет эл энергию по низкому и СН-2 напряжению.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 3791,29 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 2911,90 тыс.руб.) Заработная плата проиндексирована от утвержденного периода на 107,4% согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 879,39 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята на уровне утвержденного периода

Численность основного производственного персонала принята в количестве 23 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
оператор	13	8,09	1261,40
машинист насосной установки	1	13,58	163,02
Транспортировка воды			
электрогазосварщик	1	13,42	161,07
слесарь -ремонтник	6	13,42	966,41
токарь	1	14,64	175,63
экскаваторщик	1	15,36	184,37
Итого	23		2911,90

4. Расходы на общехозяйственные расходы* приняты в сумме 542,49 тыс.руб., что ниже предложения организации на 106,47 тыс.руб.

Численность цехового персонала принята на уровне утвержденного периода.

– заработная плата проиндексирована от утвержденного периода на 107,4% согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год;

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
1	Заработная плата цехового персонала	504,12	399,84	79,31
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	152,24	120,75	79,32
3	Охрана труда, в том числе спежиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	21,90	21,90	100,00
Итого		678,26	542,49	79,98

Заработная плата цехового аппарата

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1	13,75	165,02
водитель УАЗ	1	11,48	137,79
контролер	1	8,09	97,03
Итого	3		399,84

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом

5. Прочие производственные расходы приняты в сумме 203,0 тыс.руб.:

– договор на проведение анализов воды (дог. ЦГСЭН от 12.01.2015 №195/15) - 60,0 тыс руб;

– транспортные услуги (ИП «Валиуллин М.И. от 15.01.2015 №1 услуги экскаватора) – 143,0 тыс руб.

II. Ремонтные расходы на 2016 год приняты в сумме 491,5 тыс.руб., на уровне прогноза организации.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
материалы для текущего ремонта	491,5	491,5	100,0

III. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 1550,37 тыс.руб. Снижение от прогноза организации составляет 668,83 тыс.руб.

- численность АУП принята с увеличением на 0,5 ставки уборщицы и составила 4,5 единицы;

- заработная плата АУП принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования;

- затраты на электроэнергию приняты с учетом индекса-дефлятора;

- прочие затраты приняты на уровне прогноза организации.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
1	Заработная плата АУП	1223,34	728,40	59,54

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	369,45	219,98	59,54
3	Электроснабжение на общексплуатационные расходы	102,6	78,15	76,17
4	Транспортные расходы (ИП «Орещенкова Т.Н.» от 21.05.2015)	95,6	95,6	100,0
5	Услуги банка	64,23	64,23	100,0
6	Подготовка кадров	15,0	15,0	100,0
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	90,08	90,08	100,0
8	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	71,34	71,34	100,0
9	Командировочные расходы	15,0	15,0	100,0
10	Коммунальные услуги (отопление администр. здания)	172,59	172,59	100,0
Итого		2219,23	1550,37	69,86

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	19,52	234,19
бухгалтер	1	16,51	198,16
экономист	1	12,01	144,11
инспектор по кадрам	1	9,01	108,09
уборщица	0,5	7,309	43,85
Итого	4,5		728,40

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности выполнен пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности:

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности
водоснабжение	47,5	736,43
водоотведение	9,5	147,29
утилизация ТБО	4,0	62,01
теплоснабжение	32,0	496,12
прочие	7,0	108,52
Итого	100,0	1550,37

Таким образом, общексплуатационные расходы на питьевую воду составят 736,43 тыс.руб.

V. Амортизация на 2016 год принята в сумме 294,02 тыс.руб. на уровне прогноза организации.

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 99,48 тыс.руб., в том числе:

- единый налог при УСН – 89,30 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,15 тыс.руб.;
- транспортный налог – 10,04 тыс.руб.

отрасли	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение налогов по видам деятельности
водоснабжение	47,5	99,484
водоотведение	9,5	19,90
утилизация ТБО	4	8,3776
теплоснабжение	32	67,0208
прочие	7	14,6608

Итого	100	209,44

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2016 год составит 10548,72 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год
ООО «Новошешминское МПП ЖКХ»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период						План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			Рост, %
						Утвержденное значение			Ожидаемое значение							
			Утверждено	Факт	%	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год		2016 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м³	541,00	478,30	88,41	274,5	274,5	549,1	274,5	274,5	549,1	480,91	240,455	240,455	480,910	87,6%
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м³														
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м³														
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м³	541,00	478,30	88,41	274,55	274,55	549,10	274,55	274,55	549,095	480,91	240,46	240,46	480,91	87,6%
2.3.1	население	тыс. м³	426,0	326,76	76,70	216,5	216,5	433,0	216,5	216,5	433,0	343,30	171,65	171,65	343,30	79,3%
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м³	46,0	43,169	93,85	22,6	22,6	45,1	22,6	22,6	45,1	44,68	22,34	22,34	44,68	99,0%
2.3.3	прочие потребители	тыс. м³	69,0	108,4	157,1	35,5	35,5	71,0	35,5	35,5	71,0	92,93	46,47	46,47	92,93	130,9%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м³/час														
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	7588,89	7631,78	100,57	3748,35	4038,82	7787,17	3748,35	4038,82	7787,17	7734,17	3387,64	3656,80	7044,45	90,5%
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	7203,36	6611,25	91,78	3609,29	3892,94	7502,23	3609,29	3892,94	7502,23	7191,80	3206,60	3464,54	6671,14	88,9%
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	4612,61	3558,03	77,14	2294,40	2498,60	4792,99	2294,40	2498,60	4792,99	3839,05	1935,81	2104,23	4040,04	84,3%
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1495,31	1610,40	107,70	640,76	683,69	1324,46	640,76	683,69	1324,46	1922,40	686,80	737,62	1424,42	107,5%
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	451,58	486,34	107,70	193,51	206,48	399,99	193,51	206,48	399,99	580,56	207,41	222,76	430,17	107,5%
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.														
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.														
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	248,60	332,63	133,80	127,27	133,51	260,78	127,27	133,51	260,78	228,53	110,83	117,70	228,53	87,6%
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	381,76	563,94	147,72	204,66	214,69	419,35	204,66	214,69	419,35	518,76	216,53	229,95	446,48	106,5%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период						План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			Рост, %
						Утвержденное значение			Ожидаемое значение							
			Утверждено	Факт	%	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	2016 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016год	
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	13,50	59,91	443,78	148,69	155,97	304,66	148,69	155,97	304,66	102,50	49,22	52,28	101,50	33,3%
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	385,53	1020,53	264,71	139,06	145,88	284,94	139,06	145,88	284,94	542,37	181,04	192,26	373,30	131,0%
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	2911,10	3545,44	121,79	1635,45	1759,02	3394,46	1635,45	1759,02	3394,46	3668,46	1665,35	1749,62	3414,97	100,6%
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2654,08	2865,09	107,95	1513,43	1596,09	3109,53	1513,43	1596,09	3109,53	3126,09	1484,31	1557,35	3041,67	97,8%
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.														
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1298,02	1213,26	93,47	670,05	714,94	1384,99	670,05	714,94	1384,99	1496,04	717,20	770,27	1487,48	107,4%
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	392,00	366,41	93,47	202,35	215,91	418,27	202,35	215,91	418,27	451,80	216,59	232,62	449,22	107,4%
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	294,10	294,02	99,97	147,05	147,05	294,10	147,05	147,05	294,10	294,02	147,01	147,01	294,02	100,0%
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.														
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	274,70	367,55	133,80	140,63	147,53	288,16	140,63	147,53	288,16	262,97	137,75	125,22	262,97	91,3%
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.														
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.														
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³														
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	381,76	563,94	147,72	204,66	214,69	419,35	204,66	214,69	419,35	518,76	216,53	229,95	446,48	106,5%
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	13,50	59,91	443,78	148,69	155,97	304,66	148,69	155,97	304,66	102,50	49,22	52,28	101,50	33,3%
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	257,02	680,35	264,71	122,01	162,93	284,94	122,01	162,93	284,94	542,37	181,04	192,26	373,30	131,0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	10499,99	11177,22	106,45	5383,80	5797,83	11181,63	5383,80	5797,83	11181,63	11402,63	5053	5406,42	10459,42	93,5%
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	9857,44	9476,34	96,13	5122,73	5489,03	10611,76	5122,73	5489,03	10611,76	10317,88	4690,92	5021,89	9712,81	91,5%
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.														

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период						План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			Рост, %
						Утвержденное значение			Ожидаемое значение							
			Утверждено	Факт	%	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	2016 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016год	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	4612,61	3558,03	77,14	2294,40	2498,60	4792,99	2294,40	2498,60	4792,99	3839,05	1935,81	2104,23	4040,04	84,3%
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2793,33	2823,66	101,09	1310,81	1398,64	2709,45	1310,81	1398,64	2709,45	3418,44	1404,00	1507,90	2911,90	107,5%
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	843,58	852,75	101,09	395,86	422,39	818,25	395,86	422,39	818,25	1032,36	424,01	455,38	879,39	107,5%
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	294,10	294,02	99,97	147,05	147,05	294,10	147,05	147,05	294,10	294,02	147,01	147,01	294,02	100,0%
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.														
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	523,30	700,18	133,80	267,91	281,03	548,94	267,91	281,03	548,94	491,50	248,58	242,92	491,50	89,5%
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	763,52	1127,88	147,72	409,32	429,38	838,70	409,32	429,38	838,70	1037,51	433,06	459,91	892,96	106,5%
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	27,00	119,82	443,78	297,37	311,95	609,32	297,37	311,95	609,32	205,00	98,45	104,55	203,00	33,3%
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	642,55	1700,88	264,71	261,07	308,80	569,88	261,07	308,80	569,88	1084,75	362,08	384,53	746,61	131,0%
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	58,17			22,04	22,04	44,08	22,04	22,04	44,08	89,30	44,65	44,65	89,30	202,6%
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.														
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.														
8.3	Прибыль на поощрение	тыс.руб.														
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.														
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	58,17			22,04	22,04	44,08	22,04	22,04	44,08	89,30	44,65	44,65	89,30	202,6%
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.														
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	58,17			22,04	22,04	44,08	22,04	22,04	44,08	89,3	44,65	44,65	89,30	202,6%
8.5.3	прочие налоги и платежи	тыс.руб.														
9	Убыток	тыс.руб.		1840,00												
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.														
11	Товарная продукция	тыс.руб.	10558,16	9337,22	88,44	5405,84	5819,87	11225,71	5405,84	5819,87	11225,71	11491,93	5097,65	5451,07	10548,72	94,0%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс.руб.														
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	10558,16	9337,22	88,44	5405,84	5819,87	11225,71	5405,84	5819,87	11225,71	11491,93	5097,65	5451,07	10548,72	94,0%
13	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной	руб/м³	19,52	19,52	100,0	19,69	21,20	20,44	19,69	21,20	20,44	23,90	21,20	22,67	21,93	107,3%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период						План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			Рост, %
						Утвержденное значение			Ожидаемое значение							
			Утверждено	Факт	%	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	2016 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2016год	
	надбавки															
	Рост тарифа	%											100,0	106,93		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4		5	7	8	9	14	15
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	9 040,04	8 482,14	93,83	4 717,80	5 050,91	9 768,71	115,17	8 927,29	91,39
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	289,25	340,81	117,82	166,50	166,50	333,00	97,71	350,47	105,25
1.1.1	Реагенты									
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	289,25	340,81	117,82	166,50	166,50	333,00	97,71	350,47	105,25
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства									
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	4 612,61	3 558,03	77,14	2 294,40	2 498,59	4 792,99	134,71	4 040,04	84,29
1.2.1	Электроэнергия	4 612,61	3 558,03	77,14	2 294,40	2 498,59	4 792,99	134,71	4 040,04	84,29
1.2.2	Холодная вода									
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем									
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	3 636,91	3 676,41	101,09	1 706,67	1 821,03	3 527,70	95,95	3 791,29	107,47
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	2 793,33	2 823,66	101,09	1 310,81	1 398,64	2 709,45	95,96	2 911,90	107,47
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	843,58	852,75	101,09	395,86	422,39	818,25	95,95	879,39	107,47
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам									
1.5	Общехозяйственные расходы	474,27	787,07	165,95	252,85	252,85	505,70	64,25	542,49	107,28
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	27,00	119,82	443,78	297,38	311,94	609,32	508,53	203,00	33,32

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта									
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод	27,00	27,87	103,22	45,00	45,00	90,00	322,93		
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание									
2	Ремонтные расходы	523,30	700,18	133,80	267,90	281,04	548,94	78,40	491,50	89,54
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	523,30	700,18	133,80	267,90	281,04	548,94	78,40	491,50	89,54
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем									
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала									
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
3	Административные расходы	619,42	1 670,97	269,77	243,30	311,10	554,40	33,18	736,43	132,83
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	19,60	45,24	230,81	15,32	15,32	30,64	67,73	42,79	139,65
3.1.1	Услуги связи и интернет	19,60	45,24	230,81	15,32	15,32	30,64	67,73	42,79	139,65
3.1.2	Юридические услуги									
3.1.3	Аудиторские услуги									
3.1.4	Консультационные услуги									
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий									
3.1.6	Информационные услуги									
3.1.7	Управленческие услуги									
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	308,04	1 142,67	370,95	165,98	165,97	331,95	29,05	450,48	135,71
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	236,59	877,61	370,95	127,48	127,47	254,95	29,05	345,99	135,71
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	71,45	265,06	370,98	38,50	38,50	77,00	29,05	104,49	135,71
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем									
3.4	Служебные командировки		4,66							
3.5	Обучение персонала	5,25			3,00	3,00	6,00		7,13	118,75
3.6	Страхование производственных									

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
	объектов									
3.7	Прочие административные расходы	286,53	478,40	166,96	59,00	126,81	185,81	38,84	236,04	127,03
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов									
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий									
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций									
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ									
5	Амортизация	294,10	294,02	99,97	147,05	147,05	294,10	100,03	294,02	99,97
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	294,10	294,02	99,97	147,05	147,05	294,10	100,03	294,02	99,97
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату									
6.1	Аренда имущества									
6.2	Концессионная плата									
6.3	Лизинговые платежи									
6.4	Аренда земельных участков									
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	81,31	29,91	36,79	29,79	29,77	59,56	199,14	99,48	167,03
7.1	Налог на прибыль при ОСН									
7.2	Единый налог при УСН	58,17			22,05	22,03	44,08		89,30	202,59
7.3	Налог на имущество организаций									
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	12,64	19,12	151,32	3,14	3,14	6,28	32,85	0,15	2,34
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом									
7.6	Земельный налог									
7.7	Транспортный налог	10,50	10,79	102,76	4,60	4,60	9,20	85,26	10,04	109,10
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов									
8	Нормативная прибыль									
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним									
8.2	Расходы на капитальные вложения									
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами									
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль									
8.5	Величина нормативной прибыли									
9	Убыток		1 838,26							
10	Итого НВВ	10 558,16	9 338,96	88,45	5 405,84	5 819,87	11 225,71	120,20	10 548,72	93,97

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение (%)
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Новошешминское МПП ЖКХ» (применяет упрощенную систему налогообложения)	21,20	22,67	106,93

Указанные тарифы согласованы руководителем ООО «Новошешминское МПП ЖКХ» и Исполнительным комитетом Новошешминского муниципального образования

Рекомендации: Провести предусмотренные действующим законодательством мероприятия по приведению договоров закрепления объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, в доверительное управление, в соответствии с требованиями главы 7.1. Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на питьевую воду ООО «Теплострой» Пестречинского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Теплострой» об установлении тарифа на питьевую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 30.04.2015 №110 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/311, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

В соответствии с договором на управление объектами коммунальной инфраструктуры от 01.09.2015, заключенным ООО «Теплострой» с Исполнительным комитетом Пестречинского муниципального района, сети водоснабжения переданы в безвозмездное пользование ООО «Теплострой». Согласно письму Исполнительного комитета Пестречинского муниципального района Республики Татарстан № 1383и от 01.12.2015 в настоящее время проводятся мероприятия по передаче объектов водоотведения, находящихся в муниципальной собственности, в соответствии с требованиями законодательства.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду ООО «Теплострой» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации
Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Теплострой» оказывает услуги водоснабжения населению, бюджетным организациям прочим потребителям Кулаевского, Ленино-Кокушкинского и Пестречинского муниципальных образований.

Источником водоснабжения являются подземные воды. На обслуживании предприятия находятся 7 водозаборов, 13 артезианских скважин, 20 насосов (в том числе 7 насосов в резерве), централизованные сети водоснабжения протяженностью 227,6 км. Подъем воды осуществляется глубинными насосами, далее вода подается по трубопроводу в централизованную сеть водоснабжения.

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2014 № 10-37/кс с календарной разбивкой:

ООО «Теплострой», руб/куб.м. (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Среднеотпускной тариф на питьевую воду (руб./куб.м)	
	с 1 января до 30 июня	с 1 июля до 31 декабря
	21,60	23,26

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРГТ)	2016/ 2015, (%)
1	Поднято воды	619,200	596,923	644,086	644,086	644,086	100,0
2	Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	619,200	596,923	644,086	644,086	644,086	100,0
2.1	потери воды	30,200	28,174	30,200	30,200	30,200	100,0
		4,9%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	-
2.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0
2.3	расход воды на технологические нужды	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	589,000	568,749	613,886	613,886	613,886	100,0
3.1	другим водопроводам	0	0	0	0	0	0
3.2	бюджетным организациям	164,000	161,394	161,046	161,046	161,046	100,0
3.3	населению	314,00	302,117	340,982	340,982	340,982	100,0
		53,3	50,6	55,5	55,5	55,5	-
3.4	прочим потребителям	111,000	105,238	111,858	111,858	111,858	100,0

Объем отпуска воды на 2016 год принят на уровне утвержденного периода регулирования и прогноза организации с учетом фактического объема отпуска воды за 9 месяцев 2015 года.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2013 год (факт)	12645,85
2014 год (факт)	12262,77
2015 год (утверждено ГКРТТ)	13768,54
2016 год (прогноз организации)	15199,02
2016 год (принято ГКРТТ)	14572,74

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
15199,02	23,26	100%	26,26	112,9%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 12876,20 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение приняты в сумме 547,61 тыс.руб., в том числе:

- химические реагенты в сумме 17,85 тыс.руб.
- горюче-смазочные материалы в сумме 529,76 тыс.руб.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в размере 6014,03 тыс.руб, в том числе:

электрическая энергия на технологические цели принята в размере 6014,03 тыс.руб. с ростом 107,7%. Объем покупной электрической энергии принят в размере 987,30 тыс.кВт.ч на уровне утвержденного периода регулирования. Тариф принят на основании фактических цен ОАО «Татэнергосбыт» с учетом индекса-дефлятора и фактических затрат организации (на основании отчета организации за 9 месяцев 2015 года).

При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере: 6,04 руб./кВт.ч (низкое напряжение) и 5,76руб./кВт.ч (среднее второе напряжение).

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 5298,30 тыс.руб., в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 4069,35 тыс.руб. в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 1228,94 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 33 единиц на уровне утвержденного периода регулирования.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	31		3798,17
Электрогазосварщик	2	10,28	246,70
Машинист насосной установки	24	10,28	2960,43
Слесарь-ремонтник водопроводного оборудования	2	9,60	230,48
Обходчик водопроводных сетей	3	10,02	360,56
Очистка воды	1		87,05
Лаборант	1	7,25	87,05
Транспортирование воды	1		184,12
Электрогазосварщик	1	15,34	184,12
Итого	33		4069,35

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 960,41тыс.руб. Расходы организации на заработную плату цехового персонала приняты с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год к утвержденному периоду регулирования. Расходы на водный налог приняты с учетом представленных налоговых деклараций. Расходы на амортизационные отчисления не приняты, так как организацией не представлены подтверждающие документы.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата цехового персонала	709,95	712,60	100,4
2	Отчисления на социальное страхование	214,00	215,21	100,5
3	Амортизация ОС цехового назначения	26,00	-	-
4	Налог на воду	167,00	32,60	19,5
	Итого	1116,95	960,41	86,0

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	2	16,63	399,06
Водители	3	8,71	313,54
Итого	5		712,60

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Ремонтные расходы приняты в сумме 921,60 тыс.руб. с ростом 104,9% к уровню 2015 года исходя из представленного локального ресурсного сметного расчета на ремонт водопроводных сетей населенного пункта Пестрецы.

III. Административные расходы приняты в размере 2115,24 тыс.руб. Расходы организации на заработную плату АУП и электрическую энергию на общеэксплуатационные расходы приняты с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год к утвержденному периоду регулирования. Запланированные организацией расходы на договорные услуги не приняты Госкомитетом, так как ООО «Теплострой» не представлена информация о наличии фактических затрат по указанной статье за 6 и 9 месяцев 2015г., а также не представлены подтверждающие документы. Расходы на услуги ЕРЦ приняты на уровне утвержденного периода регулирования. Расходы на услуги банка и услуги связи приняты исходя из фактических затрат организации. Расходы на разработку проекта нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водный объект в соответствии с договором №33 от 17.03.2014 года не приняты Госкомитетом.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	1839,46	1437,96	78,2
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	-	434,26	-
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	167,42	154,52	99,4
4	Услуги банка	109,00	31,00	28,4
5	Услуги ЕРЦ	53,50	50,00	93,5
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	30,00	7,5	25,0
7	Договорные услуги	12,00	-	-
8	Лицензии, экспертиза	71,00	-	-

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
	ИТОГО	2282,38	2115,24	92,7
	Водоснабжение – 29,00	661,89	613,41	92,7

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	22,92	275,03
Бухгалтер	1	13,52	162,27
Экономист	1	10,77	129,27
Инспектор ОК	0,5	8,14	48,81
Инженер по ОТ и ТБ	0,5	10,77	64,63
Бухгалтер-кассир	1	10,77	129,27
Начальник ПТО	1	13,75	165,02
Главный инженер	1	18,11	217,27
Энергетик	1	13,64	163,65
Тех.работник	1	6,90	82,74
Итого	9		1437,96

Организация оказывает услуги водоснабжения и прочие. Распределение общехозяйственных расходов осуществляется согласно учетной политике прямо пропорционально сумме выручки от реализации услуг. Доля общехозяйственных расходов по видам деятельности:

1. водоснабжение – 29%;
2. водоотведение – 16%;
3. теплоснабжение – 54%
4. прочее – 1%.

Таким образом, административные расходы составляют 613,41 тыс.руб.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2015 год приняты в сумме 749,59 тыс.руб., в том числе:

- транспортный налог – 6,58 тыс.руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы – 0,29 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 742,72 тыс.руб.

Доля расходов по водоотведению составляет 29%. Таким образом, расходы на уплату налогов учитываются в размере 217,38 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы питьевой воды на 2016 год составит 14572,74 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год ООО «Теплострой»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
											2016 год		2016 год	%
			Утвержден о	Факт	%.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет				нет		да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	586,16	568,75	97,03	306,94	306,94	613,89	107,94	613,89	306,94	306,94	613,89	100,00
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	586,16	568,75	97,03	306,94	306,94	613,89	107,94	613,89	306,94	306,94	613,89	100,00
2.3.1	Население	тыс. м3	313,26	302,12	96,44	170,49	170,49	340,98	112,86	340,98	170,49	170,49	340,98	100,00
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	161,04	161,39	100,22	80,52	80,52	161,05	99,78	161,05	80,52	80,52	161,05	100,00
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	111,86	105,24	94,08	55,93	55,93	111,86	106,29	111,86	55,93	55,93	111,86	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,06	0,06	108,21	0,04	0,04	0,08	123,22	0,07	0,04	0,04	0,07	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	12 232,44	14 598,75	119,34	6 537,46	7 045,40	13 582,86	93,04	14 968,55	7 031,80	7 325,55	14 357,35	105,70
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	9 404,72	12 170,94	129,41	5 070,62	5 464,78	10 535,40	86,56	12 200,77	5 772,00	5 966,54	11 738,54	105,84
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	9 052,61	11 188,60	123,60	4 875,34	5 222,23	10 097,57	90,25	11 534,14	5 539,21	5 719,31	11 258,52	105,68
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 930,58	4 547,92	155,19	1 697,09	1 848,14	3 545,23	77,95	4 487,45	2 119,11	2 303,47	4 422,58	107,84
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 314,40	3 478,01	104,94	1 710,92	1 825,55	3 536,47	101,68	3 784,01	1 831,33	1 966,84	3 798,17	107,40
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 000,95	1 049,99	104,90	516,70	551,32	1 068,02	101,72	1 142,77	553,06	593,99	1 147,05	107,40
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	661,00	915,00	138,43	338,70	355,30	694,00	75,85	728,70	353,25	375,15	728,40	104,96
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 145,68	1 197,67	104,54	611,93	641,92	1 253,85	104,69	1 391,20	682,47	479,86	1 162,33	92,70
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	352,11	982,34	278,99	195,28	242,55	437,83	44,57	666,63	232,79	247,23	480,02	109,63
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	317,58	215,42	67,83	139,74	147,52	287,26	133,35	303,72	146,30	156,03	302,33	105,25
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	317,58	215,42	67,83	139,74	147,52	287,26	133,35	303,72	146,30	156,03	302,33	105,25
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	17,85	17,02	95,32	9,14	9,59	18,73	110,08	19,66	8,66	9,19	17,85	95,31
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	75,96			39,21	41,84	81,05		86,72	41,97	45,08	87,05	107,40
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	22,94			11,84	12,64	24,48		26,19	12,67	13,61	26,29	107,38

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемы й период	Расчет Госкомитета			
											2016 год		2016 год	%
			Утвержден о	Факт	%.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	155,00	198,40	128,00	79,55	83,45	163,00	82,16	171,15	83,00	88,15	171,15	105,00
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	45,83											
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	2 510,14	2 212,39	88,14	1 327,10	1 433,10	2 760,20	124,76	2 464,06	1 113,49	1 202,98	2 316,47	105,08
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 410,83	1 935,32	80,28	1 266,83	1 369,88	2 636,71	136,24	2 276,04	1 047,83	1 133,25	2 181,08	104,81
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 845,57	1 132,91	61,39	975,99	1 062,85	2 038,84	179,96	1 622,75	762,55	828,90	1 591,45	107,31
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	160,68			82,94	88,50	171,44		183,45	88,78	95,35	184,14	107,40
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	48,52			25,05	26,73	51,78		55,40	26,81	28,80	55,61	107,40
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	20,00	464,60	2 323,00	10,25	10,75	21,00	4,52	22,05	10,69	11,36	22,05	105,00
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	336,06	337,80	100,52	172,60	181,05	353,65	104,69	392,39	158,99	168,85	327,84	92,70
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	99,31	277,07	279,00	60,27	63,22	123,49	44,57	188,02	65,66	69,73	135,39	109,63
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	12 232,44	14 598,75	119,34	6 537,46	7 045,40	13 582,86	93,04	14 968,55	7 031,80	7 325,55	14 357,35	105,70
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	11 781,02	13 339,33	113,23	6 281,91	6 739,63	13 021,54	97,62	14 113,90	6 733,35	7 008,59	13 741,94	105,53
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	17,85	17,02	95,32	9,14	9,59	18,73	110,08	19,66	8,66	9,19	17,85	95,31
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	4 776,15	5 680,83	118,94	2 673,08	2 910,99	5 584,07	98,30	6 110,20	2 881,66	3 132,37	6 014,03	107,70
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 551,04	3 478,01	97,94	1 833,07	1 955,89	3 788,96	108,94	4 054,18	1 962,08	2 107,27	4 069,35	107,40
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 072,41	1 049,99	97,91	553,59	590,69	1 144,28	108,98	1 224,36	592,55	636,40	1 228,94	107,40
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	836,00	1 578,00	188,76	428,50	449,50	878,00	55,64	921,90	446,94	474,66	921,60	104,97
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 527,57	1 535,48	100,52	784,53	822,97	1 607,50	104,69	1 783,60	841,46	648,71	1 490,16	92,70
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	451,42	1 259,42	278,99	255,55	305,77	561,32	44,57	854,66	298,45	316,96	615,41	109,63
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	264,00			92,84	92,84	185,68		230,47	107,69	107,69	215,39	116,00
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	264,00			92,84	92,84	185,68		230,47	107,69	107,69	215,39	116,00
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.												
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	264,00			92,84	92,84	185,68		230,47	107,69	107,69	215,39	116,00
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		2 335,98										
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
											2016 год		2016 год	%
			Утвержден о	Факт	%.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11	Товарная продукция	тыс. руб.	12 496,44	12 262,77	98,13	6 630,30	7 138,24	13 768,54	112,28	15 199,02	7 139,49	7 433,24	14 572,74	105,84
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	12 496,44	12 262,77	98,13	6 630,30	7 138,24	13 768,54	112,28	15 199,02	7 139,49	7 433,24	14 572,74	105,84
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.								921,90	446,94	474,96	921,90	
12.3	Ремонтный фонд	тыс. руб.								921,90	446,94	474,96	921,90	
14	Среднеотпускной тариф (однотарифный)	руб./м3	21,32	21,56	101,13	21,60	23,26	22,43	104,02	24,76	23,26	24,22	23,74	105,84
											100,0%	104,1%	105,8%	

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утверждено Госкомитетом				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	%	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%	2016 год	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	10 944,99	11 761,33	107,46	5 955,16	6 188,37	12 143,53	103,25	12 820,34	105,57
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	542,77	518,41	95,51	110,89	458,45	569,34	109,82	547,60	96,18
1.1.1	Реагенты	17,85	17,02	95,35	9,14	9,59	18,73	110,06	17,85	95,31
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	524,93	501,40	95,52	101,75	448,87	550,62	109,82	529,76	96,21
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	4 776,15	5 680,83	118,94	2 673,08	2 910,99	5 584,07	98,30	6 014,03	107,70
1.2.1	Электрос энергия	4 776,15	5 680,83	118,94	2 673,08	2 910,99	5 584,07	98,30	6 014,03	107,70
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	4 623,43	4 528,00	97,94	2 386,66	2 546,58	4 933,24	108,95	5 298,30	107,40
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	3 551,04	3 478,01	97,94	1 833,07	1 955,90	3 788,97	108,94	4 069,35	107,40
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	1 072,39	1 049,99	97,91	553,59	590,68	1 144,27	108,98	1 228,94	107,40
1.5	Общехозяйственные расходы	1 002,64	1 034,08	103,14	784,53	272,35	1 056,88	102,21	960,41	90,87
2	Ремонтные расходы	836,00	1 578,00	188,76	428,50	449,50	878,00	55,64	921,60	104,97
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих	836,00	1 578,00	188,76	428,50	449,50	878,00	55,64	921,60	104,97

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утверждено Госкомитетом				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	%	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%	2016 год	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	в состав таких систем									
3	Административные расходы	407,42	904,00	221,89	155,43	402,20	557,63	61,68	613,42	110,01
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	5,50	17,22	313,04	3,25	3,25	6,50	37,75	2,18	33,46
3.1.1	Услуги связи и интернет	5,50	17,22	313,04	3,25	3,25	6,50	37,75	2,18	33,46
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	356,62	750,46	210,44	150,54	285,27	435,81	58,07	542,94	124,58
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	273,90	576,39	210,44	100,00	234,72	334,72	58,07	417,01	124,58
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	82,72	174,06	210,43	50,54	50,55	101,09	58,07	125,94	124,58
3.7	Прочие административные расходы	45,30	136,33	300,95	1,64	113,68	115,32	84,59	68,30	59,23
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций									
5	Амортизация									
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату									
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	289,30	355,41	122,85	91,21	98,19	189,40	53,29	217,38	114,78
7.2	Единый налог при УСН	264,00			89,36	96,32	185,68		215,39	116,00
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	17,60	30,81	175,07	0,03	0,04	0,07	0,24	0,08	116,00
7.7	Транспортный налог	2,64	3,48	131,82	1,82	1,83	3,65	104,74	1,91	52,35
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	5,06	321,12	6 346,24						
8	Нормативная прибыль									
9	Убыток		2 335,98							
10	Итого НВВ	12 477,70	12 262,77	98,28	6 630,30	7 138,25	13 768,55	112,28	14 572,74	105,84

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Теплострой» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	23,26	24,22	104,1

Данный тариф согласован руководителем ООО «Теплострой» и Исполнительным комитетом Пестречинского муниципального района.

Рекомендации Госкомитета: провести предусмотренные действующим законодательством мероприятия по приведению договоров передачи объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, в безвозмездное пользование, в соответствии с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на водоотведение ООО «Теплострой» Пестречинского муниципального района

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Теплострой» об установлении тарифа на водоотведение на 2016 год приказом Госкомитета от 30.04.2015 №110 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение,

горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/312, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

В соответствии с договором на управление объектами коммунальной инфраструктуры от 01.09.2015, заключенным ООО «Теплострой» с Исполнительным комитетом Пестречинского муниципального района, сети водоотведения переданы в безвозмездное пользование ООО «Теплострой». Согласно письму Исполнительного комитета Пестречинского муниципального района Республики Татарстан № 1383и от 01.12.2015г. в настоящее время проводятся мероприятия по передаче объектов водоотведения, находящихся в муниципальной собственности, в соответствии с требованиями законодательства.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение ООО «Теплострой» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Теплострой» оказывает услуги водоотведения и очистки сточных вод населению, бюджетным и прочим потребителям Кулаевского, Ленино-Кокушкинского и Пестречинского сельских поселений.

От потребителей Кулаевского и Пестречинского сельских поселений через централизованную сеть водоотведения сточные воды поступают с шести КНС на биологические очистные сооружения. Биологические очистные сооружения состоят из приемного колодца, приемного лотка, 2 аэротенков по 350 куб.м. емкости, 2 отстойников, 3 биофильтров, 10 иловых площадок. Механическая очистка проводится в отстойниках и пескоуловителях. От потребителей Ленино-Кокушкинского сельского поселения канализационные стоки для очистки передаются на очистные сооружения ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс». Транспортирование канализационных стоков осуществляется по канализационным сетям протяженностью 50,00 км. Износ сетей водоотведения составляет 52,0%, количество сетей, нуждающихся в замене 26,00 км.

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2014 № 10-37/кс с календарной разбивкой:

ООО «Теплострой», руб./куб.м. (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Среднеотпускной тариф на водоотведение (руб./куб.м)	
	с 1 января до 30 июня	с 1 июля до 31 декабря
	23,11	24,49

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРПТ)	2016/ 2015, (%)
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	293,234	281,184	288,257	288,257	288,257	100,0
1.1	бюджетным организациям	89,996	84,021	85,388	85,388	85,388	100,0
1.2	населению	185,000	188,321	191,770	191,770	191,770	100,0
		63,1	67,0	66,5	66,5	66,5	
1.3	прочим потребителям	18,238	8,842	11,099	11,099	11,099	100,0
2	Пропущено сточных вод	293,234	281,184	288,257	288,257	288,257	100,0
3	Сброшено после очистки	293,234	281,184	288,257	288,257	288,257	100,0

Объем пропуска сточных вод на 2016 год принят на уровне утвержденного периода регулирования с учетом прогноза организации, фактического объема за последний отчетный год и динамики пропущенных сточных вод за последние 3 года.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в

соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2013 год (факт)	7295,66
2014 год (факт)	6553,31
2015 год (утверждено ГКРТТ)	6860,89
2016 год (прогноз организации)	7475,92
2016 год (принято ГКРТТ)	7215,64

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
7475,92	24,49	100%	27,38	111,8%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 6238,26 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение приняты в сумме 142,46 тыс.руб., в том числе:

- химические реагенты в сумме 5,51 тыс.руб.
- горюче-смазочные материалы в сумме 136,95 тыс.руб.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в размере 1671,09 тыс.руб, в том числе:

электрическая энергия на технологические цели принята в размере 1671,09 тыс.руб. с ростом 108,7% к уровню 2015 года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год. Объем покупной электрической энергии принят в размере 263,55 тыс.кВт.ч. Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования, анализа фактического потребления электроэнергии.

При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере: 6,49 руб./кВт.ч на транспортировку стоков и 6,28 руб./кВт.ч (низкое напряжение) на очистку стоков.

3. Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем приняты в сумме 773,10 тыс.руб. Организация передает 45,0 тыс.куб.м сточных вод на очистку ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс» на основании договора от 01.01.2014 № 175-2013. При расчете учтен тариф в размере 14,56 руб.куб.м (без учета НДС).

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 3100,15 тыс.руб., в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 2381,07 тыс.руб. в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 719,08 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 21 единицы на уровне утвержденного периода регулирования.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование (перекачка) стоков			525,31
Обходчик канализационных сетей	1	8,65	103,82
Машинист насосной установки	1	10,20	122,39
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	3	8,31	299,10
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости			1855,75
Обходчик канализационных сетей	1	8,88	106,57
Электрогазосварщик	1	9,51	114,13
Машинист насосной установки	4	9,51	456,55
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	2	8,31	199,40
Оператор очистных сооружений	8	10,20	979,10
Итого	21		2381,07

5. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 551,46 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет -25,59 тыс.руб.). Расходы организации на заработную плату цехового персонала приняты с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год к утвержденному периоду регулирования. Расходы на электроэнергию на цеховые расходы учтены в статье «административные затраты».

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата цехового персонала	426,00	423,55	99,4

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
2	Отчисления на социальное страхование	128,65	127,91	99,4
3	Электроэнергия на цеховые расходы	22,40	-	-
Итого		577,05	551,46	95,6

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1	13,52	162,27
Водители	2	10,89	261,28
Итого	3		423,55

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

II. Ремонтные расходы приняты в сумме 426,00 тыс.руб. исходя из локального ресурсного сметного расчета на ремонт системы канализации населенного пункта Пестрецы.

III. Административные расходы приняты в размере 2115,24 тыс.руб. Расходы организации на заработную плату АУП и электрическую энергию на общеэксплуатационные расходы приняты с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год к утвержденному периоду регулирования. Запланированные организацией расходы на транспортные и договорные услуги не приняты Госкомитетом, так как ООО «Теплострой» не представлена информация о наличии фактических затрат по указанной статье за 6 и 9 месяцев 2015г., а также не представлены подтверждающие документы. Расходы на услуги ЕРЦ приняты на уровне утвержденного периода регулирования. Расходы на слуги банка и услуги связи приняты исходя из фактических затрат организации. Расходы на разработку проекта нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водный объект в соответствии с договором №33 от 17.03.2014 года не приняты Госкомитетом.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	1839,46	1437,96	78,2
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	549,70	434,26	78,9
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	155,51	154,52	99,4

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
4	Транспортные услуги	93,00	-	-
5	Услуги банка	109,00	31,00	91,4
6	Услуги ЕРЦ	53,5	50,00	93,5
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	30,00	7,5	86,7
8	Договорные услуги	12,00	-	-
9	Лицензии, экспертиза	71,00	-	100,0
	ИТОГО	2913,17	2115,24	72,6
	Водоотведение – 16,00	466,11	338,44	72,6

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	22,92	275,03
Бухгалтер	1	13,52	162,27
Экономист	1	10,77	129,27
Инспектор ОК	0,5	8,14	48,81
Инженер по ОТ и ТБ	0,5	10,77	64,63
Бухгалтер-кассир	1	10,77	129,27
Начальник ПТО	1	13,75	165,02
Главный инженер	1	18,11	217,27
Энергетик	1	13,64	163,65
Тех.работник	1	6,90	82,74
Итого	9		1437,96

Организация оказывает услуги водоснабжения и прочие. Распределение общехозяйственных расходов осуществляется согласно учетной политике прямо пропорционально сумме выручки от реализации услуг. Доля общехозяйственных расходов по видам деятельности:

6. водоотведение – 16%;
7. водоснабжение – 29%;
8. теплоснабжение – 54%
9. прочее – 1%.

Таким образом, административные расходы составляют 338,44 тыс.руб.

IV. Амортизация на 2016 год принята в сумме 93,00 тыс.руб. на уровне прогноза организации.

Направления использования амортизационных отчислений	Технологический цикл	Сумма, тыс.руб.
Ремонт канализационных сетей ул. Кулаево	перекачка	93,00

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2015 год приняты в сумме 749,59 тыс.руб., в том числе:

- транспортный налог – 6,58 тыс.руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы – 0,29 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 742,72 тыс.руб.

Доля расходов по водоотведению составляет 16%. Таким образом, расходы на уплату налогов учитываются в размере 119,93 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоотведения на 2016 год составит 7215,64 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016 год ООО «Теплострой»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
											2016 год		2016 год	%
			Утвержд ено	Факт	%.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%	2016 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	нет	нет				нет		нет	нет	нет	нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	288,26	281,18	97,55	144,13	144,13	288,26	102,52	288,26	144,13	144,13	288,26	100,00
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	288,26	281,18	97,55	144,13	144,13	288,26	102,52	288,26	144,13	144,13	288,26	100,00
2.3.1	Население	Тыс. м3	191,78	188,32	98,20	95,89	95,89	191,77	101,83	191,77	95,89	95,89	191,77	100,00
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	85,38	84,02	98,41	42,69	42,69	85,39	101,63	85,39	42,69	42,69	85,39	100,00
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	11,10	8,84	79,66	5,55	5,55	11,10	125,53	11,10	5,55	5,55	11,10	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,02	0,03	160,49	0,02	0,02	0,04	102,52	0,03	0,02	0,02	0,03	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	6 373,30	6 760,69	106,08	3 275,73	3 473,75	6 749,48	99,83	7 348,77	3 470,29	3 626,52	7 096,81	105,15
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	1 507,40	1 546,34	102,58	692,13	725,05	1 417,18	91,65	1 549,29	723,25	777,64	1 500,89	105,90
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	1 445,84	1 544,60	106,83	659,26	690,56	1 349,82	87,39	1 454,99	690,31	742,67	1 432,98	106,16
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	349,04	329,00	94,26	205,80	224,12	429,92	130,68	469,71	223,93	243,41	467,34	108,70
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	674,40	661,80	98,13	236,63	252,48	489,11	73,91	528,25	253,29	272,03	525,31	107,40
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	203,66	203,67	100,00	71,46	76,25	147,71	72,52	159,53	76,49	82,15	158,65	107,40
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	105,00	220,00	209,52	70,28	73,72	144,00	65,45	155,00	69,84	74,16	144,00	100,00
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	113,74	130,13	114,41	75,09	63,99	139,08	106,88	142,49	66,77	70,91	137,68	98,99
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	61,56	1,73	2,81	32,87	34,49	67,36	3 887,44	94,31	32,93	34,97	67,91	100,81
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	4 865,90	5 214,35	107,16	2 583,60	2 748,70	5 332,30	102,26	5 799,48	2 747,04	2 848,88	5 595,92	104,94
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	4 619,68	4 521,24	97,87	2 452,10	2 610,76	5 062,86	111,98	5 422,25	2 615,31	2 708,98	5 324,29	105,16
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	5,34	5,00	93,66	2,60	2,73	5,33	106,55	5,60	2,67	2,84	5,51	103,48
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 227,38	1 188,85	96,86	530,12	577,30	1 107,42	93,15	1 211,25	576,79	626,97	1 203,75	108,70

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
											2016 год		2016 год	%
			Утверждено	Факт	%.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 405,80	1 388,50	98,77	835,95	891,95	1 727,90	124,44	1 866,11	894,77	960,98	1 855,75	107,40
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	424,56	415,36	97,83	252,46	269,37	521,83	125,63	563,57	270,22	290,22	560,44	107,40
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	93,00	93,00	100,00	46,50	46,50	93,00	100,00	93,00	46,50	46,50	93,00	100,00
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	240,00	447,00	186,25	137,63	144,37	282,00	63,09	305,00	136,76	145,24	282,00	100,00
5.1.8	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.	768,60	463,00	60,24	375,33	393,72	769,05	166,10	807,75	374,93	398,17	773,10	100,53
5.1.8.1	Объем стоков, переданный на очистку и утилизацию сторонним организациям	Тыс. м3	45,00	41,82	92,94	21,96	23,04	45,00	107,60	45,00	21,82	23,18	45,00	100,00
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	455,00	520,53	114,40	271,51	284,82	556,33	106,88	569,97	312,67	238,06	550,73	98,99
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	246,22	693,11	281,50	131,50	137,94	269,44	38,87	377,23	131,73	139,90	271,63	100,81
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс. руб.												
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	6 373,30	6 760,69	106,08	3 275,73	3 473,75	6 749,48	99,83	7 348,77	3 470,29	3 626,52	7 096,81	105,15
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	6 065,52	6 065,85	100,01	3 111,36	3 301,32	6 412,68	105,72	6 877,23	3 305,63	3 451,65	6 757,27	105,37
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	5,34	5,00	93,66	2,60	2,73	5,33	106,55	5,60	2,67	2,84	5,51	103,48
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 576,42	1 517,85	96,28	735,92	801,42	1 537,34	101,28	1 680,96	800,71	870,38	1 671,09	108,70
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 080,20	2 050,30	98,56	1 072,58	1 144,43	2 217,01	108,13	2 394,36	1 148,06	1 233,01	2 381,07	107,40
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	628,22	619,03	98,54	323,92	345,62	669,54	108,16	723,10	346,71	372,37	719,08	107,40
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	93,00	93,00	100,00	46,50	46,50	93,00	100,00	93,00	46,50	46,50	93,00	100,00
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	345,00	667,00	193,33	207,91	218,09	426,00	63,87	460,00	206,60	219,40	426,00	100,00
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	768,60	463,00	60,24	375,33	393,72	769,05	166,10	807,75	374,93	398,17	773,10	100,53
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	568,74	650,67	114,41	346,60	348,81	695,41	106,88	712,46	379,45	308,97	688,42	98,99
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.												
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	307,78	694,84	225,76	164,37	172,43	336,80	48,47	471,54	164,66	174,87	339,54	100,81
8	Валовая прибыль	тыс. руб.	180,00			55,70	55,70	111,40		127,15	59,42	59,42	118,84	106,67
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	180,00			55,70	55,70	111,40		127,15	59,42	59,42	118,84	106,67
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	180,00			55,70	55,70	111,40		127,15	59,42	59,42	118,84	106,67

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
											2016 год		2016 год	%
			Утверждено	Факт	%.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		365,88										
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	6 553,30	6 394,81	97,58	3 331,43	3 529,45	6 860,88	107,29	7 475,92	3 529,71	3 685,94	7 215,64	105,17
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	6 553,30	6 394,81	97,58	3 331,43	3 529,45	6 860,88	107,29	7 475,92	3 529,71	3 685,94	7 215,64	105,17
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.		93,00						553,00	253,10	292,31	545,41	
12.1	Амортизация	тыс. руб.		93,00						93,00	46,50	46,50	93,00	
12.3	Ремонтный фонд	тыс. руб.								460,00	206,60	245,81	452,41	
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.												
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	22,73	22,74	100,04	23,11	24,49	23,80	104,66	25,93	24,49	25,57	25,03	105,17
											100,0%	104,4%	105,2%	

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утверждено Госкомитетом				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	%	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%	2016 год	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	5 627,52	5 305,85	94,28	2 941,94	2 951,74	5 893,69	111,08	6 238,27	105,85
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	134,28	123,00	91,60	87,60	46,68	134,28	109,17	142,46	106,09
1.1.1	Реагенты	5,33	5,00	93,85	2,60	2,73	5,33	106,55	5,51	103,48
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	128,95	118,00	91,51	85,00	43,95	128,95	109,28	136,95	106,20
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	1 576,42	1 517,85	96,28	735,91	801,42	1 537,34	101,28	1 671,09	108,70
1.2.1	Электроэнергия	1 576,42	1 517,85	96,28	735,91	801,42	1 537,34	101,28	1 671,09	108,70
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	768,60	463,00	60,24	375,33	393,72	769,05	166,10	773,10	100,53
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	2 708,42	2 669,33	98,56	1 396,50	1 490,05	2 886,55	108,14	3 100,15	107,40
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	2 080,20	2 050,30	98,56	1 072,58	1 144,43	2 217,01	108,13	2 381,07	107,40

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утверждено Госкомитетом				План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	%	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	%	2016 год	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	628,22	619,03	98,54	323,92	345,62	669,54	108,16	719,08	107,40
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам									
1.6	Общехозяйственные расходы	439,79	532,67	121,12	346,60	219,87	566,47	106,35	551,47	97,35
2	Ремонтные расходы	345,00	667,00	193,33	159,24	266,76	426,00	63,87	426,00	100,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	345,00	667,00	193,33	159,24	266,76	426,00	63,87	426,00	100,00
3	Административные расходы	277,78	414,04	149,05	126,94	207,62	334,56	80,81	338,43	101,16
3.1.1	Услуги связи и интернет	3,75	9,50	253,31	1,95	1,95	3,90	41,06	1,20	30,77
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	243,15	414,04	170,28	126,94	134,54	261,48	63,15	299,56	114,56
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	186,75	318,00	170,28	97,50	103,33	200,83	63,15	230,07	114,56
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	56,40	96,04	170,28	29,44	31,21	60,65	63,15	69,48	114,56
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	34,63				73,08	73,08		38,88	53,20
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций									
5	Амортизация	93,00	93,00	100,00	46,50	46,50	93,00	100,00	93,00	100,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	93,00	93,00	100,00	46,50	46,50	93,00	100,00	93,00	100,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату									
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	197,25	340,04	172,39	56,80	56,84	113,64	33,42	119,93	105,54
7.2	Единый налог при УСН	180,00			55,70	55,71	111,41		118,84	106,67
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	12,00	17,00	141,67	0,02	0,02	0,04	0,26	0,05	106,67
7.7	Транспортный налог	1,80	1,92	106,67	1,08	1,11	2,19	113,91	1,05	48,14
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	3,45	321,12	9 307,82						
8	Нормативная прибыль									
9	Убыток		365,88							
10	Итого НВВ	6 540,55	6 454,04	98,68	3 331,42	3 529,47	6 860,90	106,30	7 215,64	105,17

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «Теплострой» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	24,49	25,57	104,4

Данный тариф согласован руководителем ООО «Теплострой» и Исполнительным комитетом Пестречинского муниципального района.

Рекомендации Госкомитета: провести предусмотренные действующим законодательством мероприятия по приведению договоров передачи объектов водоотведения, находящихся в муниципальной собственности, в безвозмездное пользование, в соответствии с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Тариф на питьевую воду МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» Черемшанский муниципальный район

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»;

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» об установлении тарифов на питьевую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 29.04.2014 № 104 «Об открытии дел об установлении тарифов

на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/425, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора от 06.04.2015 № 01 между ОАО «Коммунальные сети Черемшанского района» и МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» водопроводные сети находятся в аренде на срок с 06.04.2015 по 31.05.2016. Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основные направления деятельности Общества:

- водоснабжение потребителей;
- водоотведение потребителей;
- теплоснабжение;
- утилизация ТБО.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Потребителями питьевой воды являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2014 № 10-37/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	Отклонение, %
МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	22,85	24,87	109%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв.)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2016/2015, (%)
1	Поднято воды	327,50	310,61	296,65	297,72	297,72	100,36%
1.1	потери воды	80,02 24,6%	55,86 18%	35,62 12,1%	35,62 11,97%	35,62 11,97%	100% -
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	100%
1.3	расход воды на технологические нужды	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	100%
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	243,48	250,74	257,02	258,10	258,10	100,42%
2.1	другим водопроводам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
2.2	бюджетным организациям	37,24	39,50	38,53	39,60	39,60	102,78%
2.3	населению	188,18 77,4%	197,03 78,58%	199,00 77,4%	199,01 77,1%	199,01 77,1%	100% -
2.4	прочим потребителям	18,06	14,17	19,49	19,49	19,49	100%

Объем отпуска воды на 2016 год принят по предложению организации.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Сумма, тыс. руб./год	2013 (факт)	2014 (факт)	2015 год	2016 год
Факт	5 228,63	5696,95		
Утверждено			6 060,47	
Прогноз организации			6534,53	
Принято ГКРТТ				6563,98

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия%
6534,53	24,87	0	25,77	103,6%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 4509,04 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение горюче-смазочных материалов составили 141,51 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации +1,7 тыс.руб.), учтены в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме 2236,14 тыс.руб., при объеме покупной электроэнергии в размере 414,10 тыс.кВт. Отклонение от прогноза организации составляет - 32,9 тыс.руб. Объем электрической энергии принят на уровне утвержденного, тариф – на основании фактических данных.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение, среднее напряжение 2). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- СН2 – 5,30 руб/кВт.ч.

- НН – 5,83 руб/кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1384,26 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1063,18 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет +51,58 тыс.руб. Заработная плата принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 321,08 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята на основании штатного расписания в количестве 11 человек (учтена 1 шт.ед.электрогазосварщика)

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Оператор	4,0	7,36	353,13
Обходчик ВКС	2,0	7,36	176,57
Транспортирование воды			
Электрогазосварщик	2,0	11,19	268,64
Слесарь-ремонтник водопроводных сетей	2,0	7,36	176,57
Сантехник	1,0	7,36	88,28
Итого	11,0	8,05	1063,18

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 624,04 тыс.руб., что выше предложения организации на +19,68 тыс.руб.:

- заработная плата цехового персонала учтена в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год;

- затраты на ремонт цеховые и расходы на АВР учтены в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год.

Статьи затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Заработная плата цехового персонала	280,80	283,73	101,04%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	84,80	85,69	101,04%
Затраты на ремонт цеховые	56,40	59,90	106,2%
Расходы на АВР при наличии АДС	183,36	194,73	106,2%
Итого	605,36	624,04	103,09%

Заработная плата цехового персонала:

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1,00	12,85	154,20
Водитель	1,00	7,36	88,28
Токарь	0,4	8,59	41,24
Итого	2,4	9,22	283,73

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

5. Прочие расходы приняты в сумме 123,11 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет -14,91 тыс.руб.):

- затраты по анализу воды приняты по договору № 382/с от 21.09.2015, № 22/с от 19.01.2015.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Анализы ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии»	61,97	61,22	98,8%
2	Водный налог	76,05	61,89	81,4%
	Итого	138,02	123,11	89,2% -14,91

II. Ремонтные расходы на 2016 год приняты в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год в сумме 945,01 тыс.руб., в том числе:

– расходы на текущий ремонт – 945,01 тыс.руб.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Замена трубопровода в участке напорной линии к накопительным емкостям	398,74	419,90	105,3%
Замена трубопровода в участке водопроводной сети по ул. Шешминская	487,65	525,11	107,7%
Итого	88639	945,01	106,6%

III. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 4106,47 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет +23,02 тыс.руб.

- оплата труда АУП – учтены в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год;

- заработная плата юриста, абонентного отдела, секретаря, кассира и прочего непроизводственного персонала доведена до уровня минимальной на основании Соглашения между Федерацией профсоюзов РТ, Координационным советом объединений работодателей РТ, Кабинетом Министров РТ;

- услуги договорные учтены на основании договора № 89 от 01.12.2014, № 132 от 19.11.2015, № 61 от 19.01.2015.

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Заработная плата АУП	2304,0	2249,07	97,6%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	695,81	679,22	97,6%
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	236,69	199,39	84,2%
Услуги банка	102,60	108,96	106,2%
Подготовка кадров	42,58	45,22	106,2%
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	82,14	87,23	106,2%
Канц.товары и почтово-телеграф.	128,40	136,36	106,2%

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
расходы			
Услуги договорные	67,80	213,60	315,04%
Страхование имущества	36,00	-	-
Аренда земли (договор б/н от 01.08.2014)	104,04	104,04	100%
Аренда зданий(договор №1 от 01.08.2014)	259,39	259,39	100%
Заправка и ремонт орг.техники	24,00	24,00	100%
Итого	4083,45	4106,47	100,56%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,0	30,02	360,28
Бухгалтер	1,0	19,58	234,92
Экономист	1,0	10,81	129,70
Технический заместитель генерального директора	1,0	20,18	242,11
Главный инженер	1,0	17,41	208,97
Юрист	1,0	7,31	87,71
Инженер ПТО	1,0	8,17	196,00
Абонентный отдел	2,0	7,31	87,71
Секретарь ОК, кассир	3,0	7,31	263,12
Прочий непроизводственный персонал (охрана, техничка)	5,0	7,31	438,54
Итого	17	11,02	2249,07

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, ТБО и прочие. Согласно учетной политике предприятия административные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально доходам, доля по водоснабжению составляет 21,67%. Таким образом, административные расходы составляют 889,87 тыс.руб.

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности:

Водоснабжение – 21,67%;

Водоотведение – 8,15%;

Теплоснабжение – 9,81%

ТБО – 35,38%;

Прочие - 24,99%.

IV. Расходы на арендную плату.

Организацией затраты на арендную плату заявлены в сумме 74,01 тыс.руб., на основании договора от 06.04.2015 № 01 водопроводные сети находятся в аренде на срок с 06.04.2015 по 31.05.2016, учитывая изложенное затраты на арендную плату были учтены с 01.01.2016 по 31.05.2016 в сумме 33,65 тыс.руб.

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 860,23 тыс.руб., в том числе:

– единый налог при УСН – 684,05 тыс.руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 86,06 тыс.руб.;
- транспортный налог – 90,12 тыс.руб.

Доля административных расходов по водоснабжению составляет 21,67%.
Таким образом, расходы на уплату налогов составили 186,41 тыс.руб

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2016 год составит 6563,98 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2016 год МУП «Коммунальные сети Черемшанского района»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет					нет			нет		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	265,20	250,75	94,55	128,52	128,52	257,03	102,51	258,10	129,05	129,05	258,10	100,42
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3												
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3												
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	265,20	250,75	94,55	128,52	128,52	257,03	102,51	258,10	129,05	129,05	258,10	100,42
2.3.1	Население	тыс. м3	197,16	197,03	99,93	99,51	99,51	199,01	101,01	199,01	99,51	99,51	199,01	100,00
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	37,24	39,55	106,20	19,27	19,27	38,53	97,42	39,60	19,80	19,80	39,60	102,78
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	30,80	14,17	46,01	9,75	9,75	19,49	137,54	19,49	9,75	9,75	19,49	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,03	0,03	95,41	0,01	0,01	0,02	69,87	0,03	0,01	0,01	0,03	100,42
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	5 863,72	5 740,76	97,90	2 852,57	3 112,17	5 964,74	103,90	6 363,34	3 135,41	3 280,34	6 415,75	107,56
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	4 189,31	3 485,87	83,21	1 936,22	2 148,52	4 084,74	117,18	4 323,01	2 089,01	2 165,04	4 254,05	104,15
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	3 745,74	3 006,20	80,26	1 739,35	1 942,01	3 681,36	122,46	3 856,20	1 863,98	1 926,06	3 790,04	102,95
4.1.1	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 372,23	1 824,71	76,92	1 062,51	1 157,07	2 219,58	121,64	2 269,04	1 071,46	1 164,68	2 236,14	100,75
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	402,43	621,36	154,40	212,61	280,59	493,20	79,37	573,60	255,40	274,30	529,70	107,40
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	121,53	187,65	154,41	64,21	84,74	148,95	79,38	173,23	77,13	82,84	159,97	107,40
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.												
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	491,49			192,97	202,42	395,39		398,74	244,50	175,40	419,90	106,20
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.												
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3												
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3												
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	333,43	346,53	103,93	173,37	181,86	355,23	102,51	372,58	185,63	197,14	382,78	107,75
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	24,63	25,95	105,36	33,68	35,33	69,01	265,93	69,01	29,85	31,70	61,55	89,19
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	443,57	479,67	108,14	196,87	206,51	403,38	84,09	466,81	225,03	238,98	464,01	115,03
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.												
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	1 674,41	2 254,89	134,67	916,35	963,65	1 880,00	83,37	2 040,33	1 046,40	1 115,30	2 161,69	114,98
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 230,84	1 775,22	144,23	719,48	757,14	1 476,62	83,18	1 573,52	821,37	876,31	1 697,68	114,97
6.1.1	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.												
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	354,14	466,80	131,81	179,81	191,86	371,67	79,62	438,00	257,23	276,26	533,49	143,54
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	106,95	140,97	131,81	54,30	57,94	112,24	79,62	132,27	77,68	83,43	161,11	143,54
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.		74,02										

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	74,01			37,01	37,01	74,02		74,01	16,32	17,33	33,65	45,46
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	337,68	720,94	213,50	241,31	253,14	494,45	68,58	487,65	254,66	270,45	525,11	106,20
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
6.1.7	Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3												
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	333,43	346,53	103,93	173,37	181,86	355,23	102,51	372,58	185,63	197,14	382,78	107,75
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	24,63	25,95	105,36	33,68	35,33	69,01	265,93	69,01	29,85	31,70	61,55	89,19
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	443,57	479,67	108,14	196,87	206,51	403,38	84,09	466,81	225,03	238,98	464,01	115,03
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	5 863,72	5 740,76	97,90	2 852,57	3 112,17	5 964,74	103,90	6 363,34	3 135,41	3 280,34	6 415,75	107,56
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	4 976,58	4 781,42	96,08	2 458,83	2 699,15	5 157,98	107,88	5 429,73	2 685,35	2 802,37	5 487,72	106,39
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 372,23	1 824,71	76,92	1 062,51	1 157,07	2 219,58	121,64	2 269,04	1 071,46	1 164,68	2 236,14	100,75
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	756,57	1 088,16	143,83	392,42	472,45	864,87	79,48	1 011,60	512,62	550,56	1 063,18	122,93
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	228,48	328,62	143,83	118,51	142,68	261,19	79,48	305,50	154,81	166,27	321,08	122,93
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.		74,02										
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	74,01			37,01	37,01	74,02		74,01	16,32	17,33	33,65	45,46
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	829,17	720,94	86,95	434,28	455,56	889,84	123,43	886,39	499,16	445,85	945,01	106,20
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.												
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.												
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	666,86	693,06	103,93	346,74	363,72	710,46	102,51	745,17	371,27	394,29	765,55	107,75
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	49,26	51,90	105,36	67,36	70,66	138,02	265,93	138,02	59,70	63,40	123,11	89,19
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	887,14	959,34	108,14	393,74	413,02	806,76	84,09	933,62	450,06	477,97	928,03	115,03
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	196,76			83,68	83,68	167,36		171,19	74,12	74,12	148,23	88,57
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.												
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.												
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.												
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.												
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	196,76			83,68	83,68	167,36		171,19	74,12	74,12	148,23	88,57
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.												
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	196,76			83,68	83,68	167,36		171,19	74,12	74,12	148,23	88,57
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.												
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		43,81										
10	Внерезидентные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	6 060,48	5 696,95	94,00	2 936,25	3 195,85	6 132,10	107,64	6 534,53	3 209,53	3 354,45	6 563,98	107,04
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.												
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	6 060,48	5 696,95	94,00	2 936,25	3 195,85	6 132,10	107,64	6 534,53	3 209,53	3 354,45	6 563,98	107,04

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016 год	С 1 января по 30 июня		
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	22,85	22,72	99,42	22,85	24,87	23,86	105,01	25,32	24,87	25,99	25,43	106,60
											100,0%	104,5%	106,6%	

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено				Ожидаемое значение					
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	4 073,40	3 986,46	97,87	1 982,31	2 211,65	4 193,96	105,21	1 982,31	2 211,65	4 193,96	100,00	4 509,04	107,51
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	126,40	128,60	101,74	69,63	69,63	139,25	108,28	69,63	69,63	139,25	100,00	141,51	101,62
1.1.1	Реагенты													
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	126,40	128,60	101,74	69,63	69,63	139,25	108,28	69,63	69,63	139,25	100,00	141,51	101,62
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства													
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	2 372,23	1 824,71	76,92	1 062,51	1 157,07	2 219,58	121,64	1 062,51	1 157,07	2 219,58	100,00	2 236,14	100,75
1.2.1	Электроэнергия	2 372,23	1 824,71	76,92	1 062,51	1 157,07	2 219,58	121,64	1 062,51	1 157,07	2 219,58	100,00	2 236,14	100,75
1.2.2	Холодная вода													
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем													
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	985,05	1 416,78	143,83	510,92	615,13	1 126,05	79,48	510,92	615,13	1 126,05	100,00	1 384,26	122,93
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	756,57	1 088,16	143,83	392,41	472,45	864,86	79,48	392,41	472,45	864,86	100,00	1 063,18	122,93
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	228,48	328,62	143,83	118,51	142,68	261,19	79,48	118,51	142,68	261,19	100,00	321,08	122,93
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам													
1.5	Общехозяйственные расходы	366,17	371,96	101,58	193,93	193,93	387,86	104,27	193,93	193,93	387,86	100,00	429,31	110,69
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	223,55	244,40	109,33	145,32	175,89	321,21	131,43	145,32	175,89	321,21	100,00	317,81	98,94
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта													
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод													
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	174,30	192,50	110,44	91,68	91,68	183,36	95,25	91,68	91,68	183,36	100,00	194,73	106,20
2	Ремонтные расходы	829,17	720,94	86,95	434,28	455,56	889,84	123,43	434,28	455,56	889,84	100,00	945,01	106,20
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	829,17	720,94	86,95	434,28	455,56	889,84	123,43	434,28	455,56	889,84	100,00	945,01	106,20
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем													
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала													
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
3	Административные расходы	815,28	906,53	111,19	375,13	384,14	759,27	83,75	375,13	384,14	759,27	100,00	889,87	117,20
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	21,04	14,75	70,08	26,75	26,75	53,50	362,75	26,75	26,75	53,50	100,00	18,90	35,33
3.1.1	Услуги связи и интернет	21,04	14,75	70,08	8,70	8,70	17,40	117,99	8,70	8,70	17,40	100,00	18,90	108,63
3.1.2	Юридические услуги				7,18	7,18	14,36		7,18	7,18	14,36	100,00		
3.1.3	Аудиторские услуги				10,87	10,87	21,74		10,87	10,87	21,74	100,00		
3.1.4	Консультационные услуги													
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий													
3.1.6	Информационные услуги													
3.1.7	Управленческие услуги													
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и	562,76	720,19	127,97	270,31	270,30	540,61	75,07	270,31	270,30	540,61	100,00	634,56	117,38

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
					С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
	сборы													
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	432,23	553,14	127,97	207,61	207,61	415,22	75,07	207,61	207,61	415,22	100,00	487,37	117,38
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	130,53	167,05	127,97	62,70	62,70	125,40	75,07	62,70	62,70	125,40	100,00	147,19	117,38
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	27,42			38,51	38,51	77,01		38,51	38,51	77,01	100,00		
3.4	Служебные командировки													
3.5	Обучение персонала	10,91	1,70	15,56		9,02	9,02	531,30		9,02	9,02	100,00	9,80	108,63
3.6	Страхование производственных объектов				3,82	3,82	7,63		3,82	3,82	7,63	100,00		
3.7	Прочие административные расходы	193,15	169,90	87,96	35,75	35,75	71,49	42,08	35,75	35,75	71,49	100,00	226,61	316,98
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов													
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий													
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций													
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВБ													
5	Амортизация		74,02											
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения		74,02											
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	74,01			37,01	37,01	74,01		37,01	37,01	74,01	100,00	33,65	45,46
6.1	Аренда имущества													
6.2	Концессионная плата													
6.3	Лизинговые платежи													
6.4	Аренда земельных участков													
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	268,61	52,81	19,66	107,52	107,51	215,03	407,14	107,52	107,51	215,03	100,00	186,41	86,69
7.1	Налог на прибыль при ОСН													
7.2	Единый налог при УСН	196,76			83,68	83,68	167,36		83,68	83,68	167,36	100,00	148,23	88,57
7.3	Налог на имущество организаций													
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	23,69	19,41	81,92	11,98	11,98	23,96	123,43	11,98	11,98	23,96	100,00	18,65	77,85
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	19,48	14,97	76,83										
7.6	Земельный налог													
7.7	Транспортный налог	28,67	18,43	64,30	11,86	11,85	23,71	128,59	11,86	11,85	23,71	100,00	19,53	82,38
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов													
8	Нормативная прибыль													
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним													
8.2	Расходы на капитальные вложения													
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами													
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль													
8.5	Величина нормативной прибыли													
9	Убыток		43,81											
10	Итого НВБ	6 060,47	5 696,96	94,00	2 936,23	3 195,86	6 132,10	107,64	2 936,23	3 195,86	6 132,10	100,00	6 563,98	107,04

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» (применяют упрощеную систему налогообложения)	24,87	25,99	104,5%

Данный тариф согласован с руководителем МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» и исполнительным комитетом Черемшанского муниципального района.

Тариф на водоотведение МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» Черемшанский муниципальный район

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» об установлении тарифов на водоотведение на 2016 год приказом Госкомитета от 29.04.2014 № 104 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку

питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/170, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.376 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора от 06.04.2015 № 01 между ОАО «Коммунальные сети Черемшанского района» и МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» водопроводные сети находятся в аренде на срок с 06.04.2015 по 31.05.2016. Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основные направления деятельности Общества:

- водоснабжение;
- водоотведение стоков;
- теплоснабжение;
- утилизация ТБО.

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 10,6 км, перекачка осуществляется насосами НПК 20-22, СМ 125-80-315, 1А22-50-2А. В холодное время года используется тепловая пушка для подачи теплого воздуха в аэротенк. Очистка принятых стоков осуществляется биологическим способом. Эффективность очистки стоков составляет 93%.

Годовая производительность очистных сооружений – 700,00 тыс.куб.м, фактическая – 219,40 тыс.куб.м., т.е. загрузка составляет 31%.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2014 № 10-37/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	Отклонение, %
МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	37,83	40,90	108%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (утв)	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	2016/2015, (%)
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	62,88	61,97	62,88	64,51	64,51	102,6%
1.1	бюджетным организациям	32,80	34,47	32,80	32,80	32,80	100%
1.2	населению	22,20 67,68%	22,85 66,3%	22,20 67,68%	23,83 72,65%	23,83 72,65%	107,34% -
1.3	прочим потребителям	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	100%
2	Пропущено сточных вод	62,88	61,97	62,88	64,51	64,51	102,6%
3	Сброшено после очистки	62,88	61,97	62,88	64,51	64,51	102,6%

Объем пропуска сточных вод на 2016 год принят по предложению организации.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2016 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	107,4%
индекс цен промышленных производителей	106,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Сумма, тыс.руб/год	2013 (факт)	2014 (факт)	2015 год	2016 год
Факт	2314,65	2270,53		
Утверждено			2 539,32	
Прогноз организации				2789,65
Принято ГКРТТ				2685,21

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2016 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года%	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 1 полугодия%
2685,21	40,90	0	45,59	111,46%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 2107,28 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение горюче-смазочных материалов составили 95,29 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации +1,39 тыс.руб.), учтены в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме 648,90 тыс.руб., при объеме покупной электроэнергии в размере 120 тыс.кВт. Отклонение от прогноза организации составляет - 13,20 тыс.руб. Объем электрической энергии принят на уровне утвержденного, тариф – на основании фактических данных.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение, среднее напряжение 2). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- СН2 – 5,31 руб./кВт.ч.

- НН – 5,44 руб./кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1091,97 тыс.руб., в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 838,69 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет - 2,89 тыс.руб.

Заработная плата принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 253,28 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 9 человек (учтена 0,5 шт.ед. слесаря-ремонтника канализационного оборудования).

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование стоков			
Машинист насосной установки	4,0	7,36	353,13
Очистка стоков			
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	1,5	7,36	132,42
Оператор	4,0	7,36	353,13
Итого	9,5	7,36	838,69

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 191,66 тыс.руб., что ниже предложения организации на -7,5 тыс.руб.:

- заработная плата цехового персонала учтена в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год.

Статьи затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Заработная плата цехового персонала	122,40	116,64	95,3%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	36,97	35,22	95,3%
Затраты на ремонт цеховые	39,80	39,80	100%
Итого	199,17	191,66	96,23% -7,51

Заработная плата цехового персонала:

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Водитель	1,0	7,36	88,28
Токарь	0,2	11,81	28,35
Итого	1,2	8,1	116,64

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

5. Прочие расходы приняты в сумме 79,46 тыс.руб., затраты по анализу воды учтена в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год.

II. Ремонтные расходы на 2016 год приняты на основании плана ремонта в сумме 119,24 тыс.руб., в том числе:

- расходы на текущий ремонт – 119,24 тыс.руб.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт иловых площадок очистных сооружений (площадка № 4, всего 4)	119,24	119,24	100%
Итого	119,24	119,24	100%

III. Административные расходы на 2016 год приняты в сумме 4106,47 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет +23,02 тыс.руб.

- оплата труда АУП – учтены в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год;

- заработная плата юриста, абонентного отдела, секретаря, кассира и прочего непроизводственного персонала доведена до уровня минимальной на основании Соглашения между Федерацией профсоюзов РТ, Координационным советом объединений работодателей РТ, Кабинетом Министров РТ;

- услуги договорные учтены на основании договора № 89 от 01.12.2014, № 132 от 19.11.2015, № 61 от 19.01.2015.

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Заработная плата АУП	2304,0	2249,07	97,6%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	695,81	679,22	97,6%
Электроэнергия на общеексплуатационные расходы	236,69	199,39	84,2%
Услуги банка	102,60	108,96	106,2%
Подготовка кадров	42,58	45,22	106,2%
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	82,14	87,23	106,2%
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	128,40	136,36	106,2%
Услуги договорные	67,80	213,60	315,04%
Страхование имущества	36,00	-	-
Аренда земли (договор б/н от 01.08.2014)	104,04	104,04	100%
Аренда зданий(договор №1 от 01.08.2014)	259,39	259,39	100%
Заправка и ремонт орг.техники	24,00	24,00	100%
Итого	4083,45	4106,47	100,56%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,0	30,02	360,28
Бухгалтер	1,0	19,58	234,92

Экономист	1,0	10,81	129,70
Технический заместитель генерального директора	1,0	20,18	242,11
Главный инженер	1,0	17,41	208,97
Юрист	1,0	7,31	87,71
Инженер ПТО	1,0	8,17	196,00
Абонентный отдел	2,0	7,31	87,71
Секретарь ОК, кассир	3,0	7,31	263,12
Прочий непроизводственный персонал (охрана, техничка)	5,0	7,31	438,54
Итого	17	11,02	2249,07

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, ТБО и прочие. Согласно учетной политике предприятия административные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально доходам, доля по водоснабжению составляет 8,15%. Таким образом, административные расходы составляют 334,68 тыс.руб.

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности:

Водоснабжение – 21,67%;

Водоотведение – 8,15%;

Теплоснабжение – 9,81%

ТБО – 35,38%;

Прочие - 24,99%

IV. Расходы на арендную плату

Организацией затраты на арендную плату заявлены в сумме 129,0 тыс.руб., на основании договора от 06.04.2015 № 01 канализационные сети и очистные сооружения находятся в аренде на срок с 06.04.2015 по 31.05.2016, учитывая изложенное затраты на арендную плату были учтены с 01.01.2016 по 31.05.2016 в сумме 53,75 тыс.руб.,

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 860,23 тыс.руб., в том числе:

– единый налог при УСН – 684,05 тыс.руб.;

– плата за негативное воздействие на окружающую среду – 86,06 тыс.руб.;

– транспортный налог – 90,12 тыс.руб.

Доля административных расходов по водоснабжению составляет 8,15%. Таким образом, расходы на уплату налогов составили 70,11 тыс.руб

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2016 год составит 2685,21 тыс.руб.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2016 год МУП «Коммунальные сети Черемшанского района»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	нет	нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	62,88	61,98	98,56	32,25	32,25	64,51	104,09	64,51	32,26	32,26	64,51	100,00
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3												
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3												
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	62,88	61,98	98,56	32,25	32,25	64,51	104,09	64,51	32,26	32,26	64,51	100,00
2.3.1	Население	Тыс. м3	22,20	22,85	102,93	11,91	11,91	23,83	104,29	23,83	11,92	11,92	23,83	100,00
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	32,80	34,47	105,09	16,40	16,40	32,80	95,16	32,80	16,40	16,40	32,80	100,00
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	7,88	4,66	59,07	3,94	3,94	7,88	169,28	7,88	3,94	3,94	7,88	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,01	0,01	70,75				104,09	0,01	0,00	0,00	0,01	100,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	2 329,88	2 412,81	103,56	1 189,01	1 287,84	2 476,85	102,65	2 725,24	1 291,34	1 338,09	2 629,44	106,16
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	831,04	880,66	105,97	422,93	507,90	930,83	105,70	1 039,65	475,28	509,08	984,37	105,75
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	707,25	689,48	97,49	349,42	430,79	780,21	113,16	864,01	390,61	419,17	809,78	103,79
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	181,20	150,74	83,19	86,45	94,15	180,60	119,81	180,60	76,33	82,97	159,30	88,21
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	274,66	274,26	99,85	137,52	191,28	328,80	119,89	369,79	170,27	182,87	353,13	107,40
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	82,95	82,83	99,86	41,53	57,77	99,30	119,88	111,68	51,42	55,23	106,65	107,40
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.		18,00										
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	18,00			9,00	9,00	18,00		18,00	3,75	3,75	7,50	41,67
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.												
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.												
4.1.7	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
4.1.7.1	Объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	Тыс. м3												
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	121,46	129,08	106,27	56,66	59,44	116,10	89,94	146,53	69,58	73,89	143,47	123,58
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	28,98	34,58	119,33	18,26	19,15	37,41	108,18	37,41	19,27	20,46	39,73	106,20
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	123,79	191,18	154,44	73,51	77,11	150,62	78,78	175,64	84,67	89,92	174,58	115,92
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	1 498,84	1 532,15	102,22	766,08	779,94	1 546,02	100,91	1 685,59	816,06	829,01	1 645,07	106,41
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	1 375,05	1 340,97	97,52	692,57	702,83	1 395,40	104,06	1 509,95	731,39	739,09	1 470,49	105,38
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	517,95	465,54	89,88	247,49	234,01	481,50	103,43	481,50	234,60	255,00	489,60	101,68

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016	С 1 января по 30 июня		
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	369,73	369,84	100,03	198,84	212,16	411,00	111,13	471,79	234,12	251,44	485,56	118,14
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	111,66	111,69	100,03	60,05	64,07	124,12	111,13	142,48	70,70	75,93	146,64	118,14
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.		111,00										
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	111,00			55,50	55,50	111,00		111,00	23,13	23,13	46,25	41,67
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	114,27	119,24	104,35	55,77	58,50	114,27	95,83	119,24	80,01	39,23	119,24	104,35
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.		119,24					95,83	119,24	57,83	61,41	119,24	104,35
5.1.8	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
5.1.8.1	Объем стоков, переданный на очистку и утилизацию сторонним организациям	Тыс. м3												
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	121,46	129,08	106,27	56,66	59,44	116,10	89,94	146,53	69,58	73,89	143,47	123,58
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	28,98	34,58	119,33	18,26	19,15	37,41	108,18	37,41	19,27	20,46	39,73	106,20
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	123,79	191,18	154,44	73,51	77,11	150,62	78,78	175,64	84,67	89,92	174,58	115,92
6	Утилизация осадка и его захоронение (РВО) - всего	тыс. руб.												
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	2 329,88	2 412,81	103,56	1 189,01	1 287,84	2 476,85	102,65	2 725,24	1 291,34	1 338,09	2 629,44	106,16
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	2 082,30	2 030,45	97,51	1 041,99	1 133,62	2 175,61	107,15	2 373,97	1 122,01	1 158,26	2 280,27	104,81
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	699,15	616,28	88,15	333,94	328,16	662,10	107,44	662,10	310,92	337,98	648,90	98,01
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	644,39	644,10	99,95	336,36	403,44	739,80	114,86	841,58	404,38	434,31	838,69	113,37
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	194,61	194,52	99,95	101,58	121,84	223,42	114,86	254,16	122,12	131,16	253,28	113,36
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.		129,00										
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	129,00			64,50	64,50	129,00		129,00	26,88	26,88	53,75	41,67
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	114,27	119,24	104,35	55,77	58,50	114,27	95,83	119,24	80,01	39,23	119,24	104,35
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.		119,24					95,83	119,24	57,83	61,41	119,24	104,35
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.												
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	242,92	258,15	106,27	113,32	118,88	232,20	89,94	293,07	139,16	147,79	286,95	123,58
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	57,96	69,16	119,33	36,52	38,30	74,82	108,18	74,82	38,53	40,92	79,46	106,20
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	247,58	382,36	154,44	147,02	154,22	301,24	78,78	351,27	169,34	179,83	349,17	115,92
8	Валовая прибыль	тыс. руб.	48,91			31,25	31,25	62,50		64,41	27,89	27,89	55,77	89,25
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.												
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.												
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс.												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	План на регулируемый период			
						Утверждено					2016 год		2016 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2016	С 1 января по 30 июня		
		руб.												
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.												
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	48,91			31,25	31,25	62,50		64,41	27,89	27,89	55,77	89,25
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.												
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	48,91			31,25	31,25	62,50		64,41	27,89	27,89	55,77	89,25
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.												
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		142,28										
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	2 378,79	2 270,53	95,45	1 220,26	1 319,09	2 539,35	111,84	2 789,65	1 319,23	1 365,98	2 685,21	105,74
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.												
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	2 378,79	2 270,53	95,45	1 220,26	1 319,09	2 539,35	111,84	2 789,65	1 319,23	1 365,98	2 685,21	105,74
16	Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки	руб./м3	37,83	36,64	96,84	37,83	40,90	39,37	107,44	43,24	40,90	42,35	41,62	105,74
											100,0%	103,5%	105,7%	

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2016 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
1	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	1 860,57	1 797,30	96,60	924,50	1 007,83	1 932,34	107,51	924,50	1 007,83	1 932,34	100,00	2 107,28	109,05
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	82,95	84,25	101,57	45,40	45,40	90,80	107,77	45,40	45,40	90,80	100,00	95,29	104,95
1.1.1	Реагенты													
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	82,95	84,25	101,57	45,40	45,40	90,80	107,77	45,40	45,40	90,80	100,00	95,29	104,95
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства													
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	699,15	616,28	88,15	333,94	328,16	662,10	107,44	333,94	328,16	662,10	100,00	648,90	98,01
1.2.1	Электроэнергия	699,15	616,28	88,15	333,94	328,16	662,10	107,44	333,94	328,16	662,10	100,00	648,90	98,01
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем													
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного	839,00	838,62	99,95	437,94	525,28	963,22	114,86	437,94	525,28	963,22	100,00	1 091,97	113,37

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
	производственного персонала, в том числе налоги и сборы:													
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	644,39	644,10	99,95	336,36	403,44	739,80	114,86	336,36	403,44	739,80	100,00	838,69	113,37
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	194,61	194,52	99,95	101,58	121,84	223,42	114,86	101,58	121,84	223,42	100,00	253,28	113,36
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам													
1.6	Общехозяйственные расходы	159,96	173,90	108,71	70,70	70,70	141,40	81,31	70,70	70,70	141,40	100,00	191,66	135,55
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	79,51	84,25	105,96	36,52	38,30	74,82	88,81	36,52	38,30	74,82	100,00	79,46	106,20
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод													
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта													
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод													
1.7.4	Расходы на аварийно- диспетчерское обслуживание													
2	Ремонтные расходы	114,27	119,24	104,35	57,14	57,14	114,27	95,83	57,14	57,14	114,27	100,00	119,24	104,35
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем													
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	114,27	119,24	104,35	57,14	57,14	114,27	95,83	57,14	57,14	114,27	100,00	119,24	104,35
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала													
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
3	Административные расходы	205,96	488,51	237,18	133,98	149,45	283,43	58,02	133,98	149,45	283,43	100,00	334,80	118,12
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями													
3.1.1	Услуги связи и интернет	5,87	5,88	100,09	3,25	3,25	6,50	110,53	3,25	3,25	6,50	100,00	7,11	109,46
3.1.2	Юридические услуги													
3.1.3	Аудиторские услуги				4,00	4,11	8,11		4,00	4,11	8,11	100,00		
3.1.4	Консультационные услуги				5,00	5,15	10,15		5,00	5,15	10,15	100,00		
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий													
3.1.6	Информационные													

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
					С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
	услуги													
3.1.7	Управленческие услуги													
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	157,05	287,05	182,77	100,93	100,93	201,86	70,32	100,93	100,93	201,86	100,00	238,75	118,28
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	120,63	220,47	182,77	77,52	77,52	155,03	70,32	77,52	77,52	155,03	100,00	183,37	118,28
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	36,43	66,58	182,77	23,41	23,41	46,82	70,32	23,41	23,41	46,82	100,00	55,38	118,28
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем				14,37	14,37	28,74		14,37	14,37	28,74	100,00		
3.4	Служебные командировки													
3.5	Обучение персонала													
3.6	Страхование производственных объектов				1,42	1,42	2,83		1,42	1,42	2,83	100,00		
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	48,91	201,46	411,90	17,27	32,73	50,00	24,82	17,27	32,73	50,00	100,00	96,06	192,10
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов													
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий													
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций													
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ													
5	Амортизация		129,00											
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения		129,00											
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	129,00			64,50	64,50	129,00		64,50	64,50	129,00	100,00	53,75	41,67
6.1	Аренда имущества													
6.2	Концессионная плата													
6.3	Лизинговые платежи													
6.4	Аренда земельных участков													
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	68,96	21,05	30,52	40,14	40,15	80,29	381,41	40,14	40,15	80,29	100,00	70,14	87,36
7.1	Налог на прибыль при ОСН													
7.2	Единый налог при УСН	48,91			31,25	31,25	62,49		31,25	31,25	62,49	100,00	55,77	89,25
7.3	Налог на имущество организаций													
7.4	Плата за негативное	6,61	7,74	116,99	4,47	4,47	8,94	115,63	4,47	4,47	8,94	100,00	7,02	78,44

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено Госкомитетом				Ожидаемое значение				2016 год	% роста к предыдущему году
					С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		
	воздействие на окружающую среду													
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	5,44	5,97	109,73										
7.6	Земельный налог													
7.7	Транспортный налог	8,00	7,35	91,84	4,43	4,43	8,85	120,47	4,43	4,43	8,85	100,00	7,35	83,01
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов													
8	Нормативная прибыль													
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним													
8.2	Расходы на капитальные вложения													
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами													
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль													
8.5	Величина нормативной прибыли													
9	Убыток		142,28											
10	Итого НВВ	2 378,77	2 412,82	101,43	1 220,25	1 319,07	2 539,33	105,24	1 220,25	1 319,07	2 539,33	100,00	2 685,21	105,74

Закключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Однотарифный тариф на водоотведение, руб./куб.м		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» (применяют упрощенную систему налогообложения)	40,90	42,35	103,5%

Данный тариф согласован с руководителем МУП «Коммунальные сети Черемшанского района» и исполнительным комитетом Черемшанского муниципального района.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2016 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.2. Организациям, осуществляющим холодное водоснабжение и водоотведение, указанным в приложении 2 к настоящему протоколу, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

3. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую

энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год».

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

На основании изложенного, в целях исполнения требований федерального законодательства, а также с учетом региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в Республике Татарстан, Госкомитетом предлагается:

1. установить, что с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан:

1.1. проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками;

1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

2. установить, что с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для отдельных приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно таблице 5:

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам)
на электрическую энергию для приравненных к населению
категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищевого приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищевого приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0,9	0,9	-	-
3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	-	0,7	-	0,7
4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им	-	0,7	-	-

	хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.				

3. установить, что с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей указанных в пункте 2, понижающий коэффициент не применяется.

11, 18 ноября 2015 г. вопрос «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Штром А.Л. озвучил мнение члена Правления по вопросам электроэнергетики Зубовой Н.Д., присланное в письменном виде:

Зубова Н.Д. голосует «против», так как проектом решения предполагается дифференциация всех приравненных к населению категорий на находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и находящихся в сельских населенных пунктах, что не предусмотрено действующими нормативными и правовыми актами.

Зарипов М.Р. пояснил, что в прошлом году Госкомитет на уровне руководства ФСТ России отстоял данную позицию, но принять изменения в законодательство ФСТ России не успела. Если данное решение будет опротестовано контролирующими органами, то Госкомитет приведёт своё решение в соответствие законодательству

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

3.1. Установить, что с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан:

1.1. проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками;

1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

2. Установить, что с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для отдельных приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3. Установить, что с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей указанных в пункте 2, понижающий коэффициент не применяется.

4. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 4 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам необходимо установить тарифы на электрическую энергию на очередной год в рамках предельных уровней тарифов, установленных Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России).

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Республики Татарстан на 2016 год, установлены приказом Федеральной антимонопольной службы от 06.11.2015 № 1057/15 в размере (с учетом НДС):

с 1 января по 30 июня 2016 г.:

минимальный – 319 коп./кВт·ч, что составляет 99,7% к установленному во 2-м полугодии 2014 г;

максимальный – 320 коп./кВт·ч, составляет 100,0% к установленному во 2-м полугодии 2014 г.

с 1 июля 2016г. по 31 декабря 2016 г.:

минимальный – 343 коп./кВт·ч, что составляет 107,2% к установленному во 2-м полугодии 2014 г;

максимальный – 344 коп./кВт·ч, что составляет 107,5 % к установленному во 2-м полугодии 2014 г.

Расчеты произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 20 октября 2015 года.

Учитывая необходимость соблюдения действующего законодательства в области электроэнергетики, а также в целях определения стоимости набора жилищно-коммунальных услуг для населения предлагается:

- установить с 01 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно таблице 6.

- установить с 01 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно таблице 7.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики
Татарстан на 2016 год с календарной разбивкой**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 настоящего приложения			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,20	3,43
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,68	3,94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,08	2,26
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,88	4,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,20	3,43
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,08	2,26
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указаны с учетом НДС) <2>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,24	2,40
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,57	2,76
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,45	1,58
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,93
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,24	2,40
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,45	1,58
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указаны с учетом НДС) <3>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,24	2,40
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,57	2,76
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,45	1,58
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,93
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,24	2,40
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,45	1,58

Примечание. В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 и Formой принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (Приложение № 14), утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для

предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии;

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 3-17/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год».

<3> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 3-17/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год».

Таблица 7

Цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год с календарной разбивкой

Таблица 1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в таблице 2 настоящего приложения (тарифы указаны с учетом НДС)			

1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,20	3,43
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,68	3,94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,08	2,26
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,88	4,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,20	3,43
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,08	2,26

Таблица 2

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциации по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
			для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пище приготовления и (или) электроотпительны ми установками	для потребит елей, находящ ихся в сельских населенн ых пунктах	для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пище приготовления и (или) электроотпительны ми установками	для потреби телей, находя щихся в сельски х населен ных пунктах
1	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)					
1.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства <2>					
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,24	2,24	2,40	2,40
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,57	2,57	2,76	2,76
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,45	1,45	1,58	1,58
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,71	2,71	2,93	2,93
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,24	2,24	2,76	2,76
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,45	1,45	1,58	1,58
1.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений <2>					
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,88	2,88	3,43	3,43
1.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,31	3,31	3,94	3,94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,87	1,87	2,26	2,26

1.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,49	3,49	4,18	4,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,88	2,88	3,43	3,43
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,87	1,87	2,26	2,26
1.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации <2>					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,20	2,24	3,43	2,40
1.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,68	2,57	3,94	2,76
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,08	1,45	2,26	1,58
1.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,88	2,71	4,18	2,93
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,20	2,24	3,43	2,40
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,08	1,45	2,26	1,58
1.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности <2>					
1.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,20	2,24	3,43	3,43
1.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,68	2,57	3,94	3,94
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,08	1,45	2,26	2,26
1.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,88	2,71	4,18	4,18
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,20	2,24	3,43	3,43
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,08	1,45	2,26	2,26

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей, находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и находящихся в сельских населенных пунктах, применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 3-17/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год».

11, 18 ноября 2015 г. вопрос «О согласовании цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Штром А.Л. озвучил мнение члена Правления по вопросам электроэнергетики Зубовой Н.Д., присланное в письменном виде:

Зубова Н.Д. голосует «против», так как приложения к проекту решения не соответствуют приказу ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов". В частности, дополнено приложение по тарифам для населения и приравненным к нему категориям категориями, не предусмотренными Регламентом, введена дифференциация понижающего коэффициента по приравненным к населению категориям на находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками и находящихся в сельских населенных пунктах, что не предусмотрено действующими нормативными и правовыми актами.

Штром А.Л. пояснил, что если данное решение будет опротестовано контролирующими органами, то Госкомитет приведёт своё решение в соответствие законодательству

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

4.1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан на 2016 год».

В Госкомитет обратился ОАО «Татэнергосбыт» (далее – Общество), по вопросу установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт» на 2016 год.

Общество расположено по адресу: 420126, Казань, пр. Ямашева, д.57а.

Руководитель организации – директор Рифнур Хайдарович Сулейманов.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.11.2012 № 703.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 21.04.2015 исх. № 101-05/957 (вх. от 21.04.2015 №1853). Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами от 24.06.2015 № 101-05/1539, от 26.11.2015 №101-12/2797, а также дополнительными обосновывающими материалами.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Обществом представлены расчеты в объеме разработочных таблиц методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 г. № 703-э (далее – Методические указания).

К таблицам в качестве обоснований приложены следующие материалы:

- 1) Отраслевое тарифное соглашение Общества на 2014 - 2015г.;
- 2) Коллективный договор на 2014 - 2015г.;
- 3) Штатное расписание на 2016г.;
- 4) Обосновывающие документы по затратам на осуществление хозяйственной деятельности на 2016г.;
- 5) Сведения о численности, заработной плате и движении работников по форме П-4 за 2014 год;
- 6) Бухгалтерская отчетность за 2014 год (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала, отчет о движении

денежных средств, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах), положение по учетной политике Общества на 2015г. в целях бухгалтерского и налогового учета.

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет ОАО «Татэнергосбыт».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским отчетам и формам статистической отчетности ОАО «Татэнергосбыт» показывает положительные финансовые результаты.

3. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2014-2016 гг. представлены в таблице:

№п/п	Показатели (в части, относящейся на электрическую энергию)	Ед. изм.	2014	2015	2016	Отклонение 2016/2015 %
1	Объем полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (план), в.ч.	млн. кВтч.	17 282,90	16 868,46	16 987,43	100,7%
1.1	Население	млн кВтч.	3 356,58	3 437,17	3 501,90	101,9%
1.2	Прочие потребители	млн. кВтч.	12 138,46	11 920,72	11 904,19	99,9%
1.3	Покупка потерь	млн.кВтч.	1 787,86	1 510,57	1 581,34	104,7%

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям и сравнительный анализ динамики расходов.

ОАО «Татэнергосбыт» произведен расчет сбытовой надбавки на электрическую энергию на 2016 год исходя из необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в размере 2 207 833,2 тыс. руб. в т.ч.:

- Расходы на реализацию, относимые на услуги Гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль в размере 1 801 924,2 тыс. руб. с ростом к уровню 2015 года на 20,2%.

- Внереализационные расходы, относимые на услуги Гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль в размере 327 263,0 тыс. руб. с ростом к уровню 2015 года на 34,2%.

- Необходимая прибыль в размере 78 646,0 тыс. руб. с ростом к уровню 2015 года на 42,2%.

Госкомитетом рассмотрены представленные ОАО «Татэнергосбыт» расчеты, и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Методическими указаниями по расчету сбытовой надбавки.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, (далее – Прогноз СЭР) индексы-дефляторы на 2016 год следующие:

- электрическая энергия –108,7%;
- тепловая энергия – 106,4%;
- индексы потребительских цен – 107,4%;

Объемы полезного отпуска электрической энергии потребителям ОАО «Татэнергосбыт» приняты на основании утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2016 год (Приказ Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2015 №1184/15-ДСП).

Для расчета сбытовой надбавки на 2016 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат). Значения по статьям затрат Общества с разбивкой по периодам представлены таблицей 8.

Смета расходов для расчета сбытовой надбавки ОАО «Татэнергосбыт» на 2016 год

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2015 год	Предложение ОАО «Татэнергосбыт» на 2016 год	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Рост установленного ГКРТТ на 2016 год к уровню установленного ГКРТТ на 2015 год, %
1	2	3	4	5	6
1.	Материальные расходы	39 053 580	67 723 871	65 457 064	167,6%
1.1.	Материалы	15 679 597	38 034 742	35 767 934	228,1%
1.2.	Электро, тепло- и водоснабжение	23 373 983	29 689 129	29 689 129	127,0%
2.	Амортизационные отчисления	30 706 148	49 888 307	49 888 307	162,5%
3.	Расходы на оплату труда	870 458 230	1 028 151 226	932 538 535	107,1%
3.1.	Оплата труда	665 487 944	790 329 167	716 831 469	107,7%
3.2.	Отчисления на страховые взносы	204 970 287	237 822 059	215 707 066	105,2%
4.	Прочие расходы	558 712 388	656 160 804	646 603 483	115,7%
4.1.	Ремонт основных средств	21 681 201	23 285 610	23 285 610	107,4%
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	107 089 018	127 326 772	127 326 772	118,9%
4.2.1.	- услуги связи	32 731 394	45 290 597	45 290 597	138,4%
4.2.2.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	18 413 081	21 951 736	21 951 736	119,2%
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	52 762 083	56 666 477	56 666 477	107,4%
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	3 182 460	3 417 962	3 417 962	107,4%
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	3 137 834	3 370 033	3 370 033	107,4%
4.4.	Арендная плата	54 245 951	44 332 079	44 332 079	81,7%
4.5.	Расходы на подготовку кадров	2 675 087	2 873 043	2 873 043	107,4%
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	9 924 990	10 832 533	10 832 533	109,1%
4.7.	Расходы на страхование	360 016	520 959	520 959	144,7%
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) и	348 498 290	421 255 392	411 698 070	118,1%

№ п/п	Наименование показателя	Установлено	Предложение ОАО	Установлено	Рост
	другие прочие				
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ	11 100 000	22 364 383	22 364 383	201,5%
5.	Итого расходы, связанные с реализацией (п.1 + п.2 + п.3 + п.4)	1 498 930 345	1 801 924 209	1 694 487 388	113,0%
6.	Внереализационные расходы всего, в том числе:	243 900 000	327 263 021	223 135 572	91,5%
6.1.	убытки прошлых лет	11 900 000	31 135 572	31 135 572	261,6%
6.2.	Проценты по обслуживанию кредитов		49 853 894	0	
6.3.	резерв по сомнительным долгам	232 000 000	246 273 554	192 000 000	82,8%
7.	Налоги и платежи за счет прибыли	10 800 000	22 837 465	14 679 713	135,9%
7.1.	- налог на прибыль	4 400 000	12 557 752	4 400 000	100,0%
7.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	6 400 000	10 279 713	10 279 713	160,6%
8.	Прибыль на нужды организации	44 500 000	55 808 494	35 466 910	79,7%
8.1.	расходы на социальные нужды	7 000 000	15 533 494	15 533 494	221,9%
8.2.	прибыль на прочие цели, в том числе:	37 500 000	40 275 000	19 933 416	53,2%
8.2.1.	расходы, учитываемые в целях налогообложения	34 200 000	36 730 800	19 933 416	58,3%
8.2.2.	прочие расходы из чистой прибыли	3 300 000	3 544 200	0	0,0%
9.	Необходимая прибыль (п.7+п.8)	55 300 000	78 645 959	50 146 623	90,7%
10.	Необходимая валовая выручка (п.5+п.6+п.9)	1 798 130 345	2 207 833 188	1 967 769 583	109,4%

4.1. Расходы, связанные с реализацией.

Необходимо отметить, что ОАО «Татэнергосбыт» в целях соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) электрической энергии ежегодно открывает в Республике Татарстан новые офисы клиентского обслуживания (далее – ОКО). В 2015 году открыто 4 ОКО и на 2016 год запланировано открытие нового офиса в г.Казань. Увеличение количества офисов влечет за собой увеличение расходов по ряду статей.

4.1.1. Материальные расходы приняты в сумме 65 457,1 тыс.руб. с ростом к уровню 2015 года на 67,6% в том числе:

- Затраты на материалы приняты в сумме 35 767,9 тыс. руб. с ростом на 128,1% относительно установленных на 2015г. Данное увеличение обусловлено включением затрат на материалы по новым зданиям в сумме 16 703,3 тыс.руб., а также ростом стоимости расходных материалов для вычислительной и оргтехники, в связи с ростом курса валют.

- Расходы на покупную электро- и тепловую энергию на хозяйственные нужды приняты в сумме 29 689,1 тыс.руб. с ростом на 27% относительно установленных на 2015г. за счет включения затрат на электро- и тепловую энергию по новым зданиям в сумме 4 372 тыс.руб. и с учетом роста тарифов согласно Прогнозу СЭР.

4.1.2. Амортизационные отчисления. Госкомитетом проведен анализ остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационного износа. По результатам анализа представленных документов затраты на амортизацию принимаются по предложению организации в размере 49 888,3 тыс.руб.

4.1.3. Затраты на оплату труда.

Фонд оплаты труда (далее - ФОТ) заявлен ОАО «Татэнергосбыт» в размере 790 329,2 тыс.руб., с ростом к ФОТ, утвержденному на 2015 год на 18,8%.

Госкомитетом фонд заработной платы принят в сумме 716 831,5 тыс.руб. с ростом к установленному уровню 2015 года на 7,7%. Расчет произведен исходя из численности 1180 чел., согласно представленному штатному расписанию, а также 13 чел. – дополнительная численность, необходимая в связи с открытием новых зданий.

Отчисления на социальные нужды приняты с учетом регрессных ставок в размере 30,09% от ФОТ и составляют 215 707,1 тыс. руб.

4.1.4. Прочие расходы заявлены в сумме 656 160,8 тыс. руб. Приняты в сумме 646 603,5 тыс.руб. со снижением от заявленных на 9 557,3 тыс.руб., согласно представленным обосновывающим материалам, в том числе:

- расходы на ремонт основных средств приняты в сумме 23 285,6 исходя из уровня 2015 года с индексацией 107,4%;

- услуги связи приняты в сумме 45 290,6 тыс. руб. по предложению организации;

- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства приняты в сумме 21 951,7 тыс.руб. по предложению организации;

- юридические и информационные услуги приняты в сумме 56 666,5 тыс. руб. исходя из уровня 2015 г. с индексацией 107,4%;

- аудиторские и консультационные услуги приняты в сумме 3 418,0 тыс.руб. исходя из уровня 2015 года с учетом индекса 107,4%;
- расходы на командировки и представительские расходы приняты в сумме 3 370,0 тыс. руб. по предложению организации исходя из уровня 2015 года с учетом индекса 107,4%;
- арендная плата принята в сумме 44 332,1 тыс.руб. со снижением от уровня 2015г. на 18,3% или 9 913,9 тыс.руб. в связи с отказом от арендуемых площадей;
- расходы на подготовку кадров приняты в сумме 2 873,0 тыс. руб. исходя из уровня 2015 года с учетом индекса 107,4%;
- расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда приняты в сумме 10 832,5 тыс.руб. по предложению организации;
- расходы на страхование приняты в сумме 521 тыс. руб. по предложению организации;
- расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей и другие прочие расходы приняты в сумме 411 698,1 тыс.руб. со снижением от заявленных на 9 557,3 тыс.руб.;
- расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ (налог на имущество, земельный налог, плата за размещение отходов и др.) приняты в сумме 22 364,4 тыс.руб. по предложению организации.

Итого расходы на реализацию, относимые на услуги Гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль приняты в сумме 1 694 487,4 тыс.руб. со снижением от заявленных на 107 436,8 тыс.руб.

4.2. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика приняты в сумме 223 135,6 тыс. руб., против заявленных организацией в размере 327 263,0 тыс.руб., в том числе:

4.2.1. Убытки прошлых лет – 31 135,6 тыс. руб. по предложению организации, согласно представленным обосновывающим документам и материалам:

- выпадающие доходы за 2015г., возникающие при покупке электроэнергии у ОАО Удмуртский филиал «Энергосбыт Плюс» для потребителей Республики Татарстан (г. Агрыз) в размере 9 154,5 тыс.руб.;
- фактические расходы по перепрограммированию приборов учета электроэнергии, в соответствии с пунктами 2, 4 постановления Правительства Российской Федерации от 24.12.2014 № 1465 в сумме 21 981,1 тыс.руб.

4.2.2. Резерв по сомнительным долгам – 192 000,0 тыс. руб. со снижением от заявленного на 54 273,6 тыс.руб.

4.2.3. Проценты по обслуживанию кредитов в размере 49 853,9 тыс.руб. не приняты.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и сравнительный анализ динамики расходов

Необходимая прибыль заявлена Обществом в сумме 78 646,0 тыс .руб. с ростом к уровню 2015 года на 42,2%.

Госкомитетом необходимая прибыль принята в сумме 50 146,6 тыс.руб. со снижением от уровня 2015г. на 5 153,4 тыс.руб. или 9,3%. Статья «прибыль» включает в себя расходы на социальные нужды, прибыль на прочие цели, налог на прибыль и прочие налоги.

Таким образом, экономически обоснованная необходимая валовая выручка составляет 1 967 769,6 тыс. руб. с ростом к уровню 2015 года на 9,4% и со снижением от заявленной организацией на 240 063,6 тыс.руб.

6.Анализ соответствия расчета сбытовой надбавки и формы представления предложений нормативно-методическим документам:

Расчет сбытовой надбавки представлен согласно приложений к Методическим указаниям. Обосновывающие к расчету сбытовой надбавки материалы, представлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

В связи с корректировкой необходимой валовой выручки ОАО «Татэнергосбыт» Госкомитетом произведен перерасчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика по формам, согласно Методическим указаниям в таблице 9.

Таблица 3.1. Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для группы население

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.	871 203 709	1 012 673 999
2.	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.	158 645 270	184 527 152
3.	Необходимая прибыль		руб.	33 847 835	31 736 995
4.	Необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения (НВВ) (п.1 + п.2 + п.3)	$HBB_k^{нас}$	руб.	1 063 696 814	1 228 938 146
4.1.	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	$HBB_{k,расч}^{нас}$	руб.	1 063 696 814	1 228 938 146
4.2.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ	$\Delta HBB_k^{нас}$	руб.		
5.	Рентабельность (п. 3 / п. 4 x 100%)		%	3,2%	2,6%
6.	Объем электрической энергии, поставляемой населению		кВтч	3 437 166 300	3 501 901 800
6.1.	- в первом полугодии	$\mathcal{E}_k^{нас,1n/z}$	кВтч	1 749 219 400	1 782 199 900
6.2.	- во втором полугодии	$\mathcal{E}_k^{нас,2n/z}$	кВтч	1 687 946 900	1 719 701 900
7.	Максимальная сбытовая надбавка для населения	$CH_k^{нас,max}$	руб./кВтч	X	X
8.	Величина сбытовой надбавки для населения:		руб./кВтч		
8.1.	- в первом полугодии	$CH_k^{нас,1n/z}$	руб./кВтч	0,2692	0,3512
8.2.	- во втором полугодии	$CH_k^{нас,2n/z}$	руб./кВтч	0,3512	0,3507

Таблица 3.2. Расчет расходов на оплату труда персонала, занятого в процессе поставки электроэнергии населению

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5
1.	Расчетная численность персонала	чел.	748	777
2.	Среднемесячный должностной оклад по штатному расписанию на начало периода	руб.	24 930	26 425
3.	индекс потребительских цен	%	1,067	1,074
4.	Среднемесячный должностной оклад с учетом индекса потребительских цен ((п. 2 х п. 3) : 100)	руб.	26 600	28 381
5.	Процент выплат, связанный с режимом работы	%	0,6	0,13
6.	Сумма выплат, связанная с режимом работы ((п. 4 х п. 5): 100)	руб.	162	36,94
7.	Процент текущего премирования	%	30,00	30,00
8.	Сумма выплат по текущему премированию ((п. 4 - п. 6) х п. 7 : 100)	руб.	8 029	8 525
9.	Процент выплат вознаграждений за выслугу лет	%	7,8	7,8
10.	Сумма вознаграждения за выслугу лет ((п. 4 х п. 9) : 100)	руб.	2 075	2 214
11.	Процент выплат вознаграждения по итогам работы за год	%	16,67	16,67
12.	Сумма вознаграждения по итогам работы за год ((п. 4 х п. 11): 100)	руб.	4 433	4 730
13.	Процент выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам	%	0,8	0,20
14.	Сумма выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам ((п. 4 + п. 6 + п. 8 + п. 10 + п. 12) х п. 13 : 100)	руб.	219	57
15.	Среднемесячная заработная плата на одного работника (п. 4 + п. 6 + п. 8 + п. 10 + п. 12 + п. 14)	руб.	41 519	43 943
16.	Период регулирования	мес.	12	12
17.	Суммарные расходы на оплату труда (п. 1 х п. 15 х п. 16)	руб.	372 673 248	409 724 701
18.	Итого расходы на оплату труда	руб.	372 673 248	409 724 701

Таблица 3.3. Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5
1.	Материальные расходы, всего, в т.ч.:	руб.	21 870 005	37 413 781
1.1.	Материалы	руб.	8 780 574	20 444 145
1.2.	Электро, тепло- и водоснабжение	руб.	13 089 430	16 969 637
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	руб.		
2.	Амортизационные отчисления	руб.	17 195 443	28 515 031
3.	Расходы на оплату труда	руб.	487 456 609	533 017 995
3.1.	Оплата труда	руб.	372 673 248	409 724 701
3.2.	Отчисления на страховые взносы	руб.	114 783 360	123 293 294
4.	Прочие расходы	руб.	344 681 653	413 727 192
4.1.	Ремонт основных средств	руб.	12 141 473	13 309 529
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, всего, в т.ч.:	руб.	70 297 671	87 175 234
4.2.1.	- услуги связи	руб.	18 329 580	25 887 084
4.2.2.	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	руб.	10 311 326	12 547 117
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	руб.	39 874 587	46 787 403
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	руб.	1 782 178	1 953 630
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	руб.	1 757 187	1 926 235
4.4.	Арендная плата	руб.	30 377 733	25 339 217
4.5.	Расходы на подготовку кадров	руб.	1 498 049	1 642 167
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	руб.	5 557 994	6 191 632
4.7.	Расходы на страхование, имущества	руб.	201 609	297 768
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) и другие прочие расходы	руб.	216 633 938	265 062 432
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, всего, в т.ч.:	руб.	6 216 000	12 782 977
4.9.1.	Налоги и сборы	руб.	6 216 000	12 782 977
4.9.1.1.	- земельный налог	руб.	636 965	650 133
4.9.1.2.	- налог на имущество организаций	руб.	5 478 145	12 029 867
4.9.1.3.	- транспортный налог	руб.		
4.9.1.4.	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	100 891	102 976
5.	Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)	руб.	871 203 709	1 012 673 999

Таблица 3.4. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5
1.	Проценты по долговым обязательствам	руб.	-	-
2.	Убытки прошлых лет	руб.	6 147 581	27 527 152
3.	Проценты по обслуживанию кредитов, всего, в т.ч.	руб.	-	-
4.	Расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	руб.	-	-
5.	Резерв по сомнительным долгам	руб.	152 497 689	157 000 000
6.	Другие внереализационные расходы	руб.	-	-
7.	ИТОГО внереализационных расходов (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4+п.5+п.6)	руб.	158 645 270	184 527 152

Таблица 3.5. Расчет необходимой прибыли, относимой на реализацию электроэнергии населению

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5
1.	Налоги и платежи за счет прибыли, всего, в т.ч.:	руб.	5 918 895	8 097 836
1.1.	- налог на прибыль	руб.	2 334 895	2 222 184
1.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	руб.	3 584 000	5 875 652
2.	Прибыль на нужды организации	руб.	27 928 939	23 639 158
2.1.	Расходы на развитие производства	руб.	-	-
2.2.	Расходы на социальные нужды	руб.	3 920 000	8 878 595
2.3.	Прибыль на прочие цели	руб.	24 008 939	14 760 564
3.	Необходимая балансовая прибыль (п. 1 + п. 2)	руб.	33 847 835	31 736 995

Таблица 3.6. Расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования	$ДП_{i,k}^{1n/z}$		х	х
1.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	13,45	14,26
1.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	12,47	13,22
1.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	8,49	9,00
1.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	5,02	5,32
2.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования	$ДП_{i,k}^{2n/z}$		х	х
2.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	14,26	14,48
2.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	13,22	13,43
2.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	9,00	9,14
2.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	5,32	5,40
3.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования	$Э_{i,k}^{проч,1n/z}$	кВтч	5 986 202 561	5 942 773 197
3.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$Э_{i,k}^{проч,1n/z}$	кВтч	753 708 776	819 010 876
3.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$Э_{i,k}^{проч,1n/z}$	кВтч	732 905 612	670 167 719
3.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$Э_{i,k}^{проч,1n/z}$	кВтч	1 784 668 822	1 990 872 749
3.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$Э_{i,k}^{проч,1n/z}$	кВтч	2 714 919 351	2 462 721 853
4.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования	$Э_{i,k}^{проч,2n/z}$	кВтч	5 934 518 510	5 961 416 526
4.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$Э_{i,k}^{проч,2n/z}$	кВтч	775 220 479	804 842 990
4.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$Э_{i,k}^{проч,2n/z}$	кВтч	711 353 756	686 367 737
4.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$Э_{i,k}^{проч,2n/z}$	кВтч	1 742 759 878	1 965 285 284
4.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$Э_{i,k}^{проч,2n/z}$	кВтч	2 705 184 397	2 504 920 515
5.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках	$Ц_k^{(м)}$	руб./кВтч	1,66	1,73
6.	Прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) ГП, не относящимися к населению	$Э_k$	кВтч	13 431 292 800	13 485 530 000
7.	Необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех категорий потребителей	$НВВ_k$	руб.	1 798 130 345	1 967 769 583
8.	Необходимая валовая выручка ГП, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	$НВВ_k^{нас}$	руб.	1 063 696 814	1 228 938 146
9.	Расчетная необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования для определения коэффициента параметров деятельности ГП	$НВВ_k^{рас}$	руб.	-561 993 591	-547 724 846
10.	Коэффициент параметров деятельности ГП			х	х
10.1.	- в первом полугодии	$K_k^{рас,1n/z}$		0,47	0,33

10.2.	- во втором полугодии	$R_k^{ps,2n/z}$		0,33	0,40

Таблица 3.7. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{i,k}$	%	13,80	13,80
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{мощ}$		0,99	0,99
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		0,98	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			х	
5.1.	- в первом полугодии	$R_k^{ps,1n/z}$		0,47	0,33
5.2.	- во втором полугодии	$R_k^{ps,2n/z}$		0,33	0,40
6.	Доходность продаж			х	
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	13,45	14,26
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	14,26	14,48

Таблица 3.9. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{i,k}$	%	12,80	12,80
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{мощ}$		0,99	0,99
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		0,98	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			х	
5.1.	- в первом полугодии	$R_k^{ps,1n/z}$		0,47	0,33
5.2.	- во втором полугодии	$R_k^{ps,2n/z}$		0,33	0,40
6.	Доходность продаж			х	
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	12,47	13,22
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	13,22	13,43

Таблица 3.11. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$BДП_{i,k}$	%	8,80	8,80
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{поп}$		0,98	0,98
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		0,98	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			х	
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{псз,1н/з}$		0,47	0,33
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{псз,2н/з}$		0,33	0,40
6.	Доходность продаж			х	
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1н/з}$	%	8,49	9,00
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2н/з}$	%	9,00	9,14

Таблица 3.13. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$BДП_{i,k}$	%	5,20	5,20
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{поп}$		0,98	0,98
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП			0,98	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		х	
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{псз,1н/з}$		0,47	0,33
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{псз,2н/з}$		0,33	0,40
6.	Доходность продаж			х	
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1н/з}$	%	5,02	5,32
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2н/з}$	%	5,32	5,40

Таблица 3.15. Расчет размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	2015 год	2016 год

1	2	3	4	5	6
1.	Средневзвешенная доходность продаж	$СДП_k$	%	2,81	3,52
2.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии	$Ц_k^{(м)}$	руб./кВтч	1,660	1,73
3.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (22) Методических указаний	$\Delta CH_k^{нас}$	руб./кВтч	0,0191	0
4.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (24) Методических указаний	$\Delta CH_k^{проч}$	руб./кВтч	х	х
5.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (25) Методических указаний	$\Delta CH_k^{потери}$	руб./кВтч	0,1112	0,0279
6.	Сбытовая надбавка			х	х
6.1.	- в первом полугодии	$CH_k^{потери,1н/з}$	руб./кВтч	0,3940	0,1769
6.2.	- во втором полугодии	$CH_k^{потери,2н/з}$	руб./кВтч	0,1769	0,0888

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить сбытовую надбавку электрической энергии на 2016 год для ОАО «Татэнергосбыт» в размере (без НДС):

с 1 января по 30 июня 2016 года

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка, без учета НДС					
		тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данному организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
				до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%
1	ОАО «Татэнергосбыт»	0,3512	0,1769	$4,71\% \times \Pi_j^{э(м)}$	$4,36\% \times \Pi_j^{э(м)}$	$2,97\% \times \Pi_j^{э(м)}$	$1,76\% \times \Pi_j^{э(м)}$

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка, без учета НДС					
		тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данному организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
				до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%
1	ОАО «Татэнергосбыт»	0,3507	0,0888	$5,79\% \times \Pi_j^{э(м)}$	$5,37\% \times \Pi_j^{э(м)}$	$3,66\% \times \Pi_j^{э(м)}$	$2,16\% \times \Pi_j^{э(м)}$

10 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Штром А.Л. озвучил мнение члена Правления по вопросам электроэнергетики Зубовой Н.Д., присланное в письменном виде:

Зубова Н.Д. голосует «против» ввиду непредставления расчетов, экспертного заключения.

Шарафутдинова О.А. ответила, что материалы были направлены электронной почтой в адрес Зубовой Н.Д. и Ассоциации «РП Совет рынка» 10.11.2015. Приглашение на Правление было направлено 01.12.2015.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

5.1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с календарной разбивкой согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан на 2016 год».

В Госкомитет обратился «Уральский» филиал ОАО «Оборонэнергосбыт» (далее – Общество), по вопросу установления сбытовой надбавки на электрическую энергию ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год.

«Уральский» филиал ОАО «Оборонэнергосбыт» расположен по адресу: 620014, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Маршала Жукова, д.6.

Директор филиала – Кочетов Дмитрий Анатольевич.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от

29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.11.2012 № 703 (далее – Методические указания).

Согласно указанным Правилам заключение состоит из следующих частей.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 28.04.2015 исх.№ ИС-53/372 (вх. от 28.04.2015 № 2217). Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами от 05.11.2015 № ИС-53/692, от 24.11.2015 № ИС-53/731.

Обществом представлены расчеты в объеме разработочных таблиц Методических указаний.

К таблицам в качестве обоснований приложены следующие материалы:

1) Положение об оплате труда, мотивации, льготах, компенсациях и других выплатах социального характера (социальном пакете) ОАО «Оборонэнергосбыт»;

2) Штатное расписание, утвержденное приказом №2-ШР от 19.01.2015 на 2016 г.;

3) Обосновывающие документы по затратам на осуществление хозяйственной деятельности на 2016 г.;

4) Сведения о численности, заработной плате и движении работников по форме П-4 за 2014 год (Татаро-Чувашско-Марийское отделение);

5) Бухгалтерская отчетность за 2014 год, за 9 месяцев 2015 года, положение по учетной политике Общества на 2015 г. (с внесением дополнений) в целях бухгалтерского и налогового учета;

6) Иные обосновывающие материалы.

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет ОАО «Оборонэнергосбыт».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским отчетам и формам статистической отчетности ОАО «Оборонэнергосбыт» показывает положительные финансовые результаты.

В целом общество по итогам 2014 года показывает прибыль в размере 83,9 тыс.руб., отдельно по Республике Татарстан бухгалтерская отчетность не составляется.

3. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2014-2016 гг. представлены в таблице:

№п/п	Показатели (в части, относящейся на электрическую энергию)	Ед. изм.	2014	2015	2016	Отклонение 2015/2016 %

1	Объем полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (план), в т.ч.	млн.кВт·ч.	25,214	10,178	10,004	1,01
1.1	Население	млн.кВт·ч.	3,885	2,414	2,210	1,09
1.2	Прочие потребители	млн.кВт·ч.	21,329	6,934	7,251	0,95
1.3	Покупка потерь	млн.кВт·ч.	-	0,830	0,542	1,53

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям и сравнительный анализ динамики расходов.

ОАО «Оборонэнергосбыт» произведен расчет сбытовой надбавки на электрическую энергию на 2016 год исходя из необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в размере 8 811,486 тыс. руб. в т.ч.:

- Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль в размере 7 897,501 тыс. руб.

- Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль в размере 852,279 тыс. руб.

- Необходимая прибыль в размере 61,706 тыс. руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные ОАО «Оборонэнергосбыт» расчеты, и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением № 1178 и Методическими указаниями по расчету сбытовой надбавки.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов, (далее – Прогноз) приняты следующие индексы-дефляторы:

- электрическая энергия –108,6%;
- индексы потребительских цен – 107,4%;

Объемы полезного отпуска электрической энергии потребителям ОАО «Оборонэнергосбыт» приняты на основании утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России (далее – СПБ) на 2016 год (приказ ФАС от 30.11.2015 № 1184/15-ДСП).

Для расчета сбытовой надбавки на 2016 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат). Значения по статьям затрат Общества с разбивкой по периодам представлены в таблице 10.

**Смета расходов для расчета сбытовой надбавки ОАО «Оборонэнергосбыт»
на 2016 год**

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2015 год	Предложение ОАО "Оборонэнергосбыт" на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост (снижение) установленного ГКРТТ на 2016 год к установленному на 2015 год, %
1	2	3	4	5	6
1.	Материальные расходы	33 802,14	95 209,32	43 028,84	1,27
1.1	Материалы	0,00	9 151,65	0,00	0,00
1.2	Топливо и горюче- смазочные материалы	33 802,14	86 057,67	43 028,84	1,27
2.	Амортизационные отчисления	84 563,92	39 126,50	37 373,96	0,44
3.	Расходы на оплату труда	4 444 913,41	3 564 662,03	3 037 211,86	0,68
3.1.	Оплата труда	3 413 911,99	2 737 835,66	2 332 728,00	0,68
3.2.	Отчисления на страховые взносы	1 031 001,42	826 826,37	704 483,86	0,68
4.	Прочие расходы	763 623,89	4 198 503,68	2 763 277,88	3,62
4.1.	Ремонт основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	143 347,12	107 750,20	107 750,20	0,75
4.2.1.	- услуги связи	127 647,83	99 023,21	99 023,21	0,78
4.2.2.	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	13 304,49	8 726,99	8 726,99	0,66
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	1 915,85	0,00	0,00	0,00
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	478,96	0,00	0,00	0,00
4.2.5.	- услуги по сопровождению , поддержке, эксплуатации оборудования и программного обеспечения	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	65 342,46	14 221,03	0,00	0,00
4.4.	Арендная плата	308 299,27	208 761,43	208 761,43	0,68
4.5.	Расходы на подготовку кадров	738,39	2 482,35	0,00	0,00
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	2 839,23	1 565,73	0,00	0,00
4.7.	Расходы на страхование	218 735,42	80 494,78	12 665,30	0,06
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) и другие прочие	10 915,62	1 357 926,55	173 419,37	15,89
	из них:				
4.8.1.	- ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с	10 915,62	10 863,84	10 863,84	1,00

	требованием законодательства				
4.8.2.	- обеспечение различных способов вменения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителям	0,00	162 555,53	162 555,53	0,00
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ	13 406,38	5 396,90	3 332,40	0,25
	в том числе:			0,00	
4.9.1	Налоги и сборы	13 406,38	5 396,90	0,00	0,00
4.9.1	- налог на имущество организаций	7 783,18	2 508,02	2 508,02	0,32
	- транспортный налог	4 361,96	2 730,46	665,97	0,15
	- прочие налоги и сборы , уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	1 261,24	158,41	158,41	0,13
	Прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прочие расходы по филиалу	0,00	2 419 904,71	2 419 904,71	0,00
5.	Итого расходы, связанные с реализацией (п.1 + п.2 + п.3 + п.4)	5 326 903,36	7 897 501,52	5 880 892,53	1,10
6.	Внереализационные расходы всего, в том числе:	280 762,46	852 279,05	130 389,35	0,46
6.1.	убытки прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	Проценты по обслуживанию кредитов	0,00	23 290,61	23 290,61	0,00
6.3.	резерв по сомнительным долгам	0,00	721 889,70	0,00	0,00
	другие внереализационные расходы	280 762,46	107 098,74	107 098,74	0,38
7.	Налоги и платежи за счет прибыли	4 640,11	12 341,13	0,00	0,00
	из них:				
	- налог на прибыль	4 640,11	12 341,13	0,00	0,00
8.	Прибыль на нужды организации	23 194,07	49 364,54	0,00	0,00
8.1.	расходы на социальные нужды	22 833,31	49 364,54	0,00	0,00
8.2.	прибыль на прочие цели, в том числе:	360,75	0,00	0,00	0,00
9.	Необходимая прибыль (п.7+п.8)	27 834,18	61 705,67	0,00	0,00
10.	Необходимая валовая выручка (п.5+п.6+п.9)	5 635 500,00	8 811 486,24	6 011 281,88	1,07

4.1. Затраты на оплату труда.

Фонд оплаты труда (далее - ФОТ) заявлен ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере 2 737,83 тыс.руб., со снижением к ФОТ, утвержденному на 2015 год на 24%.

Госкомитетом фонд заработной платы принят в сумме 2 332,72 тыс.руб. со снижением к установленному уровню 2015 года на 46%, исходя из рассчитанной численности персонала структурного подразделения, в соответствии с методическими указаниями «Нормативы численности промышленно-производственного персонала региональных энергосбытовых компаний», разработанными ОАО «ЦОТЭНЕРГО», утвержденными Председателем Правления ОАО РАО «ЕЭС России». Принятая численность составила 5 чел., со средней заработной платой 36,2 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды приняты с учетом ставок в размере 30,2% от ФОТ и составляют 704,48 тыс. руб.

4.2. Материальные расходы приняты в сумме 43,02 тыс.руб., против предложения организации 95,20 тыс.руб., включают топливо и горюче-смазочные материалы в расчете на одно транспортное средство.

4.3. Амортизационные отчисления приняты в сумме 37,37 тыс.руб., против предложения организации 39,12 тыс.руб., в связи с тем, что по структурному подразделению в расчет принято одно транспортное средство.

4.4. Прочие расходы заявлены в сумме 4 198,50 тыс. руб. Приняты в сумме 2 763,27 тыс.руб. со снижением от заявленных на 1 435,23 тыс.руб. согласно представленным обосновывающим материалам, в том числе:

- услуги связи приняты по предложению организации - 99,02 тыс.руб.,
- услуги вневедомственной охраны приняты по предложению организации – 8,72 тыс.руб.,
- арендная плата, включающая аренду офисного помещения принята по предложению организации – 208,76 тыс.руб.
- расходы на страхование – 12,66 тыс.руб., приняты на обязательное страхование автогражданской ответственности в расчете на одно транспортное средство,
- расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания клиентов приняты в размере - 173,41 тыс.руб., из них учтено ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с требованием законодательства – 10,86 тыс.руб. и обеспечение различных способов внематериальной платы, в том числе без оплаты комиссии потребителям – 162,55 тыс.руб.,
- расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ, включающие налог на имущество, транспортный налог, плату за предельно допустимые выбросы приняты в размере - 3,33 тыс.руб., из них учтен транспортный налог в сумме 0,66 тыс.руб. в расчете на одно транспортное средство., налог на имущество организации 2,50 тыс.руб., плата за предельно допустимые выбросы – 0,15 тыс.руб.

Итого расходы связанные с реализацией приняты в размере 5 880,89 тыс.руб.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика приняты в сумме 130,38 тыс. руб. на услуги банков, против заявленных организацией в размере 852,27 тыс.руб., в связи с исключением затрат на резерв по сомнительным долгам.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и сравнительный анализ динамики расходов

Необходимая прибыль заявлена Обществом в сумме 61,7 тыс .руб.

Госкомитетом необходимая прибыль не принята, в связи с отсутствием обоснования затрат.

Таким образом, экономически обоснованная необходимая валовая выручка составляет 6 011,28 тыс. руб. с ростом к уровню 2015 года на 107% и со снижением от заявленной организацией на 2 800,20 тыс.руб.

6.Анализ соответствия расчета сбытовой надбавки и формы представления предложений нормативно-методическим документам:

Расчет сбытовой надбавки представлен согласно приложений к Методическим указаниям. Обосновывающие к расчету сбытовой надбавки материалы, представлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Исходя из экономически обоснованной суммы необходимой валовой выручки и приказа ФАС от 30.11.2015 № 1184/15-ДСП рассчитана сбытовая надбавка, доходность продаж по подгруппам, коэффициенты параметров деятельности гарантирующего поставщика. Расчеты представлены в таблице 11.

Таблица 3.6. Расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях (МУ)	Единица измерения	Установлено на 2015 год	Установлено на 2016 год
1.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$		х	х
1.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	%	15,00%	14,77%
1.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	%	13,79%	13,57%
1.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	%	0,00%	9,25%
1.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$\text{ДП}_{i,k}^{1n/z}$	%	0,00%	5,36%
2.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования	$\text{ДП}_{i,k}^{2n/z}$		х	х
2.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$\text{ДП}_{i,k}^{2n/z}$	%	14,77%	14,37%
2.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$\text{ДП}_{i,k}^{2n/z}$	%	13,57%	13,20%
2.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$\text{ДП}_{i,k}^{2n/z}$	%	9,25%	8,99%
2.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$\text{ДП}_{i,k}^{2n/z}$	%	5,36%	5,22%
3.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},1n/z}$	кВтч	3 673 269	3 848 252
3.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},1n/z}$	кВтч	2 813 123	2 255 006
3.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},1n/z}$	кВтч	860 146	1 593 246
3.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},1n/z}$	кВтч	0	0
3.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},1n/z}$	кВтч	0	0
4.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},2n/z}$	кВтч	3 260 965	3 403 271
4.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},2n/z}$	кВтч	2 518 921	1 994 255
4.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},2n/z}$	кВтч	742 044	1 409 016
4.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},2n/z}$	кВтч	0	0
4.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$\text{Э}_{i,k}^{\text{проч},2n/z}$	кВтч	0	0
5.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках	$\text{Ц}_k^{\text{э(м)}}$	руб./кВтч	1,720	2,090
6.	Прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) ГП, не относящимися к населению	Э_k	кВтч	7 764 800	7 794 500
7.	Необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех категорий потребителей	НВВ_k	руб.	5 635 500,00	6 011 281,88
8.	Необходимая валовая выручка ГП, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	$\text{НВВ}_k^{\text{нас}}$	руб.	784 969,44	551 350,00
9.	Расчетная необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования для определения коэффициента параметров деятельности ГП	$\text{НВВ}_k^{\text{рез}}$	руб.	2 755 865,52	-948 147,20
10.	Коэффициент параметров деятельности ГП	$\text{К}_k^{\text{рез},1n/z}$			х

10.1.	- в первом полугодии			0,82	4,39
10.2.	- во втором полугодии	$K_k^{рез,2п/г}$		4,39	0,04

Таблица 3.1. Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для группы населения

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в МУ	Единица измерения	Установлено на 2015 год	Установлено на 2016 год
1	Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.	1 191 848,69	539 391,00
2	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.	155 480,55	11 959,00
3	Необходимая прибыль		руб.	9 585,01	0
4	Необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения (НВВ) (п. 1 + п. 2 + п. 3)	$HBB_k^{нас}$	руб.	1 356 914,24	551 350,00
4.1	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	$HBB_{kрасч}^{нас}$	руб.	1 356 914,24	551 350,00
4.2	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению (со знаком "-") из НВВ	$\Delta HBB_k^{нас}$	руб.		
5	Рентабельность (п. 3 / п. 4 x 100 %)		%	0,71%	1,78%
6	Объем электрической энергии, поставляемой населению		кВтч	2 413 700	2 210 000
6.1	- в первом полугодии	$\mathcal{E}_k^{нас,1п/г}$ $\mathcal{E}_k^{нас,2п/г}$	кВтч	1 281 675	1 176 000
6.2	- во втором полугодии		кВтч	1 132 025	1 034 000
7	Максимальная сбытовая надбавка для населения	$CH_k^{нас,мах}$	руб./кВтч		
8	Величина сбытовой надбавки для населения:		руб./кВтч		
8.1	- в первом полугодии	$CH_k^{нас,1п/г}$	руб./кВтч	0,2692	0,3512
8.2	- во втором полугодии	$CH_k^{нас,2п/г}$	руб./кВтч	0,3512	0,1338

Таблица 3.7. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в МУ	Единица измерения	Установлено на 2015 год	Установлено на 2016 год
1	2	3	4	5	6
1	Базовая доходность продаж	$BДП_{i,k}$	%	13,80%	13,80%
2	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нотр}$		1,10	1,10
3	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1,00	1,06
4	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		0,97	0,89
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			х	х
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{рез,1n/z}$		0,82	4,39
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{рез,2n/z}$		10,76	0,04
6.	Доходность продаж			х	х
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	15,00%	14,77%
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	14,77%	14,37%

Таблица 3.9. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в МУ	Единица измерения	Установлено на 2015 год	Установлено на 2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$BДП_{i,k}$	%	12,80%	12,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нотр}$		1,09	1,09
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		0,97	0,89
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			х	х
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{рез,1n/z}$		0,82	4,39
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{рез,2n/z}$		10,76	0,04
6.	Доходность продаж			х	х
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	13,79%	13,57%
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	13,57%	13,20%

Таблица 3.11. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в МУ	Единица измерения	Установлено на 2015 год	Установлено на 2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$BДП_{i,k}$	%	8,80%	8,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нотр}$		1,08	1,08
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		0,97	0,89
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			х	х
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{рез,1n/z}$		0,82	4,39
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{рез,2n/z}$		10,76	0,04
6.	Доходность продаж			х	х
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	0,00%	9,25%
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2n/z}$	%	9,25%	8,99%

Таблица 3.13. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в МУ	Единица измерения	Установлено на 2015 год	Установлено на 2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$BДП_{i,k}$	%	5,20%	5,20%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нотр}$		1,06	1,06
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		0,97	0,89
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП	$K_k^{рез,1n/z}$		х	х
5.1.	- в первом полугодии			0,82	4,39
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{рез,2n/z}$		10,76	0,04
6.	Доходность продаж			х	х
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1n/z}$	%	0,00%	5,36%

6.2.	- во втором полугодии	$\Delta\Pi_{i,k}^{2n/z}$	%	5,36%	5,22%

Таблица 3.15. Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Средневзвешенная доходность продаж	$СДП_k$	%	62,65%	0,56%
2.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии	$Ц_k^{э(м)}$	руб./кВтч	1,91436	2,10771
3.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (22) Методических указаний	$\Delta CH_k^{нас}$	руб./кВтч		
4.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (24) Методических указаний	$\Delta CH_k^{проч}$	руб./кВтч		
5.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (25) Методических указаний	$\Delta CH_k^{потери}$	руб./кВтч		
6.	Сбытовая надбавка			x	x
6.1.	- в первом полугодии	$CH_k^{потери, 1n/z}$	руб./кВтч	0,394	0,1769
6.2.	- во втором полугодии	$CH_k^{потери, 2n/z}$	руб./кВтч	0,1769	0,0117

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

Утвердить сбытовую надбавку электрической энергии на 2016 год для ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере (без НДС):

с 1 января по 30 июня 2016 года

Сбытовая надбавка, без учета НДС					
тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
		до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%
0,3512	0,1769	э(м) $4,39 \cdot 14,77\% \times \Pi_j$	э(м) $4,39 \cdot 13,57\% \times \Pi_j$	э(м) $4,39 \cdot 9,25\% \times \Pi_j$	э(м) $4,39 \cdot 5,36\% \times \Pi_j$

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2016 года

Сбытовая надбавка, без учета НДС					
тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
		до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%
0,1338	0,0117	э(м) $0,04 \cdot 14,37\% \times \Pi_j$	э(м) $0,04 \cdot 13,20\% \times \Pi_j$	э(м) $0,04 \cdot 8,99\% \times \Pi_j$	э(м) $0,04 \cdot 5,22\% \times \Pi_j$

Выступили:

Штром А.Л. озвучил мнение члена Правления по вопросам электроэнергетики Зубовой Н.Д., присланное в письменном виде:

Зубова Н.Д. голосует «против», ввиду непредставления проекта решения, экспертного заключения, расчетов.

Шарафутдинова О.А. ответила, что материалы были направлены электронной почтой в адрес Зубовой Н.Д. и Ассоциации «РП Совет рынка» 10.11.2015. Приглашение на Правление было направлено 01.12.2015.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию

(мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

6.1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с календарной разбивкой согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры», с заявленной мощностью 3 500 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения (далее – Объект).

Заявитель: Исполнительный комитет Сокуровского сельского поселения Лаишевского муниципального района Республики Татарстан. Почтовый адрес: РТ, Лаишевский район, с.Сокуры, ул. Державина, 12а.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, Лаишевский район, с.Сокуры.

Согласно п. 30 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила технологического присоединения), в случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту. При утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного

регулирования тарифов учитываются расходы сетевой организации по осуществлению технологического присоединения заявителя.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения на заявленном уровне напряжения в соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, по причине наличия ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. Необходимо строительство подстанции 110/10 кВ.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 05.11.2015 года № 101т-16/85кт-5367/129кт были приняты документы для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры» (далее - Объект), к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания».

При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Анализ экономической обоснованности размера платы за
технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Точкой присоединения является: проектируемая опора №1 КЛ-10 кВ на участке Заявителя от проектируемой ячейки РУ-10 кВ новой ПС 110 кВ.

ОАО «Сетевая компания» для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Объекта по индивидуальному проекту представило следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний на 3 л. в 1 экз.;
- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний на 1 л. в 1 экз.;
- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью на 1 л. в 1 экз.;
- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия на 7 л. в 1 экз.;
- мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении энергопринимающих устройств на 1 л. в 1 экз.;
- укрупненные сводные сметные расчеты стоимости строительства технологического присоединения на 3 л. в 1 экз.;
- обоснования товарные накладные) к укрупненным сводным сметным расчетам на 12 л. в 1 экз.;
- расчет планируемых затрат на оформление прав на объекты недвижимости в связи с технологическим присоединением Объекта к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» на 9 л. в 1 экз.;
- дополнительный обосновывающий материал на 70 л. в 1 экз., в соответствии с запросом Госкомитета.

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ОАО «Сетевая компания».

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Объекта составляет 149 835 451 руб. (без учета НДС) в ценах 2015 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	76 997
1.1	Вспомогательные материалы	350
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	466
1.3	Оплата труда ППП	15 874
1.4	Отчисления на страховые взносы	4 506

1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	12 816
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	30
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 284
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	11 502
1.5.3.1	услуги связи	274
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	423
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	585
1.5.3.4	плата за аренду имущества	6
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	10 213
1.6	Внереализационные расходы, всего	42 985
1.6.1	- расходы на услуги банков	3
1.6.2	- % за пользование кредитом	-
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	42 982
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	149 758 454
3	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	149 835 451

1.1. В состав расходов на оплату труда включены:

- заработная плата инженера ТП 9 разряда с часовой ставкой 186,7 руб. с общей продолжительностью работ 19,1 часа;
- заработная плата инженера ТП РЭС 8 разряда с часовой ставкой 166,5 руб. с общей продолжительностью работ 1,3 часа;
- заработная плата 2 электромонтеров 4 и 5 разрядов с часовой ставкой 106,3 руб. и 118,8 руб. соответственно с общей продолжительностью работ 1,5 часа;
- расходы на оплату труда персонала (инженера ТП) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 350,81 руб./час с общим временем в пути 4,65 часа;
- расходы на оплату труда персонала (электромонтеров) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 223,23 руб./час и 199,74 руб./час с общим временем в пути 3,1 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате:

- режим работы и условия труда - 12,5 %;
- выслуга лет – 8%;
- текущее премирование – 40%;
- выплаты по итогам года - 24,4%;
- прочие выплаты – 6,22%.

Указанные надбавки определены согласно подпункту 3.4 Отраслевого тарифного соглашения, зарегистрированного Министерством труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан от 25.02.2013 г. № 718 («...Все виды выплат производятся на основании утвержденных в Обществе Положений об оплате труда»). Положение об оплате труда утверждено приказом по компании,

согласовано с Татэлектропрофсоюзом и включены в состав Коллективных договоров структурных подразделений компании.

1.2. В состав другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией (пункт 1.5.3.5) включены: прямые, цеховые и общехозяйственные расходы.

К прямым расходам относятся транспортные расходы, связанные с выполнением мероприятий по подготовке и выдаче технических условий на подключение, по проверке выполнения технических условий Заявителем и составлению акта о технологическом присоединении, при участии в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства Заявителя. Размер указанных затрат составляет прямые затраты – 6 567 руб.

Расчёт данных расходов учитывает: расстояние до объекта Заявителя (31км за один рейс), количество рейсов – 4 выезда, стоимость машино-часа УАЗ 3909 – 424,4 руб./м.час, стоимость километра пробега – 5,6 руб./км, скорость передвижения – 40 км/час, время эксплуатации машины – 4,8 часа (общее) и время фактического выполнения работ – 6,5 часов (общее).

1.3. Процент накладных расходов ОАО «Сетевая компания» на 2015 год составляет 152,4%, из них процент цеховых - 49,3%, процент общезаводских – 103,1%.

Включение величины накладных расходов в расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» осуществлено в отношении мероприятий по технологическому присоединению, не учитывающих работы по строительству объектов электросетевого хозяйства, а именно:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

- осмотр присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

В соответствии с разделом III «Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», утвержденного Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 (далее – Порядок ведения раздельного учета):

- расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг) – прямые расходы, относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг), распределяются по соответствующим видам деятельности.

К прямым расходам в калькуляции стоимости услуг технологического присоединения отнесены заработная плата основных производственных

рабочих, отчисления с заработной платы – страховые взносы в фонды, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования – эксплуатация транспорта;

- расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) – накладные расходы (общепроизводственные и общехозяйственные расходы), распределяются по видам деятельности в соответствии с п.12 Порядка ведения раздельного учета.

С учетом требований вышеуказанного приказа в ОАО «Сетевая компания» на 2015 год утверждена «Методика планирования, учета затрат и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) ОАО «Сетевая компания» (Приказ организации от 31.12.2014 №389). Методикой определен порядок распределения накладных расходов между видами деятельности. Распределение накладных расходов осуществляется пропорционально заработной плате основного производственного персонала, что соответствует п.12 Порядка ведения раздельного учета.

К общепроизводственным расходам отнесены расходы по обслуживанию и управлению производственными структурными подразделениями.

К общехозяйственным расходам отнесены расходы на содержание аппарата управления, не связанные непосредственно с производственным процессом и расходы по сотрудникам, чья деятельность косвенно связана как с оказанием услуг по передаче электроэнергии, так и с оказанием услуг по технологическому присоединению. К данной группе расходов относятся также расходы по содержанию структурных подразделений филиалов, деятельность которых связана с организацией и руководством процессами оказания услуг. Аппарат управления опосредованно участвует в каждом из мероприятий, проводимых в компании в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей к электрическим сетям, а именно проводит методологическую работу, участвует в принятии технических решений по выбору схем присоединения потребителей, обеспечивает внедрение программных продуктов и поддержание их в надлежащем состоянии в целях оперативного осуществления процедур технологического присоединения, участвует в расчетах стоимости технологического присоединения.

Данные расходы, также как и общепроизводственные расходы, распределяются при калькулировании себестоимости услуг пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

Расчет величины накладных расходов произведен следующим образом:

- 1) локальным нормативным актом (Приказ организации от 31.12.2014 №389) установлена база для распределения размера общепроизводственных и общехозяйственных расходов (заработная плата основного производственного персонала).

Весь персонал в компании распределен:

- на персонал, который является непосредственным исполнителем работ, то есть персонал, который напрямую по характеру выполнения работ можно

отнести на оказание услуг по передаче электрической энергии, оказание услуг технологического присоединения, прочих видов услуг;

- персонал, который, в силу исполнения своих должностных обязанностей, напрямую на виды деятельности не относится, такие, как мастер участка, начальник районных электрических сетей, главный инженер районных электрических сетей и т.д.

2) определена общая величина расходов, относимых в состав общепроизводственных, общехозяйственных расходов, исходя из потребностей и производственных планов компании, в соответствии с бюджетом, утвержденным Советом Директоров компании на 2015 год.

3) определена величина накладных расходов в процентах к заработной плате всего производственного персонала, непосредственного участвующего в передаче электрической энергии, оказании услуг технологического присоединения, оказании прочих услуг.

1.4. Прибыль на прочие цели в размере 3 руб. включает в себя расходы на услуги банка, связанные с перечислением заработной платы.

На основании изложенного, расходы на проведение организационно-технических мероприятий ОАО «Сетевая компания», согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний, приняты по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 34 015 руб. в ценах 2015 года.

В соответствии с п.16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, составляет 2 года с даты заключения договора на технологическое присоединение, при условии, что заявитель не нарушает сроки выполнения своих обязательств и, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон.

Согласно Графику проведения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя ТП будет осуществляться по этапам:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю выполняются в 2015 году и рассчитаны в ценах 2015 года;

- разработка сетевой организации проектной документации по строительству «последней мили» будут выполняться в 2016 году;

- выполнение ТУ сетевой организацией, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора и фактическое присоединение будут осуществляться в 2017 году.

Перерасчет фонда оплаты труда персонала, задействованного в осуществлении технологического присоединения, ОАО «Сетевая компания» произведен с учетом индексов потребительских цен промышленной продукции, утвержденными Минэкономразвития РФ от 28.05.2015.

Учитывая изложенное, расходы на проведение организационно-технических мероприятий ОАО «Сетевая компания», согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний, приняты Госкомитетом в размере 36 867 руб. в ценах 2017 года.

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2.1. Согласно выданным техническим условиям для осуществления данного технологического присоединения ОАО «Сетевая компания» необходимо выполнить:

- строительство отпаечной ВЛ-110 кВ от существующей ВЛ-110 кВ Пестрецы-Аэропорт оп.144 до проектируемой ПС 110/10 кВ протяженностью примерно 250 м (монтаж 1 анкерной опоры и 1 промежуточной опоры);

- строительство однотрансформаторной тупиковой подстанции 110 кВ с силовыми трансформаторами 6,3 МВА;

- строительство КЛ-10 кВ от ячейки РУ-10 кВ новой ПС 110/10 кВ до участка заявителя протяженностью примерно 3 880 м, из них 100 м методом ГНБ.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты по указанным мероприятиям и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

2.3. По предложению ОАО «Сетевая компания» укрупненная стоимость строительства ВЛ-110 кВ протяженностью 250 м составляет 2 038 433,1 руб. (в ценах 3 кв. 2015).

Госкомитетом проанализирована стоимость применяемого материала.

2.3.1. Стоимость опоры У110-2 согласно товарной накладной от 29.08.2013 №7705 составляет 673 554,24 руб./шт. в ценах 3 кв. 2013 года. Госкомитетом проанализированы коммерческие предложения стоимости указанной анкерно-угловой опоры. Стоимость варьируется от 666 270 руб./шт. до 847 980 руб./шт. в текущих ценах.

При расчете Госкомитетом стоимость опоры принята по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 673 554,24 руб./шт.

2.3.2. Стоимость фундамента ФЗ-А согласно товарной накладной от 10.10.2014 №17190 составляет 54 092 руб./шт.

Проанализировав коммерческие предложения по стоимости указанного фундамента, стоимость принята по предложению ОАО «Сетевая компания» как соответствующая средней цене коммерческих предложений.

2.3.3. Согласно п.13 Методических указаний и письму ФСТ России от 06.06.2014 №ЕП-6257/14 Госкомитетом исключены затраты на разработку сетевой организацией проектной документации в размере 183 992 руб. в текущих ценах, в т.ч. стоимость проектных работ, экспертизу проектной документации.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом

в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

На основании изложенного Госкомитетом произведен перерасчет сводного сметного расчета на строительство ВЛ-110 кВ. Расходы на строительство составят 1 854 441 руб. в текущих ценах.

2.4. По предложению ОАО «Сетевая компания» укрупненная стоимость строительства КЛ-10 кВ протяженностью 3,88 км (из них 100 м ГНБ) составляет 9 890 067 руб. (в ценах 3 кв. 2015).

Расчет стоимости прокладки КЛ выполнен на основе объекта-аналога – «СНТ сад №2 КАПО им.С.П.Горбунова».

2.4.1. Строительство 2КЛ осуществляется с использованием бронированного кабеля марки АББл.

По предложению ОАО «Сетевая компания», согласно информации о стоимости ТМЦ по лоту 2015/5-52 от 10.08.2015, стоимость кабеля указанной марки составляет 1 247,25 руб.м.

Согласно коммерческим предложениям стоимость кабеля ААБл 3х240 кВ составляет от 1 229 руб./м в текущих ценах. Госкомитетом стоимость указанного кабеля принята по предложению ОАО «Сетевая компания», как соответствующая средней цене коммерческих предложений.

2.4.2 Госкомитетом проанализирована стоимость концевых (КНтп-10-150/240) и соединительных (Стп-10-150/240-Л) муфт. Согласно информации о стоимости ТМЦ по лоту 2015/5-52 от 10.08.2015 ОАО «Сетевая компания», стоимость указанных муфт составляет 3 010 руб./шт. и 4 720 руб./шт. соответственно.

Госкомитетом проанализированы стоимости указанных муфт по коммерческим предложениям. Средняя стоимость указанной концевой муфты составляет 3 315 руб./шт., указанной соединительной муфты – 4 730 руб./шт.

После произведенного анализа Госкомитетом стоимость указанных муфт приняты по предложению организации, как соответствующая средней цене коммерческих предложений.

2.4.3. Производство работ методом ГНБ.

По предложению ОАО «Сетевая компания» стоимость производства работ методом ГНБ протяженностью 100 м составляет 531 195 руб. или 5 311,95 руб./п.м.

Локальный сметный расчет составлен по территориальным единичным расценкам и территориальному сборнику средних сметных цен на материалы, изделия и конструкции.

Госкомитетом произведен анализ коммерческих предложений по прокладке труб методом ГНБ диаметром прокола от 160 мм по г.Казани и городам РТ. Стоимость указанных работ составляет от 5 563 руб./п.м (земляные работы, сварка труб, стоимость трубы, аренда спецтехники).

Госкомитетом протяженность ГНБ принята по предложению организации, в связи с тем, что указанная протяженность соответствует ширине охранной зоны линий и сооружений связи и линий и сооружений радиофикации, согласно Публичной кадастровой карте.

На основании изложенного, Госкомитетом стоимость прокладки кабеля методом ГНБ, протяженностью 100 м принята по предложению организации в размере 531 195 руб.

2.4.4. Согласно п.13 Методических указаний и письму ФСТ России от 06.06.2014 №ЕП-6257/14 исключены затраты, связанные с разработкой сетевой организацией проектной документации, в размере 775 476 руб. в текущих ценах, в т.ч. стоимость проектных работ, экспертизу проектной документации.

Данные затраты подлежат включению в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии, согласно Основам ценообразования.

На основании изложенного, после корректировок произведенных Госкомитетом, общая стоимость работ по строительству КЛ-10 кВ в текущих ценах составит 9 114 590 руб.

2.5. По предложению ОАО «Сетевая компания» стоимость строительства ПС 110/10 кВ согласно укрупненному сводному сметному расчету составляет 137 829 956 руб., где стоимость строительно-монтажных работ составляет 28 019 306 руб., оборудование - 82 044 686 руб., прочие расходы (ПИР, оформление прав собственности, ПНР и т.д.) – 27 765 964 руб.

2.5.1. В состав стоимости строительно-монтажных работ в размере 28 019 306 руб., включены работы: монтаж свай, фундаменты под оборудование, отопление и вентиляция ОПУ, наружное освещение, внутреннее освещение ОПУ, затраты на благоустройство территории под ПС и т.д.

В качестве обоснования стоимости строительства ПС 110/10 кВ ОАО «Сетевая компания» представлены акты о приемке выполненных работ по объекту-аналогу «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Высокая Гора». При расчете посредством объекта-аналога исключены стоимость устанавливаемого на объекте-аналоге оборудования, демонтажных работ и работ, производимых в рамках реконструкции подстанции. Имеется положительное заключение государственной экспертизы на проектную документацию от 27.09.2013 №16-1-4-0518-13 по указанному объекту-аналогу.

Госкомитетом проанализированы акты выполненных работ по объекту-аналогу по каждому указанному виду работ. Стоимость строительно-монтажных работ по предложению организации не превышает стоимости строительства по актам выполненных работ.

Госкомитетом стоимость строительно-монтажных работ принята по предложению организации в размере 28 019 306 руб.

2.5.2. Стоимость оборудования по предложению ОАО «Сетевая компания» составляет 82 044 686 руб. подтверждена товарными накладными, счетами-фактурами, коммерческими предложениями заводов-изготовителей (Группа СвердловЭлектро, ОАО «Свердловэлектроремонт», ООО «ИНВЕНТ Электро», Заинский завод металлоконструкций-Тимер, ООО «НПП Бреслер»).

Стоимость оборудования принята в размере 82 044 686 руб. по предложению ОАО «Сетевая компания».

2.5.3. Согласно п.13 Методических указаний и письму ФСТ России от 06.06.2014 №ЕП-6257/14 исключены затраты, связанные с разработкой сетевой организацией проектной документации, в размере 8 359 710 руб. в текущих ценах, в т.ч. стоимость проектных работ, экспертизу проектной документации.

Данные затраты подлежат включению в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии, согласно Основам ценообразования.

На основании изложенного, Госкомитетом произведен перерасчет укрупненного сводного сметного расчета стоимости строительства ПС 110/10 кВ, что составило 129 470 246 руб. в ценах 2015 года.

2.6. Мероприятия по строительству будут осуществляться в 2017 году. Госкомитетом осуществлен перевод затрат в цены 2017 года в соответствии с индексами-дефляторами по разделу «Строительство», утвержденными Минэкономразвития РФ от 26.10.2015 (с изм. от 30.11.2015), на 2015-2016 равному – 104,9% и 2016-2017 года равному – 105,8%, что составило:

	Мероприятия	2015 год, руб.	2017 год, руб.
1.	Затраты на строительство воздушной линии	1 854 441	2 058 137
2.	Затраты на строительство кабельной линии	9 114 590	10 115 755
3.	Затраты на строительство подстанции уровнем напряжения 110/10 кВ	129 470 246	143 691 517
	ИТОГО строительство:	140 439 278	155 865 409
4.	Затраты на организационно-технические мероприятия	34 015	36 867
	ИТОГО:	140 473 293	155 902 276

На основании изложенного, расходы на технологическое присоединение составляют 155 902 276 руб. в ценах 2017 года (без учета НДС)(Таблица 12).

Таблица 12

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры»

руб. (без учета НДС), в ценах 2017 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	155 902 276
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	17 044
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5 371
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 633
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	1 854
1.4.	Цеховые расходы	2 650
1.5.	Общехозяйственные расходы	5 534
1.6.	Прибыль, в том числе:	2
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», всего, в т.ч.	155 865 409
3.1.	Строительство воздушных линий	2 058 137
3.2.	Строительство кабельных линий	10 115 755
3.3.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	143 691 517
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	7 749
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2 019
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	614
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	2 039
4.4.	Цеховые расходы	996
4.5.	Общехозяйственные расходы	2 080
4.6.	Прибыль в том числе:	1
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	1
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	5 713
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 299
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	395
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	2 039
5.4.	Цеховые расходы	641
5.5.	Общехозяйственные расходы	1 339
5.6.	Прибыль в том числе:	0
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	6 362
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 622
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	493
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	1 775
6.4.	Цеховые расходы	800
6.5.	Общехозяйственные расходы	1 671
6.6.	Прибыль в том числе:	1
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	1

2.7. Согласно Правилам в состав платы не включаются затраты на монтаж телемеханики и АСКУЭ. Стоимость указанных работ составляет 4 774 021 руб. В указанную стоимость включены работы по монтажу оборудования и ее стоимость.

Указанные расходы в сумме 4 774 021 руб. подлежат включению в состав необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования).

2.8. В стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (Приложение 2 Методических указаний, представленное ОАО «Сетевая компания») имеется статья затрат «Прибыль на прочие цели» в размере 42 982 руб., учитывающая затраты на выполнение работ по установлению границы и/или внесению изменений в границы охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

Состав расходов «последней мили», включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с мероприятиями, указанными в приложении №1 Методических указаний. При этом указанные расходы в приложении отсутствуют. Учитывая изложенное, включение указанных расходов в состав платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не предоставляется возможным.

На основании изложенного, указанные затраты в размере 42 982 руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение.

Данные затраты подлежат включению в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии, согласно Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Исходя из изложенного, Госкомитетом необходимая валовая выручка по технологическому присоединению ОАО «Сетевая компания» ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры», принята в размере 155 902 276 руб. в ценах 2017 года (без учета НДС).

Таблица. Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

руб. (без учета НДС), в ценах 2017 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению	ОАО «Сетевая компания»	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий на технологическое присоединение, не связанных со строительством	36 867	36 867
2.	Расходы на строительство «последней мили»:	168 756 458	155 865 409
2.1.	Строительство воздушных линий	2 291 412	2 058 137
2.2.	Строительство кабельных линий	11 120 060	10 115 755
2.3.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	155 264 966	143 691 517
3.	Прочие расходы, не включаемые в состав строительства*	48 614	-
4.	Итого расходы на технологическое присоединение	168 761 920	155 902 276

* - затраты на выполнение работ по установлению границы и/или внесению изменений в границы охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры», с заявленной мощностью 3 500 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 155 902 276 руб. (без учета НДС) в ценах 2017 года.

2. Отразить в решении Госкомитета расходы ОАО «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры», не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 14 136 181 руб. в текущих ценах.

3. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» ТП 10/0,4 кВ, необходимой для электроснабжения промышленной площадки «Сокуры» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Борин А.В. заявил, что Исполнительный комитет Сокуровского сельского поселения Лаишевского муниципального района отзывает из ОАО «Сетевая компания» своё заявление на технологическое присоединение.

8. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ, необходимого для электроснабжения завода ОАО «Нэфис-Биопродукт».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ, необходимого для электроснабжения ОАО «Нэфис-Биопродукт», с заявленной мощностью 8900 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ОАО «Нэфис-Биопродукт»: Республика Татарстан, Лаишевский район, с.Усады, ул.Ласковая,1. Генеральный директор – Дорохова Наталья Ивановна.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, Лаишевский район, с.Усады.

Согласно п. 30 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила технологического присоединения), в случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту. При утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов учитываются расходы сетевой организации по осуществлению технологического присоединения заявителя.

Расчет данной платы за технологическое присоединение осуществлен по индивидуальному проекту, в связи с отсутствием технической возможности согласно техническим условиям – ограничением на максимальную мощность в точке присоединения и необходимостью реконструкции существующих объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» были приняты документы для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ЦРП-10 кВ, необходимого для электроснабжения ОАО «Нэфис-Биопродукт» (далее - Объект), к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания».

При рассмотрении представленных материалов, экспертная группа руководствовалась действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы

оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Анализ экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Точками присоединения являются I с.ш. и II с.ш. РУ-10 кВ новой ПС 110 кВ.

ОАО «Сетевая компания» для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Объекта по индивидуальному проекту представило следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний на 3 л. в 1 экз.;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний на 1 л. в 1 экз.;

- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью на 1 л. в 1 экз.;

- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия на 8 л. в 1 экз.;

- мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении энергопринимающих устройств на 1 л. в 1 экз.;

- укрупненные сводные сметные расчеты стоимости строительства и реконструкции для создания условий технологического присоединения на 8 л. в 1 экз.;

- обоснования (акты о приемке выполненных работ по объектам-аналогам, товарные накладные) к укрупненным сводным сметным расчетам на 466 л. в 1 экз.;

- расчет планируемых затрат на оформление прав на объекты недвижимости в связи с технологическим присоединением Объекта к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» на 1 л. в 1 экз.;

- дополнительный обосновывающий материал на 896 л. в 1 экз., в соответствии с запросом Госкомитета.

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ОАО «Сетевая компания».

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Объекта составляет 970 895 935 руб. (без учета НДС) в ценах 2015 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	218 461
1.1	Вспомогательные материалы	339
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	451
1.3	Оплата труда ППП	15 365
1.4	Отчисления на страховые взносы	4 361
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	10 799
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	29
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 243
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	9 527
1.5.3.1	услуги связи	265
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	410
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	966
1.5.3.4	плата за аренду имущества	6
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	7880
1.6	Внереализационные расходы, всего	187 146
1.6.1	- расходы на услуги банков	3
1.6.2	- % за пользование кредитом	-
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	187 143
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	970 677 475
3	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	970 895 935

1.1. В состав расходов на оплату труда включены:

- заработная плата инженера ТП 9 разряда с часовой ставкой 186,7 руб. с общей продолжительностью работ 21,4 часа;
- заработная плата инженера ТП РЭС 8 разряда с часовой ставкой 166,5 руб. с общей продолжительностью работ 1,3 часа;
- заработная плата 2 электромонтеров 4 и 5 разрядов с часовой ставкой 106,3 руб. и 118,8 руб. соответственно с общей продолжительностью работ 1,5 часа;
- расходы на оплату труда персонала (инженера ТП) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 350,81 руб./час с общим временем в пути 0,8 часа;

- расходы на оплату труда персонала (электромонтеров) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 223,23 руб./час и 199,74 руб./час с временем в пути 0,79 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате:

- режим работы и условия труда - 12,5 %;
- выслуга лет – 8%;
- текущее премирование – 40 %;
- выплаты по итогам года - 24,4%;
- прочие выплаты – 6,22 %.

Указанные надбавки определены согласно подпункту 3.4 Отраслевого тарифного соглашения, зарегистрированного Министерством труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан от 25.02.2013 г. № 718 (« ...Все виды выплат производятся на основании утвержденных в Обществе Положений об оплате труда»). Положение об оплате труда утверждено приказом по компании, согласовано с Татэлектропрофсоюзом и включены в состав Коллективных договоров структурных подразделений компании.

1.2. В состав другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией (пункт 1.5.3.5) включены прямые транспортные расходы, связанные с выполнением мероприятий по подготовке и выдаче технических условий на подключение, по проверке выполнения технических условий Заявителем и составлению акта о технологическом присоединении, при участии в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства Заявителя. Размер указанных затрат составляет: прямые затраты – 4 750 руб.

Расчёт данных расходов учитывает: расстояние до объекта Заявителя (16 км за один рейс), количество рейсов – 4 выезда, стоимость машино-часа ГАЗ 33023-405 – 440,5 руб./м.час, стоимость километра пробега – 4,92 руб./км, скорость передвижения – 40 км/час, время эксплуатации машины – 4,2 часа (общее) и время фактического выполнения работ – 6,7 часов (общее).

1.3. Процент накладных расходов ОАО «Сетевая компания» на 2015 год составляет 152,4%, из них процент цеховых - 49,3%, процент общезаводских – 103,1%.

Включение величины накладных расходов в расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» осуществлено в отношении мероприятий по технологическому присоединению, не учитывающих работы по строительству объектов электросетевого хозяйства, а именно:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;
- осмотр присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

В соответствии с разделом III «Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», утвержденного Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 (далее – Порядок ведения раздельного учета):

- расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг) – прямые расходы, относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг), распределяются по соответствующим видам деятельности.

К прямым расходам в калькуляции стоимости услуг технологического присоединения отнесены заработная плата основных производственных рабочих, отчисления с заработной платы – страховые взносы в фонды, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования – эксплуатация транспорта;

- расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) – накладные расходы (общепроизводственные и общехозяйственные расходы), распределяются по видам деятельности в соответствии с п.12 Порядка ведения раздельного учета.

С учетом требований вышеуказанного приказа в ОАО «Сетевая компания» на 2015 год утверждена «Методика планирования, учета затрат и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) ОАО «Сетевая компания» (Приказ организации от 31.12.2014 №389). Методикой определен порядок распределения накладных расходов между видами деятельности. Распределение накладных расходов осуществляется пропорционально заработной плате основного производственного персонала, что соответствует п.12 Порядка ведения раздельного учета.

К общепроизводственным расходам отнесены расходы по обслуживанию и управлению производственными структурными подразделениями.

К общехозяйственным расходам отнесены расходы на содержание аппарата управления, не связанные непосредственно с производственным процессом и расходы по сотрудникам, чья деятельность косвенно связана как с оказанием услуг по передаче электроэнергии, так и с оказанием услуг по технологическому присоединению. К данной группе расходов относятся также расходы по содержанию структурных подразделений филиалов, деятельность которых связана с организацией и руководством процессами оказания услуг. Аппарат управления опосредованно участвует в каждом из мероприятий, проводимых в компании в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей к электрическим сетям, а именно проводит методологическую работу, участвует в принятии технических решений по выбору схем присоединения потребителей, обеспечивает внедрение программных продуктов и поддержание их в надлежащем состоянии в целях

оперативного осуществления процедур технологического присоединения, участвует в расчетах стоимости технологического присоединения.

Данные расходы нельзя напрямую отнести к расходам по определенному виду деятельности, в связи с чем, они также как и общепроизводственные расходы распределяются при калькулировании себестоимости услуг пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

1.4. Прибыль на прочие цели в размере 3 руб. включает в себя расходы на услуги банка, связанные с перечислением заработной платы.

На основании изложенного, расходы на проведение организационно-технических мероприятий ОАО «Сетевая компания», согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний, приняты по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 31 318 руб.

Согласно Графику проведения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя ТП будет осуществляться по этапам:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю выполняются в 2015 году и рассчитаны в ценах 2015 года;
- разработка сетевой организации проектной документации по строительству «последней мили» будут выполняться в 2016 году;
- выполнение ТУ сетевой организацией, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора и фактическое присоединение будут осуществляться в 2017 году.

Перерасчет фонда оплаты труда персонала, задействованного в осуществлении технологического присоединения, произведен ОАО «Сетевая компания» с учетом индексов потребительских цен, утвержденными Минэкономразвития РФ от 28.05.2015, на 2015-2017 (2015-2016 гг. равный 107% и 2016-2017 гг. равный 106,5%), что составит 33 507 руб.

Учитывая изложенное, расходы на проведение организационно-технических мероприятий ОАО «Сетевая компания», согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний, приняты Госкомитетом в размере 33 507 руб. в ценах 2017 года.

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Согласно выданным техническим условиям для осуществления данного технологического присоединения ОАО «Сетевая компания» необходимо выполнить:

а) реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Центральная с установкой двух дополнительных ячеек 110 кВ;

б) строительство двух КЛ 110 кВ от ячеек 110 кВ до новой ПС 110 кВ ориентировочной длиной 2х4 000 м из них ГНБ 2х1 900 м;

в) строительство новой ПС 110/10 кВ с трансформаторами 2х10 000 кВА.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты по указанным мероприятиям и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

2.1. Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Центральная с установкой двух дополнительных ячеек 110 кВ по укрупненному расчету составляет 50 809 565 руб. в текущих ценах. В указанную стоимость включены работы по установке фундаментов под устанавливаемое оборудование, стоимость оборудования и монтаж.

Также, в связи с установкой новых ячеек, необходима реконструкция релейной защиты и автоматики, АИИС КУЭ на ПС Центральная в размере на 40 981 640 руб. и монтаж телемеханики, релейной защиты и АСКУЭ на новой ПС в размере 34 882 879 руб.

Согласно п.13 Методических указаний указанные затраты не включаются в состав платы за технологическое присоединение. Указанные расходы в сумме 126 674 084 руб. в текущих ценах подлежат включению в состав необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования).

2.2. По предложению ОАО «Сетевая компания» укрупненная стоимость строительства 2КЛ-110 кВ протяженностью 2х4 000 м (из них 1 900 м ГНБ) составляет 591 637 540 руб.

В качестве обоснования стоимости ОАО «Сетевая компания» представлено положительное заключение экспертизы по объекту-аналогу «Реконструкция ВЛ-110 кВ «Центральная-Восточная» с переводом на КЛ-110 кВ» (в ценах 3 кв. 2012 года), за исключением оборудования и замены стоимости материалов на текущие цены.

2.2.1. Строительство КЛ осуществляется с использованием кабеля из сшитого полиэтилена марки АПвПу 1х800-95/110 кВ.

Согласно ценовому предложению стоимость указанного кабеля составляет 3 742,5 руб./м в текущих ценах. Госкомитетом стоимость указанного кабеля принята по ценовому предложению завода-изготовителя.

Также Госкомитетом проанализирована стоимость концевых муфт и соединительных муфт, представленных ОАО «Сетевая компания». Стоимость указанных муфт принята Госкомитетом по предложению ОАО «Сетевая компания», что соответствует ценовому предложению завода-изготовителя.

2.2.2. Производство работ методом ГНБ.

По предложению ОАО «Сетевая компания» стоимость производства работ методом ГНБ диаметром трубы 630 мм общей протяженностью 2х1900 м составляет 247 208 129 руб. (65 055 руб./п.м с учетом стоимости трубы).

Госкомитетом проанализированы затраты на ГНБ. Локальная смета составлена по территориальным единичным расценкам.

ОАО «Сетевая компания» в качестве обоснования трассировки прокладки кабельной линии представлены генеральный план по объекту-аналогу.

Также Госкомитетом произведен анализ работ по устройству переходов через автодороги методом ГНБ по акту выполненных работ №10-2 от 21.10.2014, где стоимость работ методом ГНБ составляет 33 970 руб./п.м без стоимости трубы.

Госкомитетом протяженность участков принята из расчета 2 прокола по 1 670 м (2х45 м – переход под дорогой вдоль Оренбургского тракта в районе АЗС пос.Урняк, 2х50 – проход под газопроводом, 2х175 м – переход под дорогой Оренбургский тракт вдоль пос.Урняк, М-14, «Лесной городок», 2х1 100 м –вдоль жилого комплекса М-14 и на подходе к территории заявителя – 2х300 м). Прокол 230 м вдоль «Регионального распределительного центра группы компаний Х5 групп» при подходе к территории не обоснован.

По предложению ОАО «Сетевая компания» стоимость трубы составляет 19 541 руб./п.м. Госкомитетом проанализирована стоимость трубы диаметром 630 мм по коммерческим предложениям, средняя стоимость трубы составляет 11 529 руб./п.м.

На основании изложенного, Госкомитетом стоимость производства работ методом ГНБ принята в размере 45 499 руб./п.м или 151 966 660 руб. за прокол 2х1 670 м.

2.2.3. Затраты на благоустройство кабельной линии площадью 6 300 кв.м (3 м - ширина траншеи, протяженностью прокладки КЛ в траншее - 2 100 м) составляют 967 501,76 руб. Госкомитетом протяженность кабельной линии, прокладываемой в траншее открытым способом, принята в размере 2 330 м, в связи с чем, площадь озеленения составляет 6 990 кв.м.

Госкомитетом произведен перерасчет стоимости благоустройства, что составило 1 073 466 руб.

2.2.4. Согласно п.13 Методических указаний и письму ФСТ России от 06.06.2014 №ЕП-6257/14 Госкомитетом исключены затраты на разработку сетевой организацией проектной документации в размере 35 578 870 руб. в текущих ценах, в т.ч. стоимость проектных работ, экспертизу проектной документации.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

На основании изложенного, после корректировок произведенных Госкомитетом, общая стоимость работ по строительству КЛ-110 кВ в текущих ценах составляет 445 651 865 руб.

2.3. По предложению ОАО «Сетевая компания» стоимость строительства ПС 110/10 кВ согласно укрупненному сводному сметному расчету составляет 379 039 935 руб., где стоимость общестроительно-монтажных работ составляет 55 534 924 руб., оборудование - 249 881 541 руб., прочие расходы (ПИР, оформление прав собственности, ПНР и т.д.) – 73 623 470 руб.

В качестве обоснования стоимости строительства ПС 110/10 кВ ОАО «Сетевая компания» представлены акты о приемке выполненных работ по объекту-аналогу «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Горки». При расчете посредством объекта-аналога приняты такие виды работ как: общестроительные и электромонтажные работы, наружные сети связи,

наружные сети водопровода и канализации, благоустройство и озеленение. Имеется положительное заключение государственной экспертизы на проектную документацию от 30.05.2011 №16-1-4-0228-11 по указанному объекту-аналогу.

2.3.1. В состав стоимости общестроительно-монтажных работ на ПС в размере 55 534 924 руб., включены работы: монтаж свай, фундаменты под ПС и оборудование, затраты на строительство ЗРУ, монтаж металлоконструкций, прокладка внутреннего водопровода и канализации, отопление и вентиляция, монтаж высоковольтного и низковольтного электрооборудования, кабельное хозяйство, канализация связи, электроснабжение подстанции, и т.д.

Госкомитетом стоимость строительно-монтажных работ принята в размере 55 534 924 руб. по предложению ОАО «Сетевая компания».

2.3.2. Стоимость оборудования, устанавливаемого в новой ПС 110/10 кВ, подтверждена товарными накладными, коммерческими предложениями заводов-изготовителей (Группа СвердловЭлектро, ЗАО «ЗЭТО» (металлоконструкции и жесткая ошиновка, ООО «АББ») по объекту-аналогу «Реконструкция ПС 110/10 кВ Кировская» (год реконструкции - 2014).

Согласно материалам ОАО «Сетевая компания» стоимость устанавливаемого в ПС оборудования составляет 249 881 540,94 руб.

2.3.3. Согласно п.13 Методических указаний исключены затраты, связанные с разработкой сетевой организацией проектной документации, в размере 22 389 021 руб. в текущих ценах, в т.ч. стоимость проектных работ, экспертизу проектной документации.

Данные затраты подлежат включению в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии, согласно Основам ценообразования.

2.3.4. Согласно расчету стоимости по строительству ПС 110/10 кВ в составе платы учитываются расходы на оформление прав на объекты недвижимости в размере 7 094 307,21 руб., связанные с выкупом земельного участка под строительство подстанции у Заявителя.

В связи с тем, что указанный земельный участок необходим для строительства ПС в целях осуществления технологического присоединения Заявителя, Госкомитетом считает, что указанные затраты на выкуп земельного участка подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение.

2.3.5. Также согласно расчету стоимости в составе платы учитываются командировочные расходы в размере 2 818 393,88 руб. Обосновывающие документы в качестве подтверждения расходов и необходимость указанных затрат ОАО «Сетевая компания» не представлены.

На основании изложенного, планируемые затраты на командировочные расходы в размере 2 818 393,88 руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение.

На основании изложенного, Госкомитетом произведен перерасчет укрупненного сводного сметного расчета стоимости строительства ПС 110/10 кВ, что составило 353 741 976 руб. в ценах 2015 года.

2.4. В стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (Приложение 2 Методических указаний, представленное

ОАО «Сетевая компания») имеется статья затрат «Прибыль на прочие цели» в размере 187 143 руб., учитывающая затраты на затраты на формирование технических паспортов, технических планов, работы по установлению охранных зон, государственная регистрация.

Состав расходов «последней мили», включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с мероприятиями, указанными в приложении №1 Методических указаний. Расходы, связанные с оформлением завершеного строительства объекта электросетевого хозяйства, необходимые для ввода объекта в эксплуатацию не включаются в состав платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Данные затраты подлежат включению в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии, согласно Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

На основании изложенного, указанные затраты в размере 187 143 руб. в текущих ценах исключены из состава платы за технологическое присоединение.

2.5. Мероприятия по строительству будут осуществляться в 2017 году. Госкомитетом осуществлен перевод затрат в цены 2017 года в соответствии с индексами-дефляторами по разделу «Строительство», утвержденными Минэкономразвития РФ от 23.05.2015, на 2015-2016 равному – 106,2% и 2016-2017 года равному – 106,5%, что составило:

	Мероприятия	2015 год, руб.	2017 год, руб.
1.	Затраты на строительство кабельной линии	445 651 865	504 045 629
2.	Затраты на строительство подстанции уровнем напряжения 110/10 кВ	353 741 976	400 092 787
	ИТОГО строительство:	799 393 841	904 138 416
3.	Затраты на организационно-технические мероприятия	31 318	33 507
	ИТОГО:	799 425 159	904 171 923

На основании изложенного, Госкомитетом произведен перерасчет необходимой валовой выручки по данному технологическому присоединению, что составило 904 171 923 руб. ценах 2017 года.

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ
ОАО «Нэфис-Биопродукт»
руб. (без учета НДС), в ценах 2017 года**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	904 171 923
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	18 105
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5 912
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 797
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	1 386
1.4.	Цеховые расходы	2 917
1.5.	Общехозяйственные расходы	6 092
1.6.	Прибыль, в том числе:	2
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	
2.1.	Строительство кабельных линий	-
2.2.	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», всего, в т.ч.	904 138 416
3.1.	Строительство кабельных линий	504 045 629
3.2.	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	400 092 787
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	6 301
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 716
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	522
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	1 448
4.4.	Цеховые расходы	847
4.5.	Общехозяйственные расходы	1 768
4.6.	Прибыль в том числе:	1
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	1
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	4 375
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	996
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	303
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	1 557
5.4.	Цеховые расходы	492
5.5.	Общехозяйственные расходы	1 027
5.6.	Прибыль в том числе:	0
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	4 726
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 256
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	382
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	1 174
6.4.	Цеховые расходы	620
6.5.	Общехозяйственные расходы	1 294
6.6.	Прибыль в том числе:	0
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	0

Таблица. Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.
руб. (без учета НДС), в ценах 2017 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению	ОАО «Сетевая компания»	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий на технологическое присоединение, не связанных со строительством	33 507	33 507
2.	Расходы на строительство «последней мили»:	1 095 165 350	904 113 478
2.2.	Строительство кабельных линий	666 603 184	504 045 629
3.	Расходы на строительство ПС 110/10 кВ	428 562 166	400 092 787
4.	Прочие расходы, не включаемые в состав строительства*	211 664	0
5.	Итого расходы на технологическое присоединение	1 097 967 143	904 171 923

* - расходы на оформление прав объекты недвижимости для ввода в эксплуатацию завершеного объекта строительства.

Исходя из изложенного, Госкомитетом необходимая валовая выручка по технологическому присоединению ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ ОАО «Нэфис-Биопродукт» принята в размере 904 171 923 руб. в ценах 2017 года (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ ОАО «Нэфис-Биопродукт» с заявленной мощностью 8 900 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 904 171 923 руб. (без учета НДС) в ценах 2017 года.

2. Отразить в решении Госкомитета расходы ОАО «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения ЦРП-10 кВ ОАО «Нэфис-Биопродукт», не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 184 829 118 руб. в текущих ценах.

3. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

11 ноября 2015 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ, необходимого для электроснабжения завода ОАО «Нэфис-Биопродукт» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зиннуров Д.Р. заявил, что ОАО «Нэфис-Биопродукт» не согласно с выданными ОАО «Сетевая компания» техническими условиями, не согласно с необходимостью строительства новой подстанции.

Штром А.Л. пояснил, что если организация сомневается в требованиях ОАО «Сетевая компания», то за разъяснениями по наличию/отсутствию технической возможности присоединения заявитель в праве обратиться в Ростехнадзор.

Зарипов М.Р. предложил ОАО «Нэфис-Биопродукт» отозвать своё заявление и разобраться в ситуации.

Шакирзянова И.Х. отметила, что рассматриваемое тарифное дело открыто в июне 2015 года. В сентябре состоялось рабочее совещание, на котором ОАО «Нэфис-Биопродукт» было предложено согласовать с ОАО «Сетевая компания» мероприятия по технологическому присоединению, либо рассмотреть возможность разработки проектно-сметной документации, если есть сомнения в части стоимости и перечне мероприятий. До настоящего времени ОАО «Нэфис-Биопродукт» решение не принято.

Штром А.Л. сказал, что решение Госкомитета не обязывает организацию заключать договор на техприсоединение, поэтому если ОАО «Нэфис-Биопродукт» в срок до 14.12.2015 не отзовёт своё заявление из ОАО «Сетевая компания», то решение по вопросу «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ, необходимого для электроснабжения завода ОАО «Нэфис-Биопродукт» будет принято на следующем заседании Правления.

Решили:

8.1. С учетом высказанных предложений отложить принятие решения по вопросу «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ЦРП-10 кВ, необходимого для электроснабжения завода ОАО «Нэфис-Биопродукт» до следующего заседания Правления.

9. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, сетевых организаций».

Госкомитет рассмотрел обращения 16 сетевых организаций по вопросу установления ставок платы и стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС), формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2016 год.

Расчет ставок платы за технологическое присоединение и расчет стандартизированных тарифных ставок выполнены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

1. ОАО «Сетевая компания» на 2016 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления ставок платы и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» на 2016 год.

Объем максимальной мощности на 2016 год составляет 532 237,78 кВт, количество заявок составляет 25 790 штук, из них 21 497 штук – заявители льготной категории (до 15 кВт включительно) с заявленной мощностью 266 490,48 кВт. Количество заявок свыше 15 кВт составляют 4 293 штуки и заявленная мощность - 265 747,30 кВт.

Плановые экономически обоснованные расходы ОАО «Сетевая компания» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям для целей расчета размера платы за технологическое присоединение определены путем расчета необходимой валовой выручки (далее - НВВ) с учетом ожидаемого факта 2015 года, в соответствии с Приложением 3 Методических указаний, и требований по ведению раздельного учета расходов по видам деятельности. Размер необходимой валовой выручки по предложению ОАО «Сетевая компания» составляет 3 883 950,16 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок ведения раздельного учета) и методикой ведения раздельного учета доходов и расходов, утвержденной приказом по компании, ОАО «Сетевая компания» ведет раздельный учет по видам деятельности:

1. передача электрической энергии (мощности) по электрическим сетям;
2. технологическое присоединение к электрическим сетям;
3. прочая деятельность.

Данные по раздельному учету доходов и расходов в соответствии с требованиями п. 5.1. Порядка ведения раздельного учета и в соответствии с п. 9а Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации) представлены в Госкомитет в составе обосновывающих материалов к предложениям ОАО «Сетевая компания» по НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2016 г. и

размещены на официальном сайте ОАО «Сетевая компания» в сроки, предусмотренные п.10 Стандартов раскрытия информации.

В состав НВВ включены расходы на выполнение следующих мероприятий по технологическому присоединению:

а) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

б) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

в) осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника устройств;

г) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата;

д) разработка сетевой организацией проектной документации и выполнение технических условий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – «последняя миля»).

Плановые экономически обоснованные расходы (НВВ) на 2016 год (Таблица 14) определены:

1) Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению (п.1) – с учетом ожидаемого размера фактических расходов 2015 года, индекса ИПЦ на 2016 год в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2017 года Минэкономразвития в размере 7%, индекса роста цен на электроэнергию, и в соответствии с ростом в размере 9 % расходов на налоги и сборы в соответствии с предложениями по тарифу на передачу электроэнергии на 2016 год.

2) Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (п.2) – с учетом ожидаемого размера фактических расходов 2015 года и дефлятора на строительство на 2016 год в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2017 года Минэкономразвития в размере 6,2%.

Таблица 14

**Расчет необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания»
на технологическое присоединение на 2016 год**

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за 2015 год (тыс.руб.)	Плановые показатели на 2016 год (тыс.руб.) по предложению ОАО «Сетевая компания»	Плановые показатели на 2016 год (тыс.руб.) по предложению ГКРСТ
1	2	3	4	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому	382 596,41	409 914,21	411 337,39

	присоединению, всего			
1.1	Вспомогательные материалы	19 551,61	20 920,22	20 998,43
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	4 453,46	4 854,27	4 854,27
1.3	Оплата труда ППП	195 337,61	209 011,24	209 792,59
1.4	Отчисления на страховые взносы	53 939,16	57 714,90	57 930,66
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	104 009,55	111 737,20	112 063,66
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	419,76	449,14	450,82
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций,	22 349,15	24 360,57	24 360,57
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	81 240,65	86 927,49	87 252,45
1.5.3.1	услуги связи	4 214,08	4 509,07	4 525,93
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	6 849,09	7 328,53	7 355,93
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	14 098,89	15 085,81	15 142,20
1.5.3.4	плата за аренду имущества	2 500,86	2 675,92	2 685,92
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	53 577,72	57 328,16	57 542,47
1.6	Внереализационные расходы, всего	5 305,02	5 676,37	5 697,59
1.6.1	- расходы на услуги банков	672,99	720,10	722,79
1.6.2	- процент за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	4 632,04	4 956,28	4 974,81
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов	1 756 317,38	1 865 209,06	1 842 376,93

	электроэнергетики			
3	Выпадающие доходы (экономия средств)	657 741,39	1 594 540,47	610 543,30
4	Итого (размер необходимой валовой выручки)	2 796 655,19	3 869 663,74	2 864 257,62

По предложению госкомитета плановые экономически обоснованные расходы (НВВ) на 2016 год (Таблица 14) определены:

1) Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению (п.1) – с учетом ожидаемого размера фактических расходов 2015 года, индекса ИПЦ на 2016 год в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2017 года Минэкономразвития в размере 7,4%, индекса роста цен на электроэнергию, и в соответствии с ростом в размере 9 % расходов на налоги и сборы в соответствии с предложениями по тарифу на передачу электроэнергии на 2016 год.

2) Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (п.2) – с учетом ожидаемого размера фактических расходов 2015 года и дефлятора на строительство на 2016 год в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2017 года Минэкономразвития в размере 4,9%.

Необходимая валовая выручка осуществления услуг технологического присоединения представлена в группировке по экономическим элементам затрат:

- 1.1 Вспомогательные материалы
- 1.2 Энергия на хозяйственные нужды
- 1.3 Оплата труда ППП
- 1.4 Отчисления на страховые взносы
- 1.5 Прочие расходы.
- 1.6. Внереализационные расходы.

Группировка затрат по экономическим элементам (в элементе учитываются все затраты по расходу определенного вида ресурса) отражает необходимую потребность в материальных, трудовых и денежных ресурсах для осуществления услуг по технологическому присоединению.

Основная доля расходов на оказание услуг по технологическому присоединению является условно-постоянной. К переменным расходам относятся материальные затраты на выполнение мероприятий технологического присоединения некапитального характера и транспортные расходы.

Учет расходов на оказание услуг по технологическому присоединению ведется в разрезе групп заявителей и мероприятий технологического присоединения.

При этом расходы по содержанию структурных подразделений филиалов, деятельность которых связана с оказанием услуг, а также расходы по управлению производственными структурными подразделениями относятся к накладным расходам (общепроизводственные и общехозяйственные расходы). Данные расходы носят комплексный характер, т.е. включают различные

экономические элементы затрат и при оказании услуг распределяются между ними в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» и методикой ведения раздельного учета доходов и расходов, утвержденной приказом по ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с Приказом ОАО «Сетевая компания» от 31.12.2014г № 389 за базу распределения накладных расходов принимается доля заработной платы основного производственного персонала при оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, технологическому присоединению и прочей деятельности.

В управленческом и бухгалтерском учете для отражения прямых и косвенных расходов предусмотрены аналитические признаки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оказание услуг по технологическому присоединению складывается из:

- Прямых расходов на выполнение мероприятий по осуществлению ТП, которые включают:

- ✓ расходы на оплату труда персонала РЭС, отделов и служб технологических присоединений филиалов и Управления, непосредственно занятых осуществлением услуг по технологическому присоединению;

- ✓ материальные расходы на выполнение мероприятий ТП, имеющих некапитальный характер;

- ✓ транспортные расходы на выполнение мероприятий ТП.

- Косвенных (накладных) расходов, в т. ч.

- ✓ общепроизводственные расходы, которые составляют 42,9% от заработной платы основного производственного персонала;

- ✓ общехозяйственные расходы, которые составляют 113,8% от заработной платы основного производственного персонала.

По факту 2014 года процент накладных расходов составил 155% по той же базе распределения, а именно заработная плата основного производственного персонала по ТП.

В смете затрат на оказание услуг по технологическому присоединению отражаются следующие расходы:

Ст. «Вспомогательные материалы» составляет 5,1% в общей сумме необходимой валовой выручки, что соответствует 20 920 тыс.руб.

В статье отражаются:

- стоимость материалов, расходуемых на выполнение мероприятий ТП, имеющих не капитальный характер, а именно металлическая лента F 207, соединительная скрепа NC 20, анкерный кронштейн СА-16, анкерные зажимы DN 123, прокалывающий зажим N 640, используемые при монтаже ответвления к вводу в жилой дом;

- стоимость прочих вспомогательных материалов (инструменты, средства защиты, спецодежды).

Затраты по ст. «Энергия на хозяйственные нужды» составляют 4 854 тыс.руб. и равны 12% в сумме НВВ. В статье отражается стоимость всех видов покупной энергии (электроэнергии, тепловой энергии, подпиточной воды), расходуемой на хозяйственные нужды предприятия.

Ст. «Затраты на оплату труда» в общей сумме Необходимой валовой выручки равна 209 011 тыс.руб. или 51%. В статье отражаются:

- Заработная плата персонала отделов и служб технологических присоединений;
- Заработная плата персонала РЭС, принимающего участие в выполнении мероприятий технологического присоединения (мероприятие – фактическое действие по присоединению);
- Заработная плата общепроизводственного и общехозяйственного персонала, распределяемая на услуги ТП, в т.ч. стоимость мероприятий технологического присоединения пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

В сумме НВВ доля по статье «Страховые взносы в фонды» составляет 14% и равна 57 715 тыс.руб.

По ст. «Страховые взносы в фонды» отражаются:

- страховые взносы с ФОТ персонала отделов и служб технологических присоединений;
- страховые взносы с ФОТ персонала РЭС, принимающего участие в выполнении мероприятий технологического присоединения (мероприятие – фактическое действие по присоединению);
- страховые взносы с ФОТ общепроизводственного и общехозяйственного персонала, распределяемые на стоимость услуг, в т.ч. стоимость технологического присоединения базе распределения, утвержденной Методикой.

В соответствии с Положениями ст. 58.2. закона № 212-ФЗ применяются следующие тарифы страховых взносов в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов:

- ПФР 22 %
- ФСС РФ 2,9%
- ФФОМС 5,1%

При начислении страховых взносов страховые тарифы определяются в отношении каждого сотрудника в соответствии с базой, устанавливаемой Постановлениями Правительства РФ. Отчисления на страховые взносы в размере 57 715 тыс.руб. составляют 27,6% к Фонду оплаты труда, что обусловлено различными сроками наступления предельной величины ФОТ для определения базы для расчета страховых взносов.

Ст. «Прочие расходы» в размере 111 737 тыс.руб. составляют 27,3% в общей сумме НВВ. По данной статье отражаются:

- амортизация объектов основных средств общепроизводственного и общехозяйственного назначения, которая распределяется на стоимость услуг по технологическому присоединению в соответствии с принятой в компании базой распределения;

- транспортные расходы на выполнение мероприятий технологического присоединения (транспорт ОВБ и бригадный);
- транспортные расходы общепроизводственного, общехозяйственного назначения;
- затраты на оплату услуг общепроизводственного и общехозяйственного назначения, оказываемых сторонними организациями и распределяемыми на стоимость услуг по технологическому присоединению в соответствии с принятой в компании базой распределения, в т.ч.:

- ✓ налоговые платежи
- ✓ расходы на подготовку кадров
- ✓ командировочные расходы
- ✓ услуги вневедомственной охраны
- ✓ расходы по охране труда
- ✓ услуги коммунального хозяйства
- ✓ типографские расходы
- ✓ подписка
- ✓ списание программных продуктов и т.п.

Ст. «Внереализационные расходы» в размере 5 676 тыс.руб. в общей сумме НВВ составляет 1,4%. По статье отражаются расходы на услуги банков и прочие обоснованные расходы.

Планируемые расходы на выполнение организационных мероприятий технологического присоединения на 2016 год определены Госкомитетом исходя из ожидаемых затрат на каждое мероприятие 2015 года, прогноза величины мощности на 2016 год и Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2017 года Минэкономразвития от 26.10.2015, который составляет 107,4%.

1.1. По предложению ОАО «Сетевая компания» ставка «С1» составляет:

Структура стандартизированной тарифной ставки	Предложение ОАО «Сетевая компания» с учетом предварительного индекса ИПЦ=107%	Предложение ГКРТТ с учетом индекса ИПЦ=107,4%
С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»):	808,95	812
С _{1.1.} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	577,41	579
С _{1.2.} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	127,09	128
С _{1.3.} – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств	48,58 _{<2>}	49 _{<2>}
С _{1.4.} – осуществление сетевой организацией фактического	55,87	56

присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата		

При расчете ставки «С1» ОАО «Сетевая компания» приняты расходы на технологические присоединения планируемого на период регулирования с учетом всех заявителей, включая «льготную категорию» заявителей в количестве 25 790 штук, и объемом плановой максимальной мощности, включая заявленную величину максимальной мощности «льготной категории» заявителей, в размере 532 237,78 кВт.

Госкомитетом произведен анализ себестоимости расходов на технологическое присоединение по затратам на организационно-технические мероприятия по информации за 3 предыдущих года регулирования, представленной согласно Стандартам раскрытия информации, по всем заявителям, включая «льготной категории». Фактический размер ставки «С1» за 2014 год составил 896,29 руб.

В связи с тем, что Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее – Приказ №215-э/1), при расчет выпадающих доходов осуществляется посредством ставки «С1», Госкомитетом расчет ставки «С1» осуществлен на основании представленного ОАО «Сетевая компания» планового объема присоединяемой мощности и плановым количеством заявок на 2016 год для компенсации выпадающих доходов.

На основании изложенного, Госкомитетом ставка «С1» принята по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 812 руб. в разбивке по мероприятиям согласно Приложению 1 Методических указаний:

Таблица 15

Структура стандартизированной тарифной ставки			
С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») ^{<1>} :	Разбивка НВВ согласно Приложению 1 по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной присоединяемой мощности, кВт	Ставка, руб./кВт
	411 337 390	532 238	812
С _{1.1.} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	308 386 540	532 238	579
С _{1.2.} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	67 878 880	532 238	128
С _{1.3.} – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств ^{<2>}	5 233 410	107 353	49
С _{1.4.} – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	29 838 560	532 238	56

<1> Стандартизированная тарифная ставка (C_1) для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

<2> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

2. Стандартизированная тарифная ставка « C_1 » за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Прогнозное количество заявок составляет 4 штук при плановой присоединяемой мощности 19 675 кВт.

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не проводились.

ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» представило предложения по « C_1 » исходя из калькуляции затрат по мероприятиям, прогнозного количества заявок и плановой присоединяемой мощности.

Согласно представленным материалам, предложение ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» по « C_1 » составляет 4,71 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС « C_1 »:

2.1. Согласно предложению ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» общая продолжительность работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения составляет 55 часов.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения указанных мероприятий по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности по сетевым организациям в размере 38,3 часа.

2.2. В соответствии с требованиями Правил и Методических указаний, Госкомитетом дополнительно произведены расчеты затрат на покрытие расходов связанных с выполнением мероприятия «Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой

организации и собственника таких устройств». В расчете учтены трудозатраты инженера ЭТЛ (1 часа) в размере 419,42 рубля.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁»:

Таблица 16
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	По предложению Госкомитета
С ₁	4,71	4,71
С _{1.1}	1,45	1,43
С _{1.2}	0,72	0,71
С _{1.3}	-	0,38
С _{1.4}	2,54	2,18

СТС «С₁» применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также при временном технологическом присоединении и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С₂, С₃, С₄, связанные со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено.

3. Стандартизированная тарифная ставка «С₁» за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала ООО «Газпром энерго», расположенным на территории Республики Татарстан

Планируемые заявки на 2016 год отсутствуют. Затраты по мероприятиям «последней мили» за последние три года не осуществлялось и не планируется в текущем году.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

3.1. Из расчета фонда оплаты труда работников исключены: доплата за ночное время, единовременные выплаты к праздничным датам, материальная помощь, районный коэффициент-15%, очередной и дополнительный отпуск, вознаграждение по итогам года - 13%, хозяйственные расходы -25%, услуги банка - 0,19%, страхование, расходы на охрану труда - 3,48%, так как указанные надбавки учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии;

3.2. Продолжительность выполнения работ по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, принята согласно средней продолжительности выполнения указанных работ по аналогичным сетевыми организациями;

3.3. Транспортные расходы приняты в размере 32 000 рублей на одно присоединение (четыре поездки) из расчета стоимости за 1 км пробега автомобиля 8 рублей и расстояния 1000 км (приблизительное расстояние (туда и обратно) от г.Уфа до объектов ООО «Газпром энерго», находящихся на территории Республики Татарстан).

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁»:

Таблица 17
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ООО «Газпром энерго»	Предложение Госкомитета

C ₁	245,8	146
C _{1.1}	128,4	62
C _{1.2}	64,2	33
C _{1.3}	-	19
C _{1.4}	53,2	32

СТС «С₁» для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

4. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»

В период с 2013 по сентябрь 2015 гг. ОАО «РЖД» не осуществляло нового строительства в целях технологического присоединения к электрическим сетям на территории Республики Татарстан. Таким образом, у ОАО «РЖД» отсутствуют средние данные за 3 предыдущих года, а также в настоящее время отсутствуют сведения о планируемых технологических присоединениях на 2016 год на территории РТ. В связи с изложенным, ОАО «РЖД» предлагает рассчитывать по имеющимся сведениям о заключенных договорах за период с 01.01.2015 по 01.09.2015 и согласно плановым данным по регионам РФ в соответствии с инвестиционной программой ОАО «РЖД» на 2016 год. Принять при расчете стандартизированной тарифной ставке «С₁» фактические данные за 9 месяцев 2015 года - количество заявок 2 штуки с суммарной мощностью 275 кВт.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

4.1. «Желдорэнерго» представило расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению (далее – НВВ) по выполнению мероприятиям по технологическому присоединению, согласно пункту 16 Методических указаний (стандартизированная тарифная ставка - С₁) в размере 33 270 руб. за одно присоединение или 860,43 руб./кВт (348 кВт - средний объем годовой присоединяемой мощности по субъектам РФ).

Госкомитетом проведена корректировка трудозатрат на выполнение работ по указанным мероприятиям. Предложение «Желдорэнерго» составляет 53,5 часов на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, Госкомитетом указанное время составляет 45 часов согласно объектам аналогам.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице 18:

Таблица 18
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	По предложению ООО «РЖД»	По предложению Госкомитета
C ₁	860	212
C _{1.1}	417	88
C _{1.2}	236	66

$C_{1.3}$	57	16
$C_{1.4}$	150	42

СТС «С₁» для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

5. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-ЭНЕРГО»

Максимально-разрешенная мощность в сеть ООО «КАМАЗ-Энерго» составляет 462,915 МВт (на собственные нужды – 17,213 МВт, 445,702 МВт – распределена по потребителям, присоединенным к электрическим сетям). Строительство объектов электросетевого хозяйства ООО «КАМАЗ-Энерго» не осуществлялось. Технологическое присоединение заявителей с мощностью до 15 кВт включительно за последние три года не осуществлялось и на 2016 год не планируется, заявок не поступало.

На основании фактических данных за три предыдущих года на 2016 год запланировано 3 технологических присоединения на объем максимальной присоединяемой мощностью 2 500 кВт. В период с 2013 года произведено технологическое присоединение 4 заявителей, 3 заявителя по индивидуальному проекту, 1 заявитель по ставке С₁. Мероприятия «последней мили» осуществлялись силами и за счет заявителей.

ООО «КАМАЗ-Энерго» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»:

5.1. Согласно материалам ООО «КАМАЗ-Энерго» необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 1 технологическое присоединение по предложению составила 10 648 руб. В расчет НВВ включена заработная плата специалистов, задействованных при выполнении мероприятий согласно пункту 16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в») с учетом отчислений на страховые взносы (30,2%). Стандартизированная тарифная ставка - С₁ составит 12,78 руб./кВт.

5.2. Госкомитетом проведена корректировка трудозатрат на выполнение работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения согласно п.16 Методических указаний (предложение ООО «КАМАЗ-Энерго» составляет 48 часов на осуществление мероприятий по технологическому присоединению), Госкомитетом указанное время составляет 41 час согласно объектам аналогам.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице 19:

Таблица 19
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ООО «КАМАЗ-Энерго»	Предложение Госкомитета
C_1	12,8	11,6
$C_{1.1}$	6,9	6,3
$C_{1.2}$	1,3	1,1

$C_{1.3}$	1,3	1,1
$C_{1.4}$	3,3	3,3

СТС « C_1 » для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки « C_1 » рассчитаны в ценах 2016 г

6. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ»

ПАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ» для обеспечения технической возможности технологического присоединения за последние три года не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства. В период с 2011-2014 год было осуществлено технологическое присоединение 12 заявителей с общей максимальной присоединенной мощностью 6 840,55 кВт. В 2015 году осуществлено 1 технологическое присоединение КГПТО ОАО «ТАИФ-НК» с заявленной мощностью 2 404 кВт. За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ПАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ» не проводились. Мероприятия по строительству «последней мили» осуществлялись силами заявителя. Заявок на технологическое присоединение на 2016 год не поступало.

ПАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ» представило расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению (далее – НВВ) только по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, согласно пункту 16 Методических указаний (стандартизированная тарифная ставка - C_1).

ПАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ» представило предложения по « C_1 » исходя из калькуляции затрат по мероприятиям.

Согласно представленным материалам, затраты ПАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ» на технологическое присоединение составляют 56 938 руб. (без учета НДС) и предложение по « C_1 » составляет 35,78 руб./кВт (без учета НДС).

6.1. При расчете C_1 расходы на осуществление мероприятий п.16 Методических указаний приняты по фактической (часовой) занятости персонала.

6.2. На осуществление мероприятий по технологическому присоединению предложение ПАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ» составляет 95 часа. Госкомитетом продолжительность работа по технологическому присоединению принята в размере 37 часов, что соответствует продолжительности указанных работ по аналогичным сетевым организациям.

6.3. В связи с отсутствием заявок на 2016 год Госкомитетом плановая присоединяемая мощность принята равной средней фактической присоединенной мощности за 3 года - 1 489 кВт и количество заявок принято равным среднему количеству присоединенных абонентов за 3 года- 3 заявки.

6.4. Заработная плата и отчисления на социальные нужды (30,7%) приняты по предложению организации.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице 20.

Таблица 20
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ОАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ»	Предложение Госкомитета
С ₁	39	19
С _{1.1}	5	6
С _{1.2}	3	3
С _{1.3}	5	2
С _{1.4}	26	8

СТС «С₁» для применяется расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

7. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Татнефть»

ПАО «Татнефть» для обеспечения технической возможности технологического присоединения за последние три года не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства. В период с 2011-2014 год технологическое присоединение заявителей не осуществлялось. В 2015 году также технологическое присоединение не осуществлялось. Заявок на технологическое присоединение на 2016 год не поступало.

ПАО «Татнефть» представило расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению (далее – НВВ) только по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, согласно пункту 16 Методических указаний (стандартизированная тарифная ставка - С₁).

ПАО «Татнефть» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям.

Согласно представленным материалам, плата за 1 технологическое присоединение составляет 34 021 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

7.1. При расчете затрат по мероприятиям использовались фактические трудозатраты ведущего инженера 12 разряда (161 руб./чел.час) и услуги автотранспорта (445 руб./машино-час).

Согласно предложению ПАО «Татнефть» общая продолжительность работ указанным мероприятиям составляет 28,8 часов.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения указанных мероприятий по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности по сетевым организациям в размере 24,8 часов.

Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля с 20,8 маш./час до 11,4 маш./час.

7.2. В калькуляции мероприятий в ПАО «Татнефть» учтены общехозяйственные расходы (средний размер составляет 13,55%) в размере 4 426 руб. и расходы из прибыли, включающие в себя расходы по социальным

гарантиям согласно коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли ПАО «Татнефть», в размере 2 254,6 рублей.

Раздельный учет расходов и доходов по регулируемому виду деятельности «технологическое присоединение» ПАО «Татнефть» не ведется, и указанные расходы учтены основными видами деятельности ПАО «Татнефть», в соответствии с учетной политикой организации. В связи с чем, Госкомитетом данные расходы исключены.

7.3. Услуги по выполнению фактических действий по присоединению сетей потребителей к сетям ПАО «Татнефть» оказывает ООО «ТаграС-Энергосервис». Согласно калькуляции, представленной ПАО «Татнефть», затраты на указанное мероприятие составляют 15 004 руб.

Основные видами деятельности ООО УК «Татнефть-Энергосервис» являются предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов, аренда строительных машин и оборудования, аренда прочих машин и оборудования научного и промышленного назначения.

На основании изложенного, при расчете затрат на «Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата» использовались фактические трудозатраты электромонтера 5 разряда и электрогазосварщика 5 разряда с тарифной часовой ставкой 110,2 руб./чел.час. каждый по 2,4 чел.-часа и услуги автотранспорта УАЗ-3909 со стоимостью 454 руб.маш.-час на 2,4 часов использования.

Исключены плановые накопления в размере 1 474,94 рублей, так как согласно Методическим указаниям, данные расходы не учитываются в составе платы за технологическое присоединение.

Также исключены накладные расходы в размере 1 776,88 рублей, материальные затраты в сумме 7 061,3 руб., относящиеся к основным видам деятельности ООО «ТаграС-Энергосервис».

Госкомитетом расходы на фактическое присоединение приняты в размере 2 253 руб..

На основании изложенного ставка за одно технологическое присоединение на 2016 составляет 25 рублей.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице 21:

Таблица 21
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина	Предложение Госкомитета
С ₁	72	25
С _{1.1}	18	11
С _{1.2}	14	5
С _{1.3}	8	4
С _{1.4}	32	5

СТС «С₁» для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

8. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»

Прогнозное количество заявок отсутствует. Среднее количество заявок за три предыдущих года регулирования составляет -2 ед., средняя присоединенная мощность – 578 кВт.

В состав НВВ включены расходы на выполнение следующих мероприятий по технологическому присоединению:

а) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

б) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

в) осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника устройств;

г) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата;

д) разработка сетевой организацией проектной документации и выполнение технических условий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – «последняя миля»).

Проведены следующие корректировки:

8.1. Согласно п. 21 Методических указаний СТС «С₁» установлена с разбивкой по мероприятиям в соответствии с п.16 Методических указаний;

8.2. трудозатраты по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) согласно трудозатратам, принятым в расчетах утвержденной СТС «С₁» на 2015 год. ;

8.3. разбивка ставки «С₁» по присоединяемой мощности и уровням напряжения противоречит п.31 Методических указаний.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице 22:

Таблица 22
руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности	По предложению ОАО «Оборонэнерго»	По предложению Госкомитета	
1.	С ₁ , руб./кВт	0,4	до 15 кВт вкл.	8304,92		
			свыше 15 кВт до 150 кВт	2906,72	С ₁	186

	(в ценах 2016 г.)		от 150 до 670 кВт	769,99	C _{1.1}	53
			свыше 670 кВт	173,28	C _{1.2}	51
		6-10	до 15 кВт вкл.	8304,92	C _{1.3}	16
			свыше 15 кВт до 150 кВт	1321,24		
			от 150 до 670 кВт	581,34	C _{1.4}	65
			свыше 670 кВт	173,28		

9. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая компания»

ООО «КЭК» письмом от 19.10.2015 №573 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении ставок платы за технологическое присоединение на 2016 год на уровне ставок платы на 2015 года, установленных Постановлением Госкомитета от 17.12.2014 №6-89/тп.

В 2015 году технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «КЭК» не осуществлялось. Заявок на технологическое присоединение на 2016 год в адрес организации не поступало.

В связи с отсутствием фактических исполненных договоров по технологическому присоединению, актов выполненных работ, заявок на 2016 год, Госкомитетом расчет ставок платы выполнен на основании ранее представленных документов и заявления.

Стандартизированная тарифная ставка «C₁» представлена в таблице 23:

Таблица 23
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение Госкомитета
C ₁	12
C _{1.1}	5
C _{1.2}	2
C _{1.3}	2
C _{1.4}	3

СТС «C₁» применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. Стандартизированные тарифные ставки «C₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

10. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС»

Прогнозное количество заявок составляет 43 штук при плановой присоединяемой мощности 11 268,5 кВт.

Расчет СТС производился исходя из присоединяемой общей мощности 11 268,5 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ, 6 кВ для 43 заявителей.

В 2014 году и ранее мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ООО «ПЭС» не проводились.

ООО «ПЭС» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям, прогнозного количества заявок и плановой присоединяемой мощности.

Согласно представленным материалам, затраты ООО «ПЭС» на 1 технологическое присоединение составляют 38 884 руб. (без учета НДС) и следовательно, предложение по «С₁» составляет 141 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»

10.1. Согласно предложению ООО «ПЭС» общая продолжительность работ по мероприятиям «Подготовка и выдача технических условий заявителю», «Проверка выполнения заявителем технических условий», «Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя» и «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети» составляет 102,1 часов.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения указанных мероприятий по аналогичным смежносетевым организациям Республики Татарстан. Продолжительность работ принята в размере 72,4 часов.

Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля с 4 маш./час до 3 маш./час.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице 24:

Таблица 24
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ООО «ПЭС»	Предложение Госкомитета
С ₁	141	104
С _{1.1}	56	43
С _{1.2}	57	34
С _{1.3}	2	2
С _{1.4}	26	25

СТС «С₁» для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

11. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

ООО «ТЭМ» письмом от 09.10.2015 №71 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении ставок платы за технологическое присоединение на 2016 год на уровне ставок платы на 2015 года, установленных Постановлением Госкомитета от 17.12.2014 №6-89/тп.

В 2015 году технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «ТЭМ» не осуществлялось. Заявок на технологическое присоединение на 2016 год в адрес организации не поступало.

В связи с отсутствием фактических исполненных договоров по технологическому присоединению, актов выполненных работ, заявок на 2016

год, Госкомитетом расчет ставок платы выполнен на основании ранее представленных документов и заявления.

Стандартизированная тарифная ставка «С₁» представлена в таблице 25:

Таблица 25
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ООО «ТЭМ»	Предложение Госкомитета
С ₁	12	11
С _{1.1}	4	3
С _{1.2}	1	1
С _{1.3}	1	1
С _{1.4}	6	6

СТС «С₁» применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

12. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК»

Прогнозное количество заявок составляет 15 штук при плановой присоединяемой мощности 1 160 кВт.

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ООО «ПЭС-НК» не проводились.

ООО «ПЭС-НК» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям, прогнозного количества заявок и плановой присоединяемой мощности.

Согласно представленным материалам, предложение ООО «ПЭС-НК» по «С₁» составляет 124 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁».

12.1. По предложению ООО «ПЭС-НК» общая продолжительность работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения, в соответствии с п.16 Методических указаний (кроме п. «б» и «в»)) принята равной средней продолжительности по аналогичным сетевым организациям размере 23 часов. Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля с 16 маш./час до 10 маш./час.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице 26:

Таблица 26
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ООО «ПЭС-НК»	Предложение Госкомитета
С ₁	124	95
С _{1.1}	52	36
С _{1.2}	16	16
С _{1.3}	3	3
С _{1.4}	53	40

СТС «С₁» для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

13. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

Предложение ООО «ТЭС» за 1 технологическое присоединение составляет 133 680 руб. Фактических данных по мероприятиям «последней мили» за последние три года не имеется и строительство в 2016 году организацией не планируется в текущем году.

При расчете ставки С1 ООО «ТЭС» заявленная мощность принята в размере 1 кВт, что противоречит Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Согласно учетной политики ООО «ТЭС» осуществляет сопровождение деятельности, связанной с технологическим присоединением объектов ВЭС.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

13.1. Из расчета фонда оплаты труда работников исключены рентабельность - 5%, так как согласно Методическим указаниям, данные расходы не учитываются в составе платы за технологическое присоединение;

13.2. Продолжительность выполнения работ по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, принята согласно средней продолжительности выполнения указанных работ по аналогичным сетевыми организациями;

13.3. Госкомитетом письмом от 20.10.2015 №2-21/2871 запрошены обосновывающие материалы по размеру плановой мощности технологических присоединений на период регулирования. Организацией указанная информация не представлена. Планируемые заявки на 2016 год отсутствуют, в связи с чем, размер плановой присоединяемой мощности равен 0 кВт. Госкомитетом при расчете ставки платы С1 учитывались среднее количество заявок и средняя заявленная мощность по аналогичным сетевым организациям за 3 предыдущих года регулирования.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице 27:

Таблица 27
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ООО «ТЭС»	Предложение Госкомитета
С ₁	133 681,99	56
С _{1.1}	50 992,1	33
С _{1.2}	13 781,65	21
С _{1.3}	13 781,65	15
С _{1.4}	55 126,59	21

СТС «С₁» для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

14. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросетевая компания»

ЗАО «Электросетевая компания» в соответствии с учредительными документами осуществляет деятельность по передаче электрической энергии. Раздельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение» не осуществляется. За предыдущие два года технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт (льготное технологическое присоединение) не осуществлялось, выпадающие доходы отсутствуют.

За 9 месяцев 2015 года в организацию подано 9 заявок (из них 4 – присоединены, 3 – договора не подписаны, 2 - в работе) на суммарную заявленную мощность 560 кВт. В предыдущие года технологическое присоединение не осуществлялось.

Заявки на технологическое присоединение на 2016 год отсутствуют, на основании чего Госкомитетом принято осуществлять расчет исходя из среднего количества заявок и мощности среди аналогичных электросетевых организаций.

ЗАО «Электросетевая компания» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям.

Согласно представленным материалам, затраты ЗАО «Электросетевая компания» предложение по «С₁» составляет 397,39 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»

14.1. Согласно предложению ЗАО «Электросетевая компания» общая продолжительность работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения согласно п.16 Методических указаний составляет 43,5 часов. Госкомитетом продолжительность указанных работ принята согласно средней занятости по аналогичным сетевым организациям в размере 20 часов.

14.2. Накладные расходы в размере 12 938 руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение в связи с отсутствием введения раздельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение».

14.3. Согласно п. 20 Основ ценообразования налог на прибыль в размере 14 508 руб. исключен из состава платы за технологическое присоединение.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице 28:

Таблица 28
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение ЗАО «Электросетевая компания»	Предложение Госкомитета
С ₁	340,96	20
С _{1.1}	117,44	10

C _{1.2}	56,43	4
C _{1.3}	56,43	2
C _{1.4}	167,10	4

СТС «С₁» для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

15. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электро-Энергосервис»

ООО «Электро-Энергосервис» письмом от 19.10.2015 №1531/Исх обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении ставок платы за технологическое присоединение на 2016 год на уровне ставок платы на 2015 года, установленных Постановлением Госкомитета от 17.12.2014 №6-89/тп.

В 2014 году технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Электро-Энергосервис» не осуществлялось. Заявок на технологическое присоединение на 2016 год в адрес организации не поступало.

В связи с отсутствием фактических исполненных договоров по технологическому присоединению, актов выполненных работ за предыдущие 3 года, заявок на 2016 год, Госкомитетом расчет ставок платы выполнен на основании ранее представленных документов и заявления.

Стандартизированная тарифная ставка «С₁» представлена в таблице 29:

Таблица 29
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение Госкомитета
C ₁	12
C _{1.1}	4
C _{1.2}	3
C _{1.3}	2
C _{1.4}	3

СТС «С₁» применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

16. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготранзит»

Организация обратилась впервые. Предложение ставки «С₁» ООО «Энерготранзит» на 2016 год составляет 150 руб./кВт. Фактических данных по мероприятиям «последней мили» за последние три года не имеется. В настоящее время у организации имеются 8 заявок с суммарной заявленной мощностью 796,19 кВт. Для обеспечения мощностью заявителей ООО «Энерготранзит» планируется строительство объектов электросетевого хозяйства.

Согласно учетной политики ООО «Энерготранзит» отдельного учета по деятельности - технологическое присоединение не ведет.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

16.1. При расчете ставки «С1» приняты трудозатраты инженера-энергетика Электротехнического отдела с заработной платой 37 187 руб./мес., согласно штатному расписанию.

16.2. Продолжительность выполнения работ по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, принята согласно средней продолжительности выполнения указанных работ по аналогичным сетевыми организациями (42 часа);

16.3. Госкомитетом при расчете ставки платы С1 учитывались количество заявок (3 штуки) и заявленная мощность (11 609,26 кВт).

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице 30:

Таблица 30
руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Предложение Госкомитета
С ₁	120
С _{1.1}	30
С _{1.2}	24
С _{1.3}	24
С _{1.4}	42

СТС «С₁» для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2016 г.

Стандартизированная тарифная ставка С1 по всем организациям представлена в таблице 31.

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандартизированная тарифная ставка (C_1) в разбивке по мероприятиям:			
		$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств <1>	$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	579	128	49	56
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	1,43	0,71	0,38	2,18
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	88	66	16	42
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	62	33	19	32
5.	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	53	51	16	65

6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	6,3	1,1	1,1	3,3
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	5	2	2	3
8.	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	6	3	2	8
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	11	5	4	5
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	43	34	2	25
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	36	16	3	40
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	3	1	1	6
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	33	21	15	21
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	4	3	2	3
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	10	4	2	4
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	30	24	24	42

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка (C_1) применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. _____

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) рассчитаны в ценах 2016 г.

17. Расчет стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» («С₂» - «С₄»)

Расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период рассчитаны на основании стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС).

17.1 По ОАО «Сетевая компания».

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сетевая компания» произведен исходя из сметных расчетов стоимости строительства по видам оборудования и основных материалов, используемых в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей.

ОАО «Сетевая компания» состав и объемы работ, а также типы и виды материалов и оборудования по технологическому присоединению приняты исходя из фактически выполненных работ по технологическому присоединению заявителей в 2015 год и требований технических регламентов.

Перечень стандартизированных тарифных ставок:

С₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км);

С_{3тр} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км);

С_{3гнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км);

С_{4пс} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

С_{4тп} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Госкомитетом проведен анализ представленных ОАО «Сетевая компания» локальных смет по строительству мероприятий «последней мили» и актов выполненных работ.

ОАО «Сетевая компания» на 2016 год представило предложения по стандартизированной тарифной ставке С₂, С₃, С₄ с разбивкой по маркам и сечениям кабеля (проводов), мощностям трансформаторных подстанций.

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₂» - «С₄».

Расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период рассчитаны на основании стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС).

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сетевая компания» произведен исходя из сметных расчетов стоимости строительства по видам оборудования и основных материалов, используемых в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей.

ОАО «Сетевая компания» состав и объемы работ, а также типы и виды материалов и оборудования по технологическому присоединению приняты исходя из фактически выполненных работ по технологическому присоединению заявителей в 2015 год и требований технических регламентов.

Перечень стандартизированных тарифных ставок:

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Госкомитетом проведен анализ представленных ОАО «Сетевая компания» локальных смет по строительству мероприятий «последней мили» и актов выполненных работ.

ОАО «Сетевая компания» на 2016 год представило предложения по стандартизированной тарифной ставке C_2 , C_3 , C_4 с разбивкой по маркам и сечениям кабеля (проводов), типам и мощностям трансформаторных подстанций.

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС « C_2 » - « C_4 ».

17.1.1. Ставка « C_2 » на строительство воздушных линий.

ОАО «Сетевая компания» представила предложения по ставкам платы на строительство ВЛ 0,4 кВ на железобетонных опорах и дополнительное предложение по строительству ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах, и ВЛ 6 – 10 кВ на железобетонных опорах. Средний рост предложения организации в текущих ценах к установленным ставкам по ВЛ - 0,4 кВ составляет 38%, по ВЛ 6 – 10 кВ – 50%.

ОАО «Сетевая компания» по сравнению с объемами работ, учтенных в установленных ставках, дополнительно учтены работы по вводу ВЛ 0,4 кВ в трансформаторную подстанцию, установке автоматического выключателя 0,4 кВ в ТП, затраты на разбивку трасс, скорректированы объемы работ по установке опор (изменено соотношение одно-, двух- и трехстоечных опор).

Госкомитетом проанализированы локальные расчеты по строительству ВЛ, представленные ОАО «Сетевая компания». Также Госкомитетом проанализированы акты выполненных работ за 2014 год по объектам аналогам.

Исходя из проведенного анализа и ввиду того, что стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 году с дальнейшим переводом в текущие цены индексом изменения сметной стоимости строительно-

монтажных работ, разрабатываемого Минстроем России, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству воздушных линий электропередачи на уровне установленных СТС на 2015 г.

Также Госкомитет предлагает дополнительно установить СТС по строительству ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах.

Ставки представлены в Таблице 32.

17.1.2. Ставка «СЗ» на строительство кабельных линий открытым способом в траншее и методом горизонтально-направленного бурения.

По предложению ОАО «Сетевая компания» сечения используемых кабелей по КЛ 0,4 кВ от 16 до 240 мм, по КЛ 6 – 10 кВ от 50 до 500 мм. Средний рост предложения организации к установленным ставкам по строительству КЛ 0,4 кВ составляет 67 %, по строительству КЛ 6 – 10 кВ – 232%.

ОАО «Сетевая компания» при расчете затрат на прокладку кабельной линии учтены по сравнению с объемами работ, учтенных в установленных ставках, дополнительно учтены такие работы как: уплотнение грунта трамбовками, вывоз полного объема грунта на период строительства, привоз грунта, вводы в трансформаторную подстанцию, установка силовых шкафов, установка автоматического выключателя, разборка и восстановление асфальтового покрытия с укладкой футляра, благоустройство (озеленение) территории после прокладки КЛ, затраты на разбивку трасс.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству КЛ, представленные ОАО «Сетевая компания». Также Госкомитетом проанализированы акты выполненных работ за 2014 год по объектам аналогам.

Исходя из проведенного анализа и ввиду того, что стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 году с дальнейшим переводом в текущие цены индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, разрабатываемого Минстроем России, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству кабельных линий электропередачи на уровне установленных СТС на 2015 г.

Также Госкомитет предлагает дополнительно установить СТС по строительству кабельной линии с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия.

Ставки представлены в Таблице 32.

17.1.3. ОАО «Сетевая компания» при расчете затрат на прокладку кабельной линии методом ГНБ учтены такие работы как: разработка грунта под установку, устройство переходов, протяжка кабеля в трубы.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству КЛ методом ГНБ. Также Госкомитетом проанализированы акты выполненных работ за 2014 год по объектам аналогам.

Исходя из того, что стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 году с дальнейшим переводом в текущие цены индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ,

разрабатываемого Минстроем России, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству кабельной линии методом ГНБ на уровне установленных СТС на 2015 г.

Ставки представлены в Таблице 32.

17.1.4. Ставка «С4тп» на строительство трансформаторных подстанций (далее – ТП).

ОАО «Сетевая компания» представлены предложения по строительству КТП, БКТП и СТП (далее - ТП).

ОАО «Сетевая компания» при расчете затрат на строительство ТП учтены такие работы как: устройство фундаментов, разработка грунта, устройство заземления, забивка заземлителей, установка разрядников. Дополнительно, по сравнению с объемами работ, учтенных в установленных ставках, учтены работы по пробивке в бетонных стенах и полах для вводов в БКТП кабельной линии, работы по вводу кабельной линии. Средний рост предложения организации к установленным ставкам составляет 15%.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству трансформаторных подстанций, представленные ОАО «Сетевая компания». Также Госкомитетом проанализированы акты выполненных работ за 2014 год по строительству КТП и БКТП по объектам аналогам.

Исходя из проведенного анализа и ввиду того, что стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 году с дальнейшим переводом в текущие цены индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, разрабатываемого Минстроем России, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству КТП и БКТП на уровне установленных СТС на 2015 г.

Затраты на установку СТП приняты по предложению организации.

Ставки представлены в Таблице 32.

17.1.5. Ставка «С4пс» на строительство пунктов секционирования.

Госкомитетом проанализированы затраты на установку пунктов секционирования (установка реклоузеров). Рост предложения организации к установленным ставкам по установке пунктов секционирования составил 66%.

Исходя из того, что стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 году с дальнейшим переводом в текущие цены индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, разрабатываемого Минстроем России, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству пунктов секционирования на уровне установленных СТС на 2015 г.

Ставки представлены в Таблице 32.

Таблице 32

2. С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1

км линий:	
Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
СИП2 3*16+25 на железобетонных опорах	269 906
СИП2 3*25+54,6 на железобетонных опорах	286 964
СИП2 3*35+54,6 на железобетонных опорах	293 424
СИП2 3*50+54,6 на железобетонных опорах	313 711
СИП2 3*70+54,6 на железобетонных опорах	317 507
СИП2 3*95+1*95 на железобетонных опорах	348 743
СИП2 3*120+1*95 на железобетонных опорах	367 014
СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	326 828
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	338 910
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	344 320
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	351 246
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	366 701
СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах	390 107
СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах	402 968
Марка провода	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АС 35	312 463
АС 50	323 978
АС 70	343 823
АС 95	370 528
АС 120	391 599
АС 150	513 455
СИП 3 1*35	437 916
СИП 3 1*50	443 964
СИП 3 1*70	478 598
СИП 3 1*95	507 369
СИП 3 1*120	513 191
3. С _{зтр} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	189 113
АВБбШв-1-4*25	215 715
АВБбШв-1-4*35	224 902
АВБбШв-1-4*50	238 661
АВБбШв-1-4*70	259 477
АВБбШв-1-4*95	275 071
АВБбШв-1-4*120	290 510
АВБбШв-1-4*150	322 309
АВБбШв-1-4*185	355 748
АВБбШв-1-4*240	413 891
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	293 530
ААБл -10 3*70	328 369
ААБл -10 3*95	341 953
ААБл -10 3*120	387 502
ААБл -10 3*150	423 463
ААБл -10 3*185	437 356
ААБл -10 3*240	508 778
АПвПг -1*50	423 721
АПвПг -1*70	479 537
АПвПг -1*95	500 709
АПвПг -1*120	508 910
АПвПг -1*150	553 153
АПвПг -1*185	575 519
АПвПг -1*240	646 229
АПвПг -1*500	811 642
АПвПг -1*630	952 035
4. С_{Засфальт} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
АВБбШв-1-4*16	748 305
АВБбШв-1-4*25	758 426
АВБбШв-1-4*35	768 317
АВБбШв-1-4*50	778 802
АВБбШв-1-4*95	796 614
АВБбШв-1-4*70	823 238
АВБбШв-1-4*120	829 753
АВБбШв-1-4*150	863 656
АВБбШв-1-4*185	890 271
АВБбШв-1-4*240	930 327
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
ААБл -10 3*50	903 030

ААБл -10 3*70	936 705
ААБл -10 3*95	950 400
ААБл -10 3*120	965 681
ААБл -10 3*150	996 370
ААБл -10 3*185	1 022 506
ААБл -10 3*240	1 063 256
АПвПг -1*50	933 283
АПвПг -1*70	940 428
АПвПг -1*95	1 071 613
АПвПг -1*120	1 122 430
АПвПг -1*150	1 153 360
АПвПг -1*185	1 174 395
АПвПг -1*240	1 260 466
АПвПг -1*500	1 500 849
АПвПг -1*630	1 760 496
5. С _{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	2 198 602
АВБбШв-1-4*25	2 226 023
АВБбШв-1-4*35	2 234 912
АВБбШв-1-4*50	2 248 530
АВБбШв-1-4*70	2 269 131
АВБбШв-1-4*95	2 284 565
АВБбШв-1-4*120	2 300 281
АВБбШв-1-4*150	2 328 983
АВБбШв-1-4*185	2 362 078
АВБбШв-1-4*240	2 490 762
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	2 950 763
ААБл -10 3*70	2 985 235
ААБл -10 3*95	2 988 677
ААБл -10 3*120	3 041 731
ААБл -10 3*150	3 077 328
ААБл -10 3*185	3 091 074
ААБл -10 3*240	3 161 744
АПвПг -1*50	3 125 010
АПвПг -1*70	3 147 903
АПвПг -1*95	3 358 207
АПвПг -1*120	3 396 767
АПвПг -1*150	3 440 544
АПвПг -1*185	3 465 377
АПвПг -1*240	3 532 640
АПвПг -1*500	10 344 816

АПвПГ -1*630	10 509 569
6. $C_{4\text{тп}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	4 930
СТП 40 кВА	3 306
СТП 63 кВА	2 215
СТП 100 кВА	2 016
КТПН 25 кВА	5 962
КТПН 40 кВА	3 851
КТПН 63 кВА	2 617
КТПН 100 кВА	1 709
КТПН 160 кВА	1 169
КТПН 250 кВА	864
КТПН 400 кВА	619
КТПН 630 кВА	504
БКТП 160 кВА	4 106
БКТП 250 кВА	2 787
БКТП 400 кВА	1 778
БКТП 630 кВА	1 224
БКТП 1000 кВА	865
БКТП 1250 кВА	744
БКТП 1600 кВА	622
БКТП 2500 кВА	740

7. $C_{4\text{пс}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:

Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	1 162

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Также Госкомитетом установлены стандартизированные тарифные ставки $C_{2(3\text{тр}, 3\text{гнб}, 4\text{пс}, 4\text{тп})}$ со снижением на 50% за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

Ставки со снижением на 50% указаны в в Таблице 33.

Таблица 33

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой

организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
СИП2 3*16+25 на железобетонных опорах	134 953
СИП2 3*25+54,6 на железобетонных опорах	143 482
СИП2 3*35+54,6 на железобетонных опорах	146 712
СИП2 3*50+54,6 на железобетонных опорах	156 856
СИП2 3*70+54,6 на железобетонных опорах	158 754
СИП2 3*95+1*95 на железобетонных опорах	174 372
СИП2 3*120+1*95 на железобетонных опорах	183 507
СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	163 414
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	169 455
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	172 160
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	175 623
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	183 351
СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах	195 054
СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах	201 484
	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АС 35	156 232
АС 50	161 989
АС 70	171 912
АС 95	185 264
АС 120	195 800
АС 150	256 728
СИП 3 1*35	218 958
СИП 3 1*50	221 982
СИП 3 1*70	239 299
СИП 3 1*95	253 685
СИП 3 1*120	256 596
3. С _{зтр} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	94 557
АВБбШв-1-4*25	107 858
АВБбШв-1-4*35	112 451
АВБбШв-1-4*50	119 331

АВБбШв-1-4*70	129 739
АВБбШв-1-4*95	137 536
АВБбШв-1-4*120	145 255
АВБбШв-1-4*150	161 155
АВБбШв-1-4*185	177 874
АВБбШв-1-4*240	206 946
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	146 765
ААБл -10 3*70	164 185
ААБл -10 3*95	170 977
ААБл -10 3*120	193 751
ААБл -10 3*150	211 732
ААБл -10 3*185	218 678
ААБл -10 3*240	254 389
АПвПг -1*50	211 861
АПвПг -1*70	239 769
АПвПг -1*95	250 355
АПвПг -1*120	254 455
АПвПг -1*150	276 577
АПвПг -1*185	287 760
АПвПг -1*240	323 115
АПвПг -1*500	405 821
АПвПг -1*630	476 018
3. С _{Засфальт} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
АВБбШв-1-4*16	374 153
АВБбШв-1-4*25	379 213
АВБбШв-1-4*35	384 159
АВБбШв-1-4*50	389 401
АВБбШв-1-4*95	398 307
АВБбШв-1-4*70	411 619
АВБбШв-1-4*120	414 877
АВБбШв-1-4*150	431 828
АВБбШв-1-4*185	445 136
АВБбШв-1-4*240	465 164
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
ААБл -10 3*50	451 515
ААБл -10 3*70	468 353
ААБл -10 3*95	475 200
ААБл -10 3*120	482 841
ААБл -10 3*150	498 185
ААБл -10 3*185	511 253
ААБл -10 3*240	531 628
АПвПг -1*50	466 642
АПвПг -1*70	470 214
АПвПг -1*95	535 807
АПвПг -1*120	561 215
АПвПг -1*150	576 680

АПвПГ -1*185	587 198
АПвПГ -1*240	630 233
АПвПГ -1*500	750 425
АПвПГ -1*630	880 248
4. $C_{згнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	1 099 301
АВБбШв-1-4*25	1 113 012
АВБбШв-1-4*35	1 117 456
АВБбШв-1-4*50	1 124 265
АВБбШв-1-4*70	1 134 566
АВБбШв-1-4*95	1 142 283
АВБбШв-1-4*120	1 150 141
АВБбШв-1-4*150	1 164 492
АВБбШв-1-4*185	1 181 039
АВБбШв-1-4*240	1 245 381
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	1 475 382
ААБл -10 3*70	1 492 618
ААБл -10 3*95	1 494 339
ААБл -10 3*120	1 520 866
ААБл -10 3*150	1 538 664
ААБл -10 3*185	1 545 537
ААБл -10 3*240	1 580 872
АПвПГ -1*50	1 562 505
АПвПГ -1*70	1 573 952
АПвПГ -1*95	1 679 104
АПвПГ -1*120	1 698 384
АПвПГ -1*150	1 720 272
АПвПГ -1*185	1 732 689
АПвПГ -1*240	1 766 320
АПвПГ -1*500	5 172 408
АПвПГ -1*630	5 254 785
5. $C_{4гп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	2 465
СТП 40 кВА	1 653
СТП 63 кВА	1 108
СТП 100 кВА	1 008
КТПН 25 кВА	2 981
КТПН 40 кВА	1 926
КТПН 63 кВА	1 309
КТПН 100 кВА	855
КТПН 160 кВА	585
КТПН 250 кВА	432
КТПН 400 кВА	310
КТПН 630 кВА	252

БКТП 160 кВА	2 053
БКТП 250 кВА	1 394
БКТП 400 кВА	889
БКТП 630 кВА	612
БКТП 1000 кВА	433
БКТП 1250 кВА	372
БКТП 1600 кВА	311
БКТП 2500 кВА	370
6. С_{4пс} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	581

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

В связи с тем, что у смежносетевых организаций отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по ОАО «Сетевая компания».

На основании изложенного, Госкомитет предлагает установить единые по Республике Татарстан стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, согласно Таблицам 32, 33.

Ставки представлены в таблице 38,39 протокола.

18. Расчет ставок за единицу максимальной мощности

18.1. По ОАО «Сетевая компания»

Расчет ставок платы за единицу максимальной мощности (далее – ставки) на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сетевая компания» определены исходя из предложенных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство воздушных и кабельных линий, строительство подстанций на 2016 год и фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за 2012-2014 годы.

Расчет ставок на покрытие расходов по мероприятиям "последней мили" произведен исходя из средней фактической длины построенных воздушных и кабельных линий электропередачи (далее ВЛ и КЛ), количества построенных столбовых, киосковых, блочных киосковых трансформаторных подстанций (далее СТП, КТП и БКТП) и объема максимальной присоединенной мощности в соответствии с диапазонами максимальной мощности и уровнем напряжения:

Наименование	до 1 кВ			6-10 кВ		
	до 150 (включительн о) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включител ьно) до 8 900 кВт	до 150 (включительн о) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительн о) до 8 900 кВт
КЛ в траншее, км	28,91	30,32	6,16	5,11	5,18	10,37
КЛ ГНБ, км	12,52	18,06	4,27	9,37	2,45	2,78
КЛ в траншее, кВт	6 065,08	13 677,49	2 817,57	663,76	1 294,10	6 235,63
КЛ ГНБ, кВт	4 323,53	10 625,15	2 703,57	1 264,06	926,67	2 689,80
ВЛ, км	481,15	10,85	5,18	3,60	3,95	17,97
ВЛ, кВт	46 162,54	1 614,49	734,20	599,27	1 064,30	2 614,67
КТП, шт.	162,33	6,50	-	4,00	-	-
КТП, кВА	16 205,33	1 785,00	-	295,00	-	-
БКТП, шт.	6,00	13,00	3,67	1,00	4,00	1,33
БКТП, кВА	3 300,00	13 053,33	1 753,33	1 125,00	2 130,00	890,67
СТП/КТП/БКТП шт	168,33	19,50	3,67	5,00	4,00	1,33
СТП/КТП/БКТП кВА	19 505,33	14 838,33	1 753,33	1 420,00	2 130,00	890,67

Госкомитетом ставки за единицу максимальной мощности приняты на уровне ставок 2015 года с переводом в цены 2016 года с учетом индекса-дефлятора по разделу «Строительство», рекомендованного Минэкономразвития России от 26.10.2015, на 2016 год равному 104,9%.

Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
	до 150 (включительн о) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительн о) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
Строительство воздушных линий	СИП 3*50 ж/б.,дерев.	СИП 3*70 ж/б.,дерев.	СИП 3*95 ж/б.,	СИП-3 1*70, АС- 70	СИП-3 1*95, АС- 95	СИП-3 1*120, АС- 120
Строительство кабельных линий в траншеях	АВБбШв-1- 4*70	АВБбШв-1- 4*150	АВБбШв-1- 4*240	АПвПг- 1*120	АПвПг- 1*240	АПвПг- 1*500
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	АВБбШв-1- 4*70	АВБбШв-1- 4*150	АВБбШв-1- 4*240	АПвПг- 1*120	АПвПг- 1*240	АПвПг- 1*500
Строительство пунктов секционирования	реклоузер					
Строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	КТП 250 кВА	БКТП 1000 кВА	БКТП 2500 кВА	КТП 250 кВА	БКТП 1000 кВА	БКТП 2500 кВА

Ставки представлены в Таблице 34.

Таблица 34

Усл.	Наименование мероприятия	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без учета НДС),					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
обозн ач.		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	579					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной						

	документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1.}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2.}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3.}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4.}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5.}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»						
A _{3.1.}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2.}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3.}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4.}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5.}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	128					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств <1>	49					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	56					

Ставки представлены в таблице 40 протокола.

Также согласно п. 10 Методических указаний Госкомитетом установлены ставки за единицу максимальной мощности со снижением на 50%, представленные в Таблице 35.

Таблица 35

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без учета НДС)	
		до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	579	

A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1.}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2.}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3.}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4.}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5.}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
A _{3.1.}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2.}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3.}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4.}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5.}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	128	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств <1>	49	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	56	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

Ставки представлены в таблице 41 протокола.

В связи с тем, что у смежносетевых организаций отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» за 3 предыдущих года регулирования и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет ставки исходя из среднестатистических данных по ОАО «Сетевая компания».

На основании изложенного, Госкомитет предлагает установить единые по Республике Татарстан ставки за единицу максимальной мощности A₂ и A₃.

Ставки за единицу максимальной мощности представлены в таблице 42-71 протокола.

19. Формулы платы за технологическое присоединение

19.1. Плата за технологическое присоединение посредством применения СТС определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + \\ + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + \\ + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_2 (3тр,3асфальт,3гнб)$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

Формула представлена в таблице 72.

1) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_q = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * ... * I_{n/2},$$

где:

$P_{\text{ч}}$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_{\text{н}} = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

$P_{\text{н}}$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2} = (I_n + 100) / 2.$$

19.2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в таблице 40-71 к настоящему протоколу, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией технических условий.

В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, которые необходимо осуществить в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ в соответствии с таблицами 40-71 к настоящему протоколу (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ в соответствии с таблицами 40-71 к настоящему протоколу;

$P_{\text{ГНБ}}$ – стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2.2.} + A_{3.2.}) * m + (A_{2.3.} + A_{3.3.}) * k) * N,$$

$$m + k = 1$$

где:

$A_{2.2.}$ и $A_{3.2.}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3.}$ и $A_{3.3.}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Формула представлена в таблице 72 протокола.

В расчет НВВ включены затраты сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к одному источнику питания по 3 категории надежности энергоснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с пунктом 29 Методических указаний следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}), (\text{руб.})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в [пункте 16](#) Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на мероприятия «последней мили», определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - расходы на мероприятия «последней мили», определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})}$) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})} = P + (\leq 1/2) * (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.})$$

20. Расчет выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания»

от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, а так же до 150 кВт включительно

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации связанные с выполнением организационно-технических мероприятий при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в

соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт

19.1. Расчет размера выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» выполнен в соответствии с Приказом №215-э/1.

Расчет выпадающего дохода по технологическому присоединению потребителей со ставкой платы не более 550 рублей, выполнен исходя из планового объема мощности и длины линий на 2016 год, рассчитанных на основании фактических средних данных за три предыдущих года, с применением стандартизированных тарифных ставок на 2015 год по соответствующим сечениям и номиналам оборудования (СИП 2 3*16+25, СИП 3 1*35, АВБбШв-1-4*16, АПвПг-1*50, КТПН 25 кВА) и составляет 1 011 944,95 тыс. руб.

Расчет выпадающего дохода по технологическому присоединению потребителей максимальной мощностью не более чем 150 кВт, выполнен исходя из соответствующих диапазону мощности планового объема мощности и длины линий на 2016 год с применением стандартизированных тарифных ставок на 2015 год по соответствующим сечениям и номиналам оборудования (СИП2 3*50+54,6, СИП 3 1*70, АВБбШв-1-4*70, АВБбШв-1-4*120, КТПН 250 кВА) и составляет 186 410,02 тыс. руб.

Расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей со ставкой платы не более 550 рублей, превышающие размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, подлежат исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение. Расходы не включаемые в выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» составили 587 811,67 тыс. руб в том числе, по бумажным расходам 156 799,51 тыс. руб. и по последней миле 431 012,17 тыс. руб.

По итогам 2014 года у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования с учетом индексов-дефляторов на строительство (1,057 и 1,049) в соответствии с абзацем 14 пункта 87 Основ ценообразования, в размере 563 911,12 тыс.руб.

Кроме того в соответствии с абз. 10 п.7 Основ ценообразования экономически обоснованный недополученный доход сетевой организацией при осуществлении технологического присоединения по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам за 2014 год с учетом индексов-дефляторов ИПЦ (1,154 и 1,074) и строительство (1,057 и 1,049) составил 420 086,05 тыс. руб., в том числе бумажные расходы 149 969,09 тыс. руб. и расходы на выполнение мероприятий последней мили 270 116,96 тыс. руб.

На основании изложенного величина выпадающего дохода по предложению ОАО «Сетевая компания», связанного с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей подлежит включению в тариф на передачу электроэнергии:

- максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно составляет 424 133,28 тыс.руб.,
- максимальной мощностью не превышающей 150 кВт включительно составляет 171 923,610 тыс.руб.,
- экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации 563 911,12 тыс.руб.
- экономически обоснованный недополученный доход сетевой организацией при осуществлении технологического присоединения по независящим от организации причинам 420 086,05 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Госкомитет в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Расчет указанных расходов осуществляется согласно Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

На основании изложенного, Госкомитетом размер выпадающих расходов от присоединения «льготной» категории заявителей до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно), принят в размере 596 065,888 тыс.рублей.

Таблица 36

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс. руб. (без НДС)	В т.ч. По бумажным расходам	В т.ч. По кап. Строю	Предложение Госкомитета
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащих включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определяемые в соответствии с МУ №215-э/1	596 065,888	- 27 364,04	623 429,93	596 065,888
1.1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не	424 133,278	-27 364,04	451 497,32	424 133,278

	включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащих включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определяемые в соответствии с МУ №215-э/1 (до 15кВт)				
1.2.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащих включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определяемые в соответствии с МУ №215-э/1 (до 150 кВт)	171 932,610	-	171 932,610	171 932,610
2.	Отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение "льготных заявителей" от величины выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу э/э на 2014 год , включаемых в состав тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с абз 14 п 87 ППР 1178 с учетом индексов дефляторов на строительство (1,057 и 1,049)	563 911,124	-	563 911,12	-
3.	Экономически обоснованный недополученный доход сетевой организацией при осуществлении технологического присоединения по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам за 2014 год с учетом индексов-дефляторов ИПЦ (1,154 и 1,074) и строительство (1,057 и 1,049), в соответствии с абз 10 п.7 ППР 1178	420 086,050	149 969,09	270 116,96	-
4.	ИТОГО величина выпадающего дохода для	1 580 063,064	122 605,05	1 457 458,01	596 065,888

	включения в тариф на передачу э/э на 2016 год (п.1.+п.2.+п.3.)				

19.2. Расчет размера выпадающих доходов ОАО «РЖД».

Выпадающие расходы, расчет которых выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ от 11.09.2014 №215-э/1, от присоединения заявителей с заявленной мощностью до 15 кВт (включительно) составляет 41,17 тыс.руб.

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение представлены в таблице 37.

Таблица 37

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	424 133,278	171 923,610
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	0	0
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	41,170	0
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	0	0
5.	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	0	0
8.	Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»	0	0
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	0	0
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие	0	0

	электрических сетей-НК»		
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	0	0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	0	0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	0	0
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	0	0

Выпадающие доходы представлены в таблице 73 протокола.

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
СИП2 3*16+25 на железобетонных опорах	269 906
СИП2 3*25+54,6 на железобетонных опорах	286 964
СИП2 3*35+54,6 на железобетонных опорах	293 424
СИП2 3*50+54,6 на железобетонных опорах	313 711
СИП2 3*70+54,6 на железобетонных опорах	317 507
СИП2 3*95+1*95 на железобетонных опорах	348 743
СИП2 3*120+1*95 на железобетонных опорах	367 014
СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	326 828
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	338 910
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	344 320
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	351 246
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	366 701
СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах	390 107
СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах	402 968
Марка провода	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АС 35	312 463
АС 50	323 978
АС 70	343 823
АС 95	370 528
АС 120	391 599
АС 150	513 455
СИП 3 1*35	437 916
СИП 3 1*50	443 964
СИП 3 1*70	478 598
СИП 3 1*95	507 369
СИП 3 1*120	513 191
8. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	189 113
АВБбШв-1-4*25	215 715
АВБбШв-1-4*35	224 902
АВБбШв-1-4*50	238 661
АВБбШв-1-4*70	259 477
АВБбШв-1-4*95	275 071
АВБбШв-1-4*120	290 510
АВБбШв-1-4*150	322 309
АВБбШв-1-4*185	355 748
АВБбШв-1-4*240	413 891

Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	293 530
ААБл -10 3*70	328 369
ААБл -10 3*95	341 953
ААБл -10 3*120	387 502
ААБл -10 3*150	423 463
ААБл -10 3*185	437 356
ААБл -10 3*240	508 778
АПвПг -1*50	423 721
АПвПг -1*70	479 537
АПвПг -1*95	500 709
АПвПг -1*120	508 910
АПвПг -1*150	553 153
АПвПг -1*185	575 519
АПвПг -1*240	646 229
АПвПг -1*500	811 642
АПвПг -1*630	952 035

9. $C_{\text{Засфальт}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
АВБбШв-1-4*16	748 305
АВБбШв-1-4*25	758 426
АВБбШв-1-4*35	768 317
АВБбШв-1-4*50	778 802
АВБбШв-1-4*95	796 614
АВБбШв-1-4*70	823 238
АВБбШв-1-4*120	829 753
АВБбШв-1-4*150	863 656
АВБбШв-1-4*185	890 271
АВБбШв-1-4*240	930 327

Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
ААБл -10 3*50	903 030
ААБл -10 3*70	936 705
ААБл -10 3*95	950 400
ААБл -10 3*120	965 681
ААБл -10 3*150	996 370
ААБл -10 3*185	1 022 506
ААБл -10 3*240	1 063 256
АПвПг -1*50	933 283
АПвПг -1*70	940 428
АПвПг -1*95	1 071 613
АПвПг -1*120	1 122 430
АПвПг -1*150	1 153 360
АПвПг -1*185	1 174 395
АПвПг -1*240	1 260 466
АПвПг -1*500	1 500 849
АПвПг -1*630	1 760 496

10. $C_{\text{гнб}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	2 198 602
АВБбШв-1-4*25	2 226 023
АВБбШв-1-4*35	2 234 912
АВБбШв-1-4*50	2 248 530
АВБбШв-1-4*70	2 269 131
АВБбШв-1-4*95	2 284 565
АВБбШв-1-4*120	2 300 281
АВБбШв-1-4*150	2 328 983
АВБбШв-1-4*185	2 362 078
АВБбШв-1-4*240	2 490 762
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	2 950 763
ААБл -10 3*70	2 985 235
ААБл -10 3*95	2 988 677
ААБл -10 3*120	3 041 731
ААБл -10 3*150	3 077 328
ААБл -10 3*185	3 091 074
ААБл -10 3*240	3 161 744
АПвПг -1*50	3 125 010
АПвПг -1*70	3 147 903
АПвПг -1*95	3 358 207
АПвПг -1*120	3 396 767
АПвПг -1*150	3 440 544
АПвПг -1*185	3 465 377
АПвПг -1*240	3 532 640
АПвПг -1*500	10 344 816
АПвПг -1*630	10 509 569
11. С _{4тп} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	4 930
СТП 40 кВА	3 306
СТП 63 кВА	2 215
СТП 100 кВА	2 016
КТПН 25 кВА	5 962
КТПН 40 кВА	3 851
КТПН 63 кВА	2 617
КТПН 100 кВА	1 709
КТПН 160 кВА	1 169
КТПН 250 кВА	864
КТПН 400 кВА	619
КТПН 630 кВА	504
БКТП 160 кВА	4 106
БКТП 250 кВА	2 787
БКТП 400 кВА	1 778
БКТП 630 кВА	1 224
БКТП 1000 кВА	865
БКТП 1250 кВА	744
БКТП 1600 кВА	622

БКТП 2500 кВА	740
12. C_{4nc} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	1 162

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
СИП2 3*16+25 на железо-бетонных опорах	134 953
СИП2 3*25+54,6 на железо-бетонных опорах	143 482
СИП2 3*35+54,6 на железо-бетонных опорах	146 712
СИП2 3*50+54,6 на железо-бетонных опорах	156 856
СИП2 3*70+54,6 на железо-бетонных опорах	158 754
СИП2 3*95+1*95 на железо-бетонных опорах	174 372
СИП2 3*120+1*95 на железо-бетонных опорах	183 507
СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	163 414
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	169 455
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	172 160
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	175 623
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	183 351
СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах	195 054
СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах	201 484
Марка провода	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АС 35	156 232
АС 50	161 989
АС 70	171 912
АС 95	185 264
АС 120	195 800
АС 150	256 728
СИП 3 1*35	218 958
СИП 3 1*50	221 982
СИП 3 1*70	239 299
СИП 3 1*95	253 685
СИП 3 1*120	256 596
3. $C_{3гр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	94 557
АВБбШв-1-4*25	107 858
АВБбШв-1-4*35	112 451
АВБбШв-1-4*50	119 331
АВБбШв-1-4*70	129 739
АВБбШв-1-4*95	137 536
АВБбШв-1-4*120	145 255
АВБбШв-1-4*150	161 155
АВБбШв-1-4*185	177 874

АВБбШв-1-4*240	206 946
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	146 765
ААБл -10 3*70	164 185
ААБл -10 3*95	170 977
ААБл -10 3*120	193 751
ААБл -10 3*150	211 732
ААБл -10 3*185	218 678
ААБл -10 3*240	254 389
АПвПг -1*50	211 861
АПвПг -1*70	239 769
АПвПг -1*95	250 355
АПвПг -1*120	254 455
АПвПг -1*150	276 577
АПвПг -1*185	287 760
АПвПг -1*240	323 115
АПвПг -1*500	405 821
АПвПг -1*630	476 018

4. С_{засфальт} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
АВБбШв-1-4*16	374 153
АВБбШв-1-4*25	379 213
АВБбШв-1-4*35	384 159
АВБбШв-1-4*50	389 401
АВБбШв-1-4*95	398 307
АВБбШв-1-4*70	411 619
АВБбШв-1-4*120	414 877
АВБбШв-1-4*150	431 828
АВБбШв-1-4*185	445 136
АВБбШв-1-4*240	465 164
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
ААБл -10 3*50	451 515
ААБл -10 3*70	468 353
ААБл -10 3*95	475 200
ААБл -10 3*120	482 841
ААБл -10 3*150	498 185
ААБл -10 3*185	511 253
ААБл -10 3*240	531 628
АПвПг -1*50	466 642
АПвПг -1*70	470 214
АПвПг -1*95	535 807
АПвПг -1*120	561 215
АПвПг -1*150	576 680
АПвПг -1*185	587 198
АПвПг -1*240	630 233
АПвПг -1*500	750 425
АПвПг -1*630	880 248

5. С_{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой

организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	1 099 301
АВБбШв-1-4*25	1 113 012
АВБбШв-1-4*35	1 117 456
АВБбШв-1-4*50	1 124 265
АВБбШв-1-4*70	1 134 566
АВБбШв-1-4*95	1 142 283
АВБбШв-1-4*120	1 150 141
АВБбШв-1-4*150	1 164 492
АВБбШв-1-4*185	1 181 039
АВБбШв-1-4*240	1 245 381
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	1 475 382
ААБл -10 3*70	1 492 618
ААБл -10 3*95	1 494 339
ААБл -10 3*120	1 520 866
ААБл -10 3*150	1 538 664
ААБл -10 3*185	1 545 537
ААБл -10 3*240	1 580 872
АПвПг -1*50	1 562 505
АПвПг -1*70	1 573 952
АПвПг -1*95	1 679 104
АПвПг -1*120	1 698 384
АПвПг -1*150	1 720 272
АПвПг -1*185	1 732 689
АПвПг -1*240	1 766 320
АПвПг -1*500	5 172 408
АПвПг -1*630	5 254 785
6. С _{4тп} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	2 465
СТП 40 кВА	1 653
СТП 63 кВА	1 108
СТП 100 кВА	1 008
КТПН 25 кВА	2 981
КТПН 40 кВА	1 926
КТПН 63 кВА	1 309
КТПН 100 кВА	855
КТПН 160 кВА	585
КТПН 250 кВА	432
КТПН 400 кВА	310
КТПН 630 кВА	252
БКТП 160 кВА	2 053
БКТП 250 кВА	1 394
БКТП 400 кВА	889
БКТП 630 кВА	612
БКТП 1000 кВА	433

БКТП 1250 кВА	372
БКТП 1600 кВА	311
БКТП 2500 кВА	370
7. $C_{4\text{пс}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	581

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»**

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	579					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	128					

A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	49
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	56

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»**

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	579	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	128	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	49	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	56	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Акционерного общества «ОЭЗ ППТ «Алабуга»**

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1,43					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	0,71					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	0,38					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,18					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Акционерного общества «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

руб./кВт (без НДС)

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1,43	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	0,71	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	0,38	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,18	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	62					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	33					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	19					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	32					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	62	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	33	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	19	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	32	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

руб./кВт (без учета НДС)

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	88					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	66					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	16					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	88	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	66	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя _{<1>}	16	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»**

руб./кВт (без учета НДС)

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	53					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	51					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	16					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	65					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью
до 150 кВт включительно к электрическим сетям
филиала «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	53	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	51	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	16	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	65	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»**

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,3					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1,1					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	1,1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,3	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1,1	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя _{<1>}	1,1	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая
компания»**

руб./кВт (без учета НДС)

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью
до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая
компания»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Нижекамскнефтехим»**

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	8					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью
до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Нижекамскнефтехим»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	8	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина**

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	11					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	4					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью**

**до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина**

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	11	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя _{<1>}	4	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	43					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	34					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	25					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью
«Предприятие электрических сетей»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВт	6-10 кВт
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	43	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	34	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	25	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью
«Предприятие электрических сетей - НК»**

руб./кВт (без учета НДС)

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	16					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	3					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью
до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной
ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)			
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВт	6-10 кВт
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВт	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВт	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	16	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	3	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

руб./кВт (без учета НДС)

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	6					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВт	6-10 кВт
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВт	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВт	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя _{<1>}	1	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	6	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной
ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

руб./кВт (без учета НДС)

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	33					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21					
A ₅	Участие сетевой	15					

	организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт включительно	до 150 кВт включительно
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	33	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя _{<1>}	15	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной
ответственностью «Электро-Энергосервис»**

руб./кВт (без учета НДС)

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3					
A ₅	Участие сетевой	2					

	организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»**

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт включительно	до 150 кВт включительно
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»**

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре	2					

	должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»**

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт включительно	до 150 кВт включительно
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»**

Усл. обозн ач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт	до 150 (включите льно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включите льно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	24					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре	24					

	должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью
до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной
ответственностью «Энерготранзит»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Усл. обознач.	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт включительно	до 150 кВт включительно
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	24	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя _{<1>}	24	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2(3тр,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

3) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_q = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * .. I_{n/2},$$

где:

P_q - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

4) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_n = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

P_n - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2} = (I_n + 100) / 2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в таблицах 40-71 к настоящему протоколу, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией технических условий.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в таблицах 40-71 к настоящему протоколу, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2}$, $A_{2.3}$, $A_{3.2}$, $A_{3.3}$ указанных в таблицах 40-71 к настоящему протоколу;

$P_{\text{ГНБ}}$ - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2.2} + A_{3.2}) * m + (A_{2.3} + A_{3.3}) * k) * N,$$

$$m + k = 1$$

где:

$A_{2.2}$ и $A_{3.2}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3}$ и $A_{3.3}$ - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	424 133,278	171 923,610
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	0	0
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	41,170	0
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	0	0
5.	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	0	0
8.	Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»	0	0
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	0	0
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	0	0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	0	0
14.	Общество с ограниченной	0	0

	ответственностью «Электро- Энергосервис»		
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	0	0

На основании вышеизложенного, предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно таблице 31.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно таблице 38.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно таблице 39.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно таблицам 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно таблицам 41, 43, 45, 47, 49, 51, 53, 55, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69, 71.

6. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно таблице 72.

7. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно таблице 73.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, сетевых организаций» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Назарова Н.А. проинформировала, что в ОАО «Сетевая компания» согласно раздельному учёту имеет место дефицит источников финансирования по итогам 2014 года в размере 1 840 млн. рублей. В заключении Госкомитета отражен только прогнозный уровень выпадающих доходов на 2016 год по льготным категориям заявителей, а фактические выпадающие доходы по

итогах 2014 года Госкомитетом не учтены. Пункт 87 постановления Правительства РФ № 1178 при установлении ставок позволяет учесть дефицит источников финансирования, образовавшийся по итогам 2014 года.

Шакирзянова И.Х. пояснила, что в соответствии с пунктом 87 постановления Правительства РФ № 1178 в постановлении регулирующего органа по утверждению ставок должны быть отражены плановые выпадающие доходы от технологического присоединения льготной категории заявителей, рассчитанные согласно Методическим указаниям № 215-э/1.

Назарова Н.А. обратилась с просьбой отразить в экспертном заключении к расчёту ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, что у ОАО «Сетевая компания» имеет место дефицит источников финансирования.

Штром А.Л. пояснил, что согласно п. 87 постановления Правительства РФ № 1178 выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» по факту 2014 года будут рассматриваться при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Выпадающие доходы и статьи затрат, подтверждённые организацией, будут отражены Госкомитетом в заключении и протоколе Правления.

Штром А.Л. озвучил мнение члена Правления по вопросам электроэнергетики Зубовой Н.Д., присланное в письменном виде:

Зубова Н.Д. голосует «против», так как:

- 1) не представлены расчеты, в том числе размера выпадающих доходов,
- 2) в экспертном заключении отсутствует оценка экономической обоснованности затрат, учтенных в ставках за технологическое присоединение,
- 3) размер ставок C_1 по территориальным сетевым организациям региона отличается в 173 раза.

Шакирзянова И.Х. пояснила:

1) тарифное дело по установлению ставок ОАО «Сетевая компания» представлено под грифом «Коммерческая тайна» и может быть представлено третьим лицам только с письменного разрешения ОАО «Сетевая компания». Официального запроса от Совета рынка по предоставлению материалов тарифного дела в адрес Госкомитета не поступало. Представитель Совета рынка с материалами тарифного дела может ознакомиться в любое время у уполномоченного по делу.

2) в экспертном заключении по каждому виду ставок приведена оценка экономической обоснованности затрат, в т.ч. анализ стоимости фактически выполненных работ и стоимости материалов, составлены сводные и локальные сметные расчеты;

3) в методике ограничения по размеру ставок C_1 не указаны. Согласно методике C_1 по субъекту Российской Федерации дифференцируется в зависимости от особенностей каждой сетевой организации. Госкомитет учитывает конкретные виды работ, конкретные затраты. Например:

АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» – заработная плата согласно штатному расписанию составляет 15 тыс. рублей, организация оказывает услуги только на своей территории, $C_1 = 4,7$ руб./кВтч;

Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» – заработная плата персонала, задействованного в присоединении, около 70 тыс. рублей, протяжённость сетей до 100 км, соответственно $C1 = 146 \text{руб./кВтч}$.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, сетевых организаций».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

9.1. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

9.2. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций, указанных в пункте 9.1 протокола, согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

9.3. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

9.4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, 35, 37, 39, 41 к настоящему протоколу.

9.5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34, 36, 38, 40, 42 к настоящему протоколу.

9.6. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 9.1, 9.2, 9.3, 9.4, 9.5 настоящего протокола, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

9.7. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 43 к настоящему протоколу.

9.8. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

10.1. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2016 год».

ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования город «Набережные Челны», Заинского муниципального образования

В Госкомитет обратилось ОАО «Генерирующая компания» по вопросу установления тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения в г. Набережные Челны и Заинске на 2016 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 12.11.2015 № 110 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения на 2016 год назначении уполномоченных по делам» открыты тарифные дела №№ 326, 329, о чем организация своевременно уведомлена.

Порядок установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) определен Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), состоящий из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ОАО «Генерирующая компания» выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен

(тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

г. Набережные Челны

Компонент на теплоноситель

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 155 Методических указаний компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Для ОАО «Генерирующая компания» тариф на теплоноситель установлен постановлением Госкомитета от 24.11.2015 № 5-35/тэ:

с 01.01.2016 – в размере 26,60 руб./ куб.м (без учета НДС), для населения – 31,39 руб./ куб.м (с учетом НДС);

с 01.07.2016 – в размере 27,84 руб./куб.м (без учета НДС), для населения – 32,85 руб./куб.м (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 156 Методических указаний компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Для ОАО «Генерирующая компания» тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Набережные Челны, установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2015 № 5-47/тэ:

с 01.01.2016 – в размере 1254,24 руб./Гкал (без учета НДС), для населения – 1480,00 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2016 – в размере 1285,98 руб./Гкал (без учета НДС), для населения – 1517,46 руб./Гкал (с учетом НДС).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на теплоноситель и тепловую энергию для ОАО «Генерирующая компания», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, предлагается принять:

№	Наименование муниципального	Год	Компонент на	Компонент на тепловую энергию	
				Одноставочный,	Двухставочный

	образования, регулируемой организации		теплоноситель, руб./куб.м.	Руб./Гкал	Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Город Казань					
1.1	Потребители муниципального образования «Город Набережные Челны»					
	иные потребители	с 01.01.2016 по 30.06.2016	26,60	1254,24		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	27,84	1285,98		
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	31,39	1480,00		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	32,85	1517,46		

г.Заинск

Компонент на теплоноситель

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 155 Методических указаний компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Для ОАО «Генерирующая компания» тариф на теплоноситель установлен постановлением Госкомитета от 24.11.2015 № 5-35/тэ:

с 01.01.2016 – в размере 21,26 руб./ куб.м (без учета НДС), для населения – 25,09 руб./ куб.м (с учетом НДС);

с 01.07.2016 – в размере 23,46 руб./куб.м (без учета НДС), для населения – 27,68 руб./ куб.м (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 156 Методических указаний компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Для ОАО «Генерирующая компания» тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Заинска, установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2015 № 5-47/тэ:

с 01.01.2016 – в размере 1313,0 руб./Гкал (без учета НДС), для населения – 1549,34 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2015 – в размере 1365,52 руб./Гкал (без учета НДС), для населения – 1611,31 руб./Гкал (с учетом НДС).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций, сравнительный

анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на теплоноситель и тепловую энергию для ОАО «Генерирующая компания», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, предлагается принять:

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноси- тель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, Руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб. /Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Город Казань					
1.1	Потребители Заинского муниципального образования					
	иные потребители	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,26	1313,0		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	23,46	1365,52		
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,09	1549,34		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	27,68	1611,31		

ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям Ютазинского муниципального образования

В Госкомитет обратилось ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» по вопросу установления тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения в пгт. Уруссу на 2016 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 29.04.2015 № 104 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения на 2016 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/174, о чем организация своевременно уведомлена.

Порядок установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) определен Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), состоящий из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Компонент на теплоноситель

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 155 Методических указаний компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Для ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» тариф на теплоноситель установлен постановлением Госкомитета от 20.11.2015 № 5-30/тэ:

с 01.01.2016 – в размере 37,87 руб./куб.м (без учета НДС), для населения – 44,69 руб./куб.м (с учетом НДС);

с 01.07.2016 – в размере 43,80 руб./куб.м (без учета НДС), для населения – 51,68 руб./куб.м (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 156 Методических указаний компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Для ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям пгт. Уруссу, установлен постановлением Госкомитета от 28.11.2014 № 5-28/тэ:

с 01.01.2016 – в размере 1564,41 руб./Гкал (без учета НДС), для населения – 1846,00 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2016 – в размере 1623,31 руб./Гкал (без учета НДС), для населения – 1915,51 руб./Гкал (с учетом НДС).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на теплоноситель и тепловую энергию для ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, предлагается принять:

предназначены принять:

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноси- тель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одностав очный, Руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб. /Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Ютазинский муниципальный район					
	ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»					
1.1	иные потребители	с 01.01.2016 по 30.06.2016	37,87	1564,41		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	43,80	1623,31		
	население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	44,69	1846,0		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	51,68	1915,51		

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1.1. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению 45 к настоящему протоколу.

Протокол вела



О.А. Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим
организациям, на 2016 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Лениногорский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1624,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1696,78	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1916,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2002,20	-	-	-	-	-
	Тетюшский муниципальный район							
2	Открытое акционерное общество «Тетюшское предприятие тепловых сетей»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1587,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1659,13	-	-	-	-	-
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1873,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1957,77	-	-	-	-	-
	Город Казань							
3	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОСТО МОЛОКО» филиал «Казанский молочный комбинат»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотставочный,	с 01.01.2016	1072,66	-	-	-	-	-

	руб./Гкал	по 30.06.2016						
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1119,86	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1265,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1321,43	-	-	-	-	-
4	Закрытое акционерное общество «Сетевая компания «Энерготехника»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1484,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1551,48	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций,
осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2016 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
	Бугульминский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал»						
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	31,42	33,02	15,67	15,92		
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,63	27,98	13,28	13,49		
	Зеленодольский муниципальный район						
2	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные услуги»*	32,83	35,47	24,38	24,38		
3	Муниципальное унитарное предприятие «Нижевязовской жилкомсервис»*	25,83	27,20	13,80	14,43		
	Лаишевский муниципальный район						
4	Общество с ограниченной ответственностью «Центр водоснабжения и канализации»*	30,25	31,84	40,79	41,67		
5	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания XXI век»						
5.1	Население	49,05	51,16	61,88	64,66		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
	(тарифы указаны с учетом НДС)**						
5.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,57	43,36	52,44	54,80		
	Менделеевский муниципальный район						
6	Акционерное общество «Аммоний» (тарифы указаны без учета НДС)						
6.1	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:						
6.1.1	Для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории Акционерного общества «Аммоний»	45,81	47,33	12,16	12,16		
6.1.2	Для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для нужд потребителей в Менделеевском муниципальном районе	15,60	16,29				
7	Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»*						
7.1	Потребители Абалачевского, Бизякинского, Брюшлинского, Енабердинского, Камаевского, Монашевского, Псеевского, Старогришкинского, Татарско-Челнинского, Тойгузинского, Тураевского сельских поселений	22,18	23,84				
7.2	Потребители Ижевского сельского поселения	22,18	23,84			14,57	15,71
7.3	Потребители Мунайкинского сельского поселения	31,73	34,13				
	Нижнекамский муниципальный район						
8	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис»*	30,90	32,13	37,74	38,57		
9	Общество с ограниченной ответственностью «Шереметьевский ЖилСтройСервис»*	28,91	30,20	42,60	44,20		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (однотарифный), руб./куб.м	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
	Новошешминский муниципальный район						
10	Открытое акционерное общество «Новошешминское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства»*	21,20	22,67	26,79	27,49		
	Пестречинский муниципальный район						
11	Общество с ограниченной ответственностью «Теплострой»*	23,26	24,22	24,49	25,57		
	Черемшанский муниципальный район						
12	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети Черемшанского района»*	24,87	25,99	40,90	42,35		

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

<*>Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам)
на электрическую энергию для приравненных к населению
категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие	0,7	0,7	0,7	0,7

	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}				
2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	0,9	0,9	-	-
3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	-	0,7	-	0,7
4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей	-	0,7	-	-

	продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}				

<1> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Цены (тарифы) на электрическую энергию
для населения и приравненных к нему категориям потребителей по Республике Татарстан
на 2016 год с календарной разбивкой

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>}.			

1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,20	3,43
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,68	3,94
	Ночная зона	руб./кВтч	2,08	2,26
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,88	4,18
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,20	3,43
	Ночная зона	руб./кВтч	2,08	2,26
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>}.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,24	2,40
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,57	2,76
	Ночная зона	руб./кВтч	1,45	1,58
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,71	2,93
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,24	2,40
	Ночная зона	руб./кВтч	1,45	1,58

3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>}.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,24	2,40
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,57	2,76
	Ночная зона	руб./кВтч	1,45	1,58
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,71	2,93
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,24	2,40
	Ночная зона	руб./кВтч	1,45	1,58
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5 (тарифы указаны с учетом НДС) Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>}.			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,20	3,43
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,68	3,94
	Ночная зона	руб./кВтч	2,08	2,26
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,88	4,18

	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,20		3,43	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,08		2,26	
5	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС):					
		с 01.01.2016 по 30.06.2016			с 01.07.2016 по 31.12.2016	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительным и установками	находящиеся в сельских населённых пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительны ми установками	находящиеся в сельских населённых пунктах	
5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,24	2,24	2,40	2,40
5.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,57	2,57	2,76	2,76
	Ночная зона	руб./кВтч	1,45	1,45	1,58	1,58
5.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,71	2,71	2,93	2,93
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,24	2,24	2,76	2,76
	Ночная зона	руб./кВтч	1,45	1,45	1,58	1,58
5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					

5.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,88	2,88	3,43	3,43
5.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,31	3,31	3,94	3,94
	Ночная зона	руб./кВтч	1,87	1,87	2,26	2,26
5.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,49	3,49	4,18	4,18
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,88	2,88	3,43	3,43
	Ночная зона	руб./кВтч	1,87	1,87	2,26	2,26
5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,20	2,24	3,43	2,40
5.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,68	2,57	3,94	2,76
	Ночная зона	руб./кВтч	2,08	1,45	2,26	1,58
5.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,88	2,71	4,18	2,93
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,20	2,24	3,43	2,40
	Ночная зона	руб./кВтч	2,08	1,45	2,26	1,58
5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,20	2,24	3,43	3,43
5.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,68	2,57	3,94	3,94
	Ночная зона	руб./кВтч	2,08	1,45	2,26	2,26
5.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,88	2,71	4,18	4,18
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,20	2,24	3,43	3,43
	Ночная зона	руб./кВтч	2,08	1,45	2,26	2,26

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Республике Татарстан

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального	1 066,441	1 028,188

	обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального	189,398	181,727

	обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии		
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые	432,901	400,204

	помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии				
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5	45,738		48,210	
5	Потребители, приравненные к населению:				
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населённых пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населённых пунктах

4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	0	43,829	0	58,131
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	0,25	1,078	0,24	0,866
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0	2,216	0	1,638
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	0	0,002	0	0,002
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	0	1,523	0	1,530

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного	0,7	0,7

	жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}		
2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии	0,7	0,7

	населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}				
3.	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 4. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	-	-		
4.	Отдельные категории потребителей, приравненных к населению:				
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными	находящиеся в сельских населённых пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными	находящиеся в сельских населённых пунктах

		электроплитами для пищеприготовлен ия и (или) электроотопитель ными установками		электроплитами для пищеприготовлен ия и (или) электроотопитель ными установками	
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	0,9	0,9	-	-
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и	-	0,7	-	0,7

	приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}				
4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	-	0,7	-	-

^{<1>} При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Примечание. Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2016 год утверждены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 3-17/э.

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика
электрической энергии открытого акционерного общества «Татэнергосбыт»,
поставляющего электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке на территории Республики Татарстан,
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года с календарной разбивкой
(тарифы указаны без НДС)

Таблица 1

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,3512	0,3507

Таблица 2

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,1769	0,0888

Таблица 3

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители»	
		в виде формулы на розничном рынке на территории Республики Татарстан	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016

1.	Открытое акционерное общество «Татэнергосбыт»	$CH_{\text{до 150 кВт}} =$ $= \overset{\text{рег}}{ДП} \times \overset{\text{э (м)}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} =$ $= 4,71\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j$	$CH_{\text{до 150 кВт}} =$ $= \overset{\text{рег}}{ДП} \times \overset{\text{э (м)}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} =$ $= 5,79\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j$
		$CH_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} =$ $= \overset{\text{рег}}{ДП} \times \overset{\text{э (м)}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} =$ $= 4,36\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j$	$CH_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} =$ $= \overset{\text{рег}}{ДП} \times \overset{\text{э (м)}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} =$ $= 5,37\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j$
		$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} =$ $= \overset{\text{рег}}{ДП} \times \overset{\text{э (м)}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} =$ $= 2,97\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j$	$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} =$ $= \overset{\text{рег}}{ДП} \times \overset{\text{э (м)}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} =$ $= 3,66\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j$
		$CH_{\text{не менее 10 МВт}} =$ $= \overset{\text{рег}}{ДП} \times \overset{\text{э (м)}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} =$ $= 1,76\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j$	$CH_{\text{не менее 10 МВт}} =$ $= \overset{\text{рег}}{ДП} \times \overset{\text{э (м)}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} =$ $= 2,16\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j$

$\overset{\text{э (м)}}{Ц}_{j,k}$ – j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го гарантирующего

поставщика, руб./кВт·ч. или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, утвержденных приказом Федеральной службой по тарифам 30 октября 2012 г. № 703-э;

$ДП_{i,k}$ – доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 4

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ^{<1>}							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Татэнергосбыт»	14,26	14,48	13,22	13,43	9,00	9,14	5,32	5,40

$K_{k}^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по

расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 5

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$) ^{<1>}	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,33	0,40

^{<1>} Данные значения указываются в формуле.

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика
электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»,
поставляющего электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке на территории Республики Татарстан,
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года с календарной разбивкой
(тарифы указаны без НДС)

Таблица 1

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	0,3512	0,1338

Таблица 2

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	0,1769	0,0117

Таблица 3

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители»	
		в виде формулы на розничном рынке на территории Республики Татарстан	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = \sum_{j \in \Omega(M)}^{рег} K \times ДП \times Ц_j =$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = \sum_{j \in \Omega(M)}^{рег} K \times ДП \times Ц_j =$

		$= 4,39 * 14,77\% \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$	$= 0,04 * 14,37\% \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$
		$\overset{\text{рег}}{CH}_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} =$ $= K \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{ДП}} \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}} =$ $= 4,39 * 13,57\% \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$	$\overset{\text{рег}}{CH}_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} =$ $= K \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{ДП}} \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}} =$ $= 0,04 * 13,20\% \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$
		$\overset{\text{рег}}{CH}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} =$ $= K \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{ДП}} \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}} =$ $= 4,39 * 9,25\% \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$	$\overset{\text{рег}}{CH}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} =$ $= K \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{ДП}} \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}} =$ $= 0,04 * 8,99\% \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$
		$\overset{\text{рег}}{CH}_{\text{не менее 10 МВт}} =$ $= K \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{ДП}} \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}} =$ $= 4,39 * 5,36\% \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$	$\overset{\text{рег}}{CH}_{\text{не менее 10 МВт}} =$ $= K \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{ДП}} \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}} =$ $= 0,04 * 5,22\% \times \overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$

$\overset{\text{э(м)}}{\underset{j}{C}}$ – j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го гарантирующего

поставщика, руб./кВт·ч. или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, утвержденных приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э;

$\overset{\text{э(м)}}{\underset{i}{ДП}}\%$ – доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 4

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ^{<1>}							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	14,77	14,37	13,57	13,20	9,25	8,99	5,36	5,22

K_k^{per} - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по

расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 5

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per}) ^{<1>}	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	4,39	0,04

^{<1>} Данные значения указываются в формуле.

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандартизированная тарифная ставка (C_1) в разбивке по мероприятиям:			
		$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств ^{<1>}	$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	579	128	49	56
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно- производственного типа «Алабуга»	1,43	0,71	0,38	2,18

3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	88	66	16	42
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	62	33	19	32
5.	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	53	51	16	65
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	6,3	1,1	1,1	3,3
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	5	2	2	3
8.	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	6	3	2	8
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	11	5	4	4
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	43	34	2	25
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	36	16	3	40
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	3	1	1	6
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	33	21	15	21
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	4	3	2	3

15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	10	4	2	4
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	30	24	24	42

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка (C_1) применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) рассчитаны в ценах 2016 г.

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
СИП2 3*16+25 на железобетонных опорах	269 906
СИП2 3*25+54,6 на железобетонных опорах	286 964
СИП2 3*35+54,6 на железобетонных опорах	293 424
СИП2 3*50+54,6 на железобетонных опорах	313 711
СИП2 3*70+54,6 на железобетонных опорах	317 507
СИП2 3*95+1*95 на железобетонных опорах	348 743
СИП2 3*120+1*95 на железобетонных опорах	367 014
СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	326 828
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	338 910
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	344 320
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	351 246
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	366 701
СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах	390 107
СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах	402 968
Марка провода	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АС 35	312 463
АС 50	323 978
АС 70	343 823
АС 95	370 528
АС 120	391 599
АС 150	513 455
СИП 3 1*35	437 916
СИП 3 1*50	443 964
СИП 3 1*70	478 598
СИП 3 1*95	507 369
СИП 3 1*120	513 191
3. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	189 113
АВБбШв-1-4*25	215 715
АВБбШв-1-4*35	224 902
АВБбШв-1-4*50	238 661
АВБбШв-1-4*70	259 477

АВБбШв-1-4*95	275 071
АВБбШв-1-4*120	290 510
АВБбШв-1-4*150	322 309
АВБбШв-1-4*185	355 748
АВБбШв-1-4*240	413 891
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	293 530
ААБл -10 3*70	328 369
ААБл -10 3*95	341 953
ААБл -10 3*120	387 502
ААБл -10 3*150	423 463
ААБл -10 3*185	437 356
ААБл -10 3*240	508 778
АПвПг -1*50	423 721
АПвПг -1*70	479 537
АПвПг -1*95	500 709
АПвПг -1*120	508 910
АПвПг -1*150	553 153
АПвПг -1*185	575 519
АПвПг -1*240	646 229
АПвПг -1*500	811 642
АПвПг -1*630	952 035
4. С _{засфальт} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
АВБбШв-1-4*16	748 305
АВБбШв-1-4*25	758 426
АВБбШв-1-4*35	768 317
АВБбШв-1-4*50	778 802
АВБбШв-1-4*95	796 614
АВБбШв-1-4*70	823 238
АВБбШв-1-4*120	829 753
АВБбШв-1-4*150	863 656
АВБбШв-1-4*185	890 271
АВБбШв-1-4*240	930 327
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
ААБл -10 3*50	903 030
ААБл -10 3*70	936 705
ААБл -10 3*95	950 400
ААБл -10 3*120	965 681
ААБл -10 3*150	996 370
ААБл -10 3*185	1 022 506
ААБл -10 3*240	1 063 256
АПвПг -1*50	933 283
АПвПг -1*70	940 428
АПвПг -1*95	1 071 613
АПвПг -1*120	1 122 430
АПвПг -1*150	1 153 360
АПвПг -1*185	1 174 395
АПвПг -1*240	1 260 466

АПвПг -1*500	1 500 849
АПвПг -1*630	1 760 496
5. С _{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	2 198 602
АВБбШв-1-4*25	2 226 023
АВБбШв-1-4*35	2 234 912
АВБбШв-1-4*50	2 248 530
АВБбШв-1-4*70	2 269 131
АВБбШв-1-4*95	2 284 565
АВБбШв-1-4*120	2 300 281
АВБбШв-1-4*150	2 328 983
АВБбШв-1-4*185	2 362 078
АВБбШв-1-4*240	2 490 762
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	2 950 763
ААБл -10 3*70	2 985 235
ААБл -10 3*95	2 988 677
ААБл -10 3*120	3 041 731
ААБл -10 3*150	3 077 328
ААБл -10 3*185	3 091 074
ААБл -10 3*240	3 161 744
АПвПг -1*50	3 125 010
АПвПг -1*70	3 147 903
АПвПг -1*95	3 358 207
АПвПг -1*120	3 396 767
АПвПг -1*150	3 440 544
АПвПг -1*185	3 465 377
АПвПг -1*240	3 532 640
АПвПг -1*500	10 344 816
АПвПг -1*630	10 509 569
6. С _{4тп} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	4 930
СТП 40 кВА	3 306
СТП 63 кВА	2 215
СТП 100 кВА	2 016
КТПН 25 кВА	5 962
КТПН 40 кВА	3 851
КТПН 63 кВА	2 617
КТПН 100 кВА	1 709
КТПН 160 кВА	1 169
КТПН 250 кВА	864
КТПН 400 кВА	619
КТПН 630 кВА	504
БКТП 160 кВА	4 106
БКТП 250 кВА	2 787
БКТП 400 кВА	1 778

БКТП 630 кВА	1 224
БКТП 1000 кВА	865
БКТП 1250 кВА	744
БКТП 1600 кВА	622
БКТП 2500 кВА	740

7. $C_{4\text{пс}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство пунктов секционирования:

Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	1 162

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на
территории
Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
СИП2 3*16+25 на железо-бетонных опорах	134 953
СИП2 3*25+54,6 на железо-бетонных опорах	143 482
СИП2 3*35+54,6 на железо-бетонных опорах	146 712
СИП2 3*50+54,6 на железо-бетонных опорах	156 856
СИП2 3*70+54,6 на железо-бетонных опорах	158 754
СИП2 3*95+1*95 на железо-бетонных опорах	174 372
СИП2 3*120+1*95 на железо-бетонных опорах	183 507
СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	163 414
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	169 455
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	172 160
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	175 623
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	183 351
СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах	195 054
СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах	201 484
Марка провода	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АС 35	156 232
АС 50	161 989
АС 70	171 912
АС 95	185 264
АС 120	195 800
АС 150	256 728
СИП 3 1*35	218 958
СИП 3 1*50	221 982
СИП 3 1*70	239 299
СИП 3 1*95	253 685
СИП 3 1*120	256 596
3. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	94 557
АВБбШв-1-4*25	107 858
АВБбШв-1-4*35	112 451
АВБбШв-1-4*50	119 331

АВБбШв-1-4*70	129 739
АВБбШв-1-4*95	137 536
АВБбШв-1-4*120	145 255
АВБбШв-1-4*150	161 155
АВБбШв-1-4*185	177 874
АВБбШв-1-4*240	206 946
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	146 765
ААБл -10 3*70	164 185
ААБл -10 3*95	170 977
ААБл -10 3*120	193 751
ААБл -10 3*150	211 732
ААБл -10 3*185	218 678
ААБл -10 3*240	254 389
АПвПг -1*50	211 861
АПвПг -1*70	239 769
АПвПг -1*95	250 355
АПвПг -1*120	254 455
АПвПг -1*150	276 577
АПвПг -1*185	287 760
АПвПг -1*240	323 115
АПвПг -1*500	405 821
АПвПг -1*630	476 018
4. С _{Засфальт} ^{<1>} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
АВБбШв-1-4*16	374 153
АВБбШв-1-4*25	379 213
АВБбШв-1-4*35	384 159
АВБбШв-1-4*50	389 401
АВБбШв-1-4*95	398 307
АВБбШв-1-4*70	411 619
АВБбШв-1-4*120	414 877
АВБбШв-1-4*150	431 828
АВБбШв-1-4*185	445 136
АВБбШв-1-4*240	465 164
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
ААБл -10 3*50	451 515
ААБл -10 3*70	468 353
ААБл -10 3*95	475 200
ААБл -10 3*120	482 841
ААБл -10 3*150	498 185
ААБл -10 3*185	511 253
ААБл -10 3*240	531 628
АПвПг -1*50	466 642
АПвПг -1*70	470 214
АПвПг -1*95	535 807
АПвПг -1*120	561 215
АПвПг -1*150	576 680
АПвПг -1*185	587 198

АПвПг -1*240	630 233
АПвПг -1*500	750 425
АПвПг -1*630	880 248
5. С _{згнб} ^{<1>} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км
АВБбШв-1-4*16	1 099 301
АВБбШв-1-4*25	1 113 012
АВБбШв-1-4*35	1 117 456
АВБбШв-1-4*50	1 124 265
АВБбШв-1-4*70	1 134 566
АВБбШв-1-4*95	1 142 283
АВБбШв-1-4*120	1 150 141
АВБбШв-1-4*150	1 164 492
АВБбШв-1-4*185	1 181 039
АВБбШв-1-4*240	1 245 381
Марка кабеля	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
ААБл -10 3*50	1 475 382
ААБл -10 3*70	1 492 618
ААБл -10 3*95	1 494 339
ААБл -10 3*120	1 520 866
ААБл -10 3*150	1 538 664
ААБл -10 3*185	1 545 537
ААБл -10 3*240	1 580 872
АПвПг -1*50	1 562 505
АПвПг -1*70	1 573 952
АПвПг -1*95	1 679 104
АПвПг -1*120	1 698 384
АПвПг -1*150	1 720 272
АПвПг -1*185	1 732 689
АПвПг -1*240	1 766 320
АПвПг -1*500	5 172 408
АПвПг -1*630	5 254 785
6. С _{4тп} ^{<1>} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	2 465
СТП 40 кВА	1 653
СТП 63 кВА	1 108
СТП 100 кВА	1 008
КТПН 25 кВА	2 981
КТПН 40 кВА	1 926
КТПН 63 кВА	1 309
КТПН 100 кВА	855
КТПН 160 кВА	585
КТПН 250 кВА	432
КТПН 400 кВА	310
КТПН 630 кВА	252
БКТП 160 кВА	2 053
БКТП 250 кВА	1 394

БКТП 400 кВА	889
БКТП 630 кВА	612
БКТП 1000 кВА	433
БКТП 1250 кВА	372
БКТП 1600 кВА	311
БКТП 2500 кВА	370
7. $C_{4\text{пс}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	581

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	579					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой	128					

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ^{<1>}	49
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	56

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)			
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	579	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	128	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	49	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	56

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга»

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1,43					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	0,71					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом	0,38					

	органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,18

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга»

		руб./кВт (без НДС)	
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1,43	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	0,71	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом	0,38	

	органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,18

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского
филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	62					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем	33					

	технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	19
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	32

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром
энерго»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	62	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	33
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	19
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	32

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	88					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	66
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя < ¹ >	16
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<¹> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

руб./кВт (без учета НДС)			
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	88	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	66
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	16
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	53					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем	51					

	технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	16
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	65

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»

руб./кВт (без учета НДС)			
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	53	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	51
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	16
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	65

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,3					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой	1,1					

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	1,1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,3	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой	1,1	

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	1,1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая
компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая
компания»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35	3 087,94	3 087,94

	кВ		
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

руб./кВт (без учета НДС)

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой	3					

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	8

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	8	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

руб./кВт (без учета НДС)

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	11					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой	5					

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	4
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 28
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

руб./кВт (без учета НДС)			
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	11	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <1>	4
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 29
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических
сетей»

руб./кВт (без учета НДС)

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	43					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой	34					

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	25

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических
сетей»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	43	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	34
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	25

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 31
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

Услов- ные обоз- начения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения	16					

	заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	3
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических
сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)			
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП	3 087,94	3 087,94

	уровнем напряжения до 35 кВ		
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	16	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	3	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 33
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

руб./кВт (без учета НДС)

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой	1					

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	6

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	6

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 35
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	33					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов	6 636,04					

	секционирования						
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	15					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 36
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис

Условн ые обознач ения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	33	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения	3 087,94	3 087,94

	до 35 кВ		
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	15	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 37
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с
ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64

	до 35 кВ						
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 38
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»

руб./кВт (без учета НДС)			
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой	3	

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 39
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов	6 636,04					

	секционирования						
A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 40
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой	4	

	организацией выполнения заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 41
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт	до 150 (включи- тельно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включи- тельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	648,63	714,81	793,09	721,85	811,99	845,34
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	310,59	365,62	399,44	486,49	568,51	687,85
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 074,42	2 129,13	2 277,03	2 523,10	3 035,72	3 077,71
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	464,52					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	432,31	533,51	1 061,66	432,31	533,51	1 061,66
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	9 266,07	10 211,54	11 329,81	10 312,18	11 599,82	12 076,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 437,03	5 223,19	5 706,21	6 949,86	8 121,45	9 826,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	29 634,53	30 416,19	32 528,99	36 044,17	43 367,42	43 967,31
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 636,04					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения	6 175,88	7 621,61	15 166,64	6 175,88	7 621,61	15 166,64

	до 35 кВ						
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	24					
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<1>}	24					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

		руб./кВт (без учета НДС)	
Условное обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	324,31	360,92
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	155,29	243,25
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 037,21	1 261,55
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	232,26	
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	216,16	216,16
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 633,03	5 156,09
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 218,51	3474,93
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 817,27	18 022,09
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 318,02	
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 087,94	3 087,94
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения	24	

	заявителем технических условий	
A ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	24
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + \\ + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + \\ + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

L_2 (3тр,3асфальт,3 гнб) – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

5) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_q = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * .. * I_{n/2},$$

где:

$P_{\text{ч}}$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

б) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_{\text{н}} = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

$P_{\text{н}}$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2} = (I_n + 100) / 2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 11-42, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией технических условий.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 11-42, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2}$, $A_{2.3}$, $A_{3.2}$, $A_{3.3}$ указанных в приложении 11-42;

$P_{\text{ГНБ}}$ – стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2.2} + A_{3.2}) * m + (A_{2.3} + A_{3.3}) * k) * N,$$

$$m + k = 1$$

где:

$A_{2.2}$ и $A_{3.2}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3}$ и $A_{3.3}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	424 133,278	171 932,610
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	0	0
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	41,170	0
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	0	0
5.	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	0	0
8.	Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»	0	0
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	0	0
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	0	0

13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	0	0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	0	0
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	0	0

Приложение 45
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2015 № 45-пр

Тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения),
на 2016 год с календарной разбивкой

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоно- ситель, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставоч ный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Город Казань					
1	Открытое акционерное общество «Генерирующая компания»*					
1.1	город Заинск Заинского муниципального района					
1.1	Потребители	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,26	1313,00	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	23,46	1365,52	-	-
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,09	1549,34	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	27,68	1611,31	-	-
1.2.	Город Набережные Челны					
1.2.1	Потребители	с 01.01.2016 по 30.06.2016	26,60	1254,24	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	27,84	1285,98	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	31,39	1480,00	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	32,85	1517,46	-	-
	Ютазинский муниципальный район					
2	Закрытое акционерное общество «ТГК Урусинская ГРЭС»**					
2.1	Потребители	с 01.01.2016 по 30.06.2016	37,87	1564,41	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	43,80	1623,31	-	-
2.1.1	Население (тарифы указаны	с 01.01.2016 по 30.06.2016	44,69	1846,00	-	-

	с учетом НДС)	с 01.07.2016 по 31.12.2016	51,68	1915,51	-	-

<*> Тарифы на теплоноситель для открытого акционерного общества «Генерирующая компания», принимаемые в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.11.2015 № 5-35/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 - 2018 годы».

<*>Тарифы на теплоноситель для закрытого акционерного общества «ТГК Уруссинская ГРЭС», принимаемые в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-30/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».