



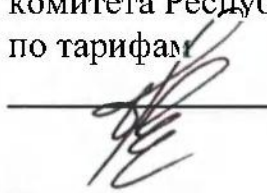
19.12.2019

г. Казань

№ 35-17Р

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам

 А.С. Груничев

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Груничев А.С., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

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

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

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

Павлов С.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Козина И.В., заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы;

Листровая О.Е., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Селистровская Т.А., ведущий консультант отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Сулейманова Р.Р., заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;

от ФГБОУ ВО «Казанский Государственный энергетический университет»:

Абдуллазянов Э.Ю., ректор;

от ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»:

Галеев Р.Г., главный инженер;

от ОАО «Сетевая компания»:

Назарова Н.А., заместитель генерального директора;

Лукин В.А., заместитель генерального директора по корпоративной политике;

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Хусаинова Р.Р., заместитель начальника юридического отдела;

от ГУП РТ «Электрические сети»:

Абдуллазянов Р.Э., генеральный директор;

Шайдуллин И.И., заместитель главного бухгалтера;

Яруллина Г.Н., ведущий экономист;

от ООО «Гринта»:

Хаджихаметова В.Г., финансовый директор;

от ООО «УК «ПЖКХ»:

Ахметова З.Н., начальник отдела бюджетирования и экономического анализа.

Повестка дня:

1. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э

Выступающий – Селистровская Тамара Алексеевна

2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан

Выступающий – Листровая Ольга Евгеньевна

3. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

4. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

1. Слушали:

Селистровская Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э (ГУП «Электрические сети»)» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Абдуллазянов Р.Э. отметил, что по итогам заседания Правления от 18.12.2019 ГУП «Электрические сети» провели анализ по условным единицам, представили в адрес Госкомитета информацию о развитии событий при условии передачи всех условных единиц в ОАО «Сетевая компания». Представлено два варианта развития событий, оба варианта приводят к увеличению тарифной нагрузки на котловой тариф.

Назарова Н.А. дополнила, что расчеты были сделаны совместно с ГУП «Электрические сети». При предлагаемом варианте тарифная нагрузка на потребителя увеличится на 19 млн. рублей. Кроме того, появится проблема по приобретению сетей. ОАО «Сетевая компания» как акционерное общество вынуждено будет включать в инвестиционную программу затраты на их приобретение, что приведет к росту тарифа для потребителей. Таким образом, деятельность ГУП «Электрические сети» как ССО оправдана и не приводит к увеличению котлового тарифа.

Зубова Н.Д. пояснила, что голосует «против» принятия решения, так как:

- в экспертном заключении отсутствуют обоснования снижения суммы амортизационных отчислений в НВВ 2020 г. до 253,96 тыс. рублей, при этом по итогам 2018 г. экономически обоснованной признана сумма амортизации 102552,82 тыс. рублей; снижения полезного отпуска электрической энергии с 564,92 млн. кВтч в 2018 г. (факт) до 388,47 млн. кВтч для расчета тарифов в 2020 г.

Абдуллазянов Э.Ю. отметил, что ему как депутату задают вопросы избиратели: что делать с сетями садоводам, бесхозными сетями. Не вникая во все тонкости вопросов необходимо принять решение возможно не столько экономически обоснованное, сколько необходимое для избирателей. Просьба при принятии решения учесть мнение депутата.

Штром А.Л. предложил пересчитать тариф на передачу электрической энергии с учетом включения амортизационных отчислений. ГУП «Электрические сети» и ОАО «Сетевая компания» подготовить совместно полный расчет вариантов:

1) при условии передачи всех условных единиц в ОАО «Сетевая компания»: какие риски, какие варианты, какая при этом складывается ситуация;

2) рекомендовать Министерству земельных и имущественных отношений РТ инициировать проведение совещания на уровне Премьер-министра Республики Татарстан по деятельности ГУП «Электрические сети» в 2020 году и последующих периодах.

Кроме того, Штром А.Л. отметил, что сомнения, которые высказывались ранее на Согласительной комиссии на заседаниях Правления по возможному удвоению затрат по техническому обслуживанию сетей у ГУП «Электрические сети» и ОАО «Сетевая компания» и по возможности принятия сетей напрямую ОАО «Сетевая компания» должны быть либо сняты, либо приняты. От этого дальше будет определено направление развития событий. В случае принятия решения на уровне Премьер-министра Республики Татарстан о возвращении к старой схеме, Госкомитетом тарифы для ГУП «Электрические сети» будут отменены и пересмотрены затраты ОАО «Сетевая компания» (учтено как дополнительный доход).

Абдуллазянов Э.Ю. заметил, что при выступлении первого заместителя председателя Госкомитета А.Л. Штрома на заседании Комитета Государственного Совета Республики Татарстан по жилищной политике и инфраструктурному развитию было принято решение о проведении круглых столов по данной тематике. Данную работу необходимо провести, в том числе и рассмотреть поднятый по ГУП «Электрические сети» вопрос. Нужно совместно прийти к общему мнению исходя из того, что выгодно потребителям.

Штром А.Л. поддержал предложение включения в протокол поручение депутата Госсовета РТ.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э (ГУП «Электрические сети»).

Форма голосования открытая:

«за» – 4;

«против» – 3 (Груничев А.С., Зубова Н.Д., Павлов С.В.);

«воздержались» – 0.

Принято большинством голосов.

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2018-2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-14/э, от 12.12.2019 № 3-17/э) следующие изменения:

пункт 1 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«1	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	180 893,24	99,66	0,56472	164 204,75	109,93	0,54610
		2019	193 086,45	121,33	0,62050	193 590,15	130,04	0,63052
		2020	183 471,41	200,97	0,87460	183 471,41	200,97	0,87460»

пункт 1 приложения 3 изложить в следующей редакции:

«1	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2018	258 011,64
		2019	267 154,40
		2020	261 688,95»

1.2. Принять предложение Комитета Государственного Совета Республики Татарстан по жилищной политике и инфраструктурному развитию о проведении круглых столов по обсуждению вопросов установления тарифов для ССО.

2. Слушали:

Листровая О.Е. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. пояснила, что голосует «против» принятия решения, так как:
- не представлены проект решения, расчеты.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2.2. Установить долгосрочные параметры регулирования Открытого акционерного общества «Сетевая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.3. Установить необходимую валовую выручку Открытого акционерного общества «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Козина И.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для Общества с

ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Козина И.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы» (экспертное заключение 4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

Протокол вела



Л.В.Солдатова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2019 № 35-пр

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой
прочим потребителям с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения				
				Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	7	8	9	10
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	х	406 492,36	609 616,56	1 185 718,30	1 803 252,18
			2021		406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 476,68
			2022		418 687,13	646 114,30	1 256 707,25	1 950 280,98
			2023		431 247,74	665 497,73	1 294 408,47	2 008 789,41
			2024		444 185,18	685 462,66	1 333 240,73	2 069 053,09
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	х	105,33	161,00	228,33	459,14
			2021		108,49	165,83	235,18	472,91
			2022		111,74	170,80	242,24	487,10
			2023		115,10	175,93	249,50	501,71
			2024		118,55	181,21	256,99	516,77

1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	х	0,69059	1,14240	2,65987	3,14940
			2021		0,71131	1,17670	2,73967	3,24391
			2022		0,73265	1,21200	2,82186	3,34123
			2023		0,75463	1,24836	2,90651	3,44147
			2024		0,77727	1,28582	2,99371	3,54471
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2020	2 767 406,13	1 106 231,68	49 424,95	726 379,56	885 369,95
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2020	171 673,53	101 427,12	36 821,91	306 331,41	590 242,32
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	х	406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 414,78
			2021		418 687,13	646 114,30	1 256 707,25	1 950 280,98
			2022		431 247,74	665 497,73	1 294 408,47	2 008 789,41
			2023		444 185,18	685 462,66	1 333 240,73	2 069 053,09
			2024		457 510,73	706 026,54	1 373 237,95	2 131 124,68
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	х	111,23	170,02	241,12	484,85
			2021		114,57	175,12	248,35	499,40
			2022		118,00	180,37	255,80	514,38
			2023		121,54	185,79	263,48	529,81
			2024		125,19	191,36	271,38	545,70
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	х	0,68982	1,15595	2,71151	3,30361

			2021		0,71051	1,19062	2,79286	3,40272
			2022		0,73182	1,22634	2,87664	3,50480
			2023		0,75378	1,26313	2,96294	3,60995
			2024		0,77639	1,30103	3,05183	3,71825
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2020	3 513 876,39	1 703 622,45	177 562,94	384 541,17	1 248 149,82
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2020	209 416,76	146 337,89	110 115,91	165 549,66	1 038 119,31

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	305 065,24	572 794,65	879 386,89	1 213 009,86
			2021	260 154,47	517 179,53	1 054 554,47	855 357,36
			2022	267 959,10	532 694,92	1 086 191,10	881 018,08
			2023	275 997,88	548 675,76	1 118 776,83	907 448,63
			2024	284 277,81	565 136,04	1 152 340,14	934 672,08
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	105,33	161,00	228,33	459,14
			2021	111,23	170,02	241,12	484,85
			2022	114,57	175,12	248,35	499,40
			2023	118,00	180,37	255,80	514,38
			2024	121,54	185,79	263,48	529,81
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	0,58972	1,00670	2,04225	3,17318
			2021	0,57043	0,98322	2,41963	2,25975
			2022	0,58755	1,01271	2,49222	2,32754
			2023	0,60517	1,04309	2,56698	2,39737
			2024	0,62333	1,07439	2,64399	2,46929
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:						
1.2.1.1	- ставка за содержание	руб./МВт·мес.	2020	260 154,47	517 179,53	1 054 554,47	855 357,36
			2021	267 959,10	532 694,92	1 086 191,10	881 018,08

	электрических сетей		2022	275 997,88	548 675,76	1 118 776,83	907 448,63
			2023	284 277,81	565 136,04	1 152 340,14	934 672,08
			2024	292 806,15	582 090,12	1 186 910,34	962 712,25
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	111,23	170,02	241,12	484,85
			2021	114,57	175,12	248,35	499,40
			2022	118,00	180,37	255,80	514,38
			2023	121,54	185,79	263,48	529,81
			2024	125,19	191,36	271,38	545,70
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	0,57043	0,98322	2,41963	2,25975
			2021	0,58755	1,01271	2,49222	2,32754
			2022	0,60517	1,04309	2,56698	2,39737
			2023	0,62333	1,07439	2,64399	2,46929
			2024	0,64203	1,10662	2,72331	2,54337

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
			тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	22 572 613,67	891 337,60	1727,227
		2021	23 249 792,08	-	-
		2022	23 947 285,85	-	-
		2023	24 665 704,42	-	-
		2024	25 405 675,55	-	-
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2020	698 353,48	-	65,199
		2021	700 676,78	-	-
		2022	705 846,70	-	-
		2023	711 171,71	-	-
		2024	716 656,48	-	-
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	8 329,70	-	0,873
		2021	8 890,58	-	-
		2022	9 027,83	-	-
		2023	9 167,79	-	-
		2024	9 310,51	-	-
4	Общество с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг»	2020	26 499,16	-	2,345
		2021	15 144,53	-	-
5	Общество с ограниченной ответственностью «Транзит ЭнергоМонтаж»	2020	44 059,64	-	4,529
		2021	44 722,69	-	-

		2022	45 405,63	-	-
		2023	46 109,05	-	-
		2024	46 833,59	-	-
6	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2020	24 792,99	57,75	0,883
		2021	24 841,59	-	-
		2022	24 968,84	-	-
		2023	25 717,90	-	-
		2024	26 489,44	-	-
7	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2020	292 875,66	-	5,558
		2021	293 975,00	-	-
		2022	292 159,23	-	-
		2023	290 419,91	-	-
		2024	288 753,82	-	-
8	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	34 307,92	-	2,264
		2021	38 386,53	-	-
		2022	37 210,76	-	-
		2023	39 126,60	-	-
		2024	40 083,59	-	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2020	56 934,47	100,50	1,586
		2021	68 236,74	-	-
		2022	70 283,84	-	-
		2023	72 392,35	-	-
		2024	74 564,12	-	-
10	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев»	2020	12 598,36	-	0
		2021	15 135,70	-	-
		2022	15 485,44	-	-
		2023	15 845,67	-	-
		2024	16 216,71	-	-
11	Акционерное общество «Электросетевая компания»	2020	11 872,91	-	0,654
		2021	13 804,59	-	-
		2022	14 283,98	-	-
12	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я.Карлова»	2020	10 926,15	-	0,036
		2021	11 253,93	-	-
		2022	11 591,55	-	-
		2023	11 939,29	-	-
		2024	12 297,48	-	-
13	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2020	3,16	-	0
		2021	3,16	-	-
		2022	3,16	-	-
		2023	3,16	-	-

		2024	4 561,84	-	-
14	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая организация «Энергосервис»	2020	84 219,32	-	13,982
15	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»	2020	116 698,70	-	9,814
16	Акционерное общество «Татнефтьспром-Зюжеснефть»	2020	3 162,94	-	0
		2021	3 962,33	-	-
		2022	4 081,21	-	-
		2023	4 203,64	-	-
		2024	4 329,75	-	-
17	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2020	65 207,92	2 201,93	5,981
		2021	61 078,64	-	-
		2022	59 849,72	-	-
		2023	58 647,23	-	-
		2024	57 470,60	-	-
18	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2020	2 490,18	-	0,178
		2021	2 543,27	-	-
		2022	2 597,96	-	-
		2023	2 654,28	-	-
		2024	2 712,29	-	-
19	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2020	14 950,33	57,37	2,626
		2021	15 398,84	-	-
		2022	15 860,81	-	-
		2023	16 336,63	-	-
		2024	16 826,73	-	-
20	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2020	261 688,95	4 741,71	30,72
21	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2020	63 462,19	-	0,384
22	Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»	2020	426,69	-	0
		2021	476,51	-	-
		2022	488,43	-	-
		2023	500,71	-	-
		2024	513,36	-	-
23	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2020	84 935,19	-	7,84
		2021	87 483,25	-	-
		2022	90 107,74	-	-
		2023	92 810,98	-	-

24	Общество с ограниченной ответственностью «СК-16»	2020	4 809,60	-	0,588
		2021	4 953,88		-
		2022	5 102,50		-

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

[illegible]

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	2,30	0,08	70,77	949,02	3,18	0,51	97,22	1 015,78
1.1.2	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 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.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,57	0,02	17,94	240,22	0,66	0,10	20,04	209,42
1.1.3	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 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;									

[illegible]

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,0				0,0			
1.1.4.5	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.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	1,59				1,11			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	8 330,99	909,22	1 167,49	754,76	8 002,01	1 025,96	1 147,18	807,65
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	1 819,42	223,77	446,03	930,88	1 942,44	269,09	452,59	884,19
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	1,26	0,05	38,92	521,33	1,51	0,24	45,93	479,89

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС):				
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: 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 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 ^{«1»} .				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57352	1,64868
			2021	1,64868	1,69815
			2022	1,69815	1,74909
			2023	1,74909	1,80156
			2024	1,80156	1,85561

1.2	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 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 ⁴¹ .				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	0,62352	0,66068
			2021	0,66068	0,68051
			2022	0,68051	0,70092
			2023	0,70092	0,72195
			2024	0,72195	0,74361
1.3	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 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 ^{<1>} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	0,62352	0,66068		
			2021	0,66068	0,68051		
			2022	0,68051	0,70092		
			2023	0,70092	0,72195		
			2024	0,72195	0,74361		
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 и указанных в пункте 1.5						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57352	1,64868		
			2021	1,64868	1,69815		
			2022	1,69815	1,74909		
			2023	1,74909	1,80156		
2024			1,80156	1,85561			
1.5	Приравненные к населению категории потребителей		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	
1.5.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. 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>} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	0,62352	0,62352	0,66068	0,66068
			2021	0,66068	0,66068	0,68051	0,68051
			2022	0,68051	0,68051	0,70092	0,70092
			2023	0,70092	0,70092	0,72195	0,72195
			2024	0,72195	0,72195	0,74361	0,74361
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.							

1.5.2	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>} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57352	1,57352	1,64868	1,64868
			2021	1,64868	1,64868	1,69815	1,69815
			2022	1,69815	1,69815	1,74909	1,74909
			2023	1,74909	1,74909	1,80156	1,80156
			2024	1,80156	1,80156	1,85561	1,85561
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57352	0,62352	1,64868	0,66068
			2021	1,64868	0,66068	1,69815	0,68051
			2022	1,69815	0,68051	1,74909	0,70092
			2023	1,74909	0,70092	1,80156	0,72195
			2024	1,80156	0,72195	1,85561	0,74361
1.5.4	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 ^{<1>} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57352	1,57352	1,64868	1,64868
			2021	1,64868	1,64868	1,69815	1,69815
			2022	1,69815	1,69815	1,74909	1,74909
			2023	1,74909	1,74909	1,80156	1,80156
			2024	1,80156	1,80156	1,85561	1,85561

<1> - 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.

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2019 № 35-пр

Долгосрочные параметры регулирования Открытого акционерного общества «Сетевая компания», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт- рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель- ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	11 262,49	1	75	7,29	3,2858	1,215	1,00266
		2021	X	1	75	X	3,2365	1,1968	1,0025
		2022	X	1	75	X	3,1879	1,1789	1,00236
		2023	X	1	75	X	3,1401	1,1612	1,00222
		2024	X	1	75	X	3,093	1,1438	1,00209

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2019 № 35-пр

Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества «Сетевая компания»
(без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	22 572 613,67
		2021	23 249 792,08
		2022	23 947 285,85
		2023	24 665 704,42
		2024	25 405 675,55

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2019 № 35-пр

**Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами
Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности
на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы**

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Республики Татарстан, руб./куб.м					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Муниципальное образование «город Набережные Челны»						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Гринта»						
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	439,03	456,62	456,62	459,40	459,40	471,91
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	365,86	380,52	380,52	382,83	382,83	393,26

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2019 № 35-пр

Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами
Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Республики Татарстан, руб./куб.м					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Муниципальное образование «город Казань»						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно- коммунального хозяйства»						
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	439,03	456,60	456,60	466,36	466,36	480,85
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	365,86	380,50	380,50	388,63	388,63	400,71

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Лист согласования
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2019 № 35-пр

Первый заместитель председателя

А.Л.Штром

Заместитель председателя

Л.В.Хабибуллина

Заместитель председателя

Л.П.Борисова

Заместитель начальника отдела регулирования
и контроля тарифов непроизводственной сферы

И.В.Козина

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию

Р.Э.Гайфуллин

Ведущий советник отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию

О.Е.Листровая

Ведущий консультант отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию

Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ГУП РТ «Электрические сети» и ОАО «Сетевая компания» на 2020г.

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявление ГУП РТ «Электрические сети» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (письмо от 25.04.2019 №ГУП-470, вх. № 2467 от 25.04.2019).

ГУП РТ «Электрические сети» расположен по адресу: 420094, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Бондаренко, д.3, ИНН 1660079256, КПП 165701001.

Руководитель организации – генеральный директор Абдуллазянов Рустем Эдвардович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Постановление 1178) и Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов согласно, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 3-13/э (в ред. Постановления Госкомитета от 14.12.2018 №3-14/э) для ГУП РТ «Электрические сети» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 -2019годы.

На 2018 год размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,56472	180 893,24	99,66

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,54610	164204,75	109,93

На 2019 год размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,62050	193 086,45	121,33

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,63052	193 590,15	130,04

По предложению организации, НВВ и размер тарифов по передаче электрической энергии на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом 25.04.2019 №ГУП-470 составили (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,45089	189 318,20	132,95

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,45089	189 318,20	132,95

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2020 год является третьим годом первого долгосрочного периода регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 3-13/э для ГУП РТ «Электрические сети» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности в-ности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2018	117946,40	1	75	0		6,10	4,24	6,1131	1,0080	1,0400
2019		1	75	0		6,10	4,24	5,9631	0,9780	1,0369
2020		1	75	0		6,10	4,24	5,8131	0,9480	1,0338

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ГУП РТ «Электрические сети» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Однотрансформаторные ТП, КТП – 213,0 шт;
- Двухтрансформаторные ТП, КТП - 101 шт;
- Воздушные линии ВЛ-110 кВ – 2,8 км;
- Воздушные линии 1-20 кВ – 124,1 км;
- Воздушные линии до 1 кВ – 196,2 км;
- Кабельные линии до 3-10 кВ – 177,8 км;
- Кабельные линии до 1 кВ – 207,8 км
- Кабельные линии 110 кВ – 0,694 км
- Главная понижающая подстанция (ГПП) – 1 шт.

Электрооборудование ГУП РТ «Электрические сети» на 2020 год по предложению организации (с учетом дополнительных материалов, направленных в Госкомитет письмами от 02.10.2019 №ГУП-1319 и от 22.11.2019 №ГУП-1843) составляет 4 356,01 условных единиц, по сравнению с 2019 годом увеличились на 233,8 единиц.

Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, предоставлена ГУП РТ «Электрические сети» (таблицы № П2.1. и № П2.2.).

При этом, необходимо отметить, что объекты электросетевого хозяйства ГУП РТ «Электрические сети» расположены на территории 38 муниципальных районов РТ, а также в г.Казани и Набережные Челны., имеют низкую плотность размещения по всей территории республики.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети» является основным видом деятельности.

Организацией были предоставлены в Госкомитет дополнительные материалы письмами от 02.10.2019 №ГУП – 1319 и от 22.11.2019 №ГУП-1843 в связи с распоряжением Минземимущества РТ от 21.11.2019 № 3657-р о закреплении за ГУП РТ «Электрические сети» государственного имущества на праве хозяйственного ведения объекта «Внеплощадочные сети для заводов стиральных машин барабанного типа и кухонного оборудования Напег, г.Набережные Челны».

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

ГУП РТ «Электрические сети» осуществляет деятельность, определенную Уставом, по обеспечению потребителей электрической энергией.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности ГУП РТ «Электрические сети» (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль организации в целом составила 55 тыс.руб. в том числе по передаче электрической энергии, согласно отчетной форме (1.3) «показателям раздельного учета доходов и расходов...» прибыль 0 тыс.руб.

3. Анализ основных технико - экономических показателей за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования:

ГУП РТ «Электрические сети» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (формы П1.4, П1.5 и П1.3), и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за

2018-2020 гг. (форма П1.6) согласованная с котлодержателем ОАО «Сетевая компания») и с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2020г. составляет 416,67 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 388,47 млн.кВт.ч, потери – 28,20 млн.кВт.ч. (6,77%), заявленная мощность потребителей – 118,86МВт.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2020г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 388,47 млн.кВт.ч, со снижением на 31,2% относительно факта 2018г и со снижением на 27,3% к принятому Госкомитетом величине на 2019 г. Снижение объемов полезного отпуска электрической энергии обусловлено продажей КЛ-110кВ и ВЛ 6-10кВ и 04кВ, через которые осуществлялась передача электрической энергии.

Прогнозные объемы сформированы с использованием данных о приемке объектов в хозяйственное ведение ГУП РТ «Электрические сети» и данных о выбытии объектов электросетевого хозяйства. С учетом этих параметров объем условных единиц на 2020 г. по отношению к 2019г. вырос на 5,67%.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2018 факт	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	564,92	534,5	388,47
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	124,9	115,15	118,86
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	27,15	27,34	30,72

Результаты деятельности организации за предыдущий 2018 год.

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018год тыс.руб	Факт 2018года, тыс. руб.	Факт 2018года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным. тыс.руб
1.	Подконтрольные расходы	117 946,40	116 722,97	116 722,97
1.1	Вспомогательные материалы	12 568,58	1 344,26	1 344,26
1.3.	Затраты на оплату труда	46 372,00	23 061,35	23 061,35

1.4.	Прочие затраты	59 005,82	92 317,36	92 317,36
2.	Неподконтрольные расходы	140 065,24	См. п.4...	

Все работы по эксплуатации, текущему и капитальному ремонту электрооборудования выполнялись подрядными организациями.

На основании проведенного анализа по результатам деятельности за 2018 год по предоставленным отторгованным договорам, актам выполненных работ и бухгалтерской отчетности экономически обоснованный расход составляет 116 722,97 тыс.руб.

Разница в размере 1 223,43 тыс.руб. как учтенная, но фактически не понесенная (п.7 Основ ценообразования) не может быть исключена из НВВ на содержание электрических сетей 2020 года. НВВ ГУП РТ «Электрические сети» с учетом оплаты потерь за 3 последних периода регулирования не превысила 10% суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (п.7 Основ ценообразования).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ГУП РТ «Электрические сети» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ГУП РТ «Электрические сети» на 2020 год размер необходимой валовой выручки на содержание сетей (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 280 447,51 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 128 461,60 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 151 985,91 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2020 год -103,0%;
- индекс изменения количества активов на 2020 год составил 4,25, который рассчитан исходя из изменения количества у.е.
- 4 122,2 у.е. в 2019году;

- 4 356,0 у.е. в 2020 году (приемка объектов согласно республиканской программе 2019г. в хозяйственное ведение и выбытие объектов электросетевого хозяйства).

- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063

На 2019 год подконтрольные расходы установлены в размере **120 839,23 тыс.руб.**, в том числе:

- 1). Сырье, основные материалы, запасные части, инструменты, топливо -12 876,85 тыс.руб.
- 2). затраты на оплату труда - 47 509,35тыс. руб.;
- 3). прочие расходы - 60 453,03тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2020 год приняты в размере **128 461,41 тыс. руб. (=120 839,23 *1,063)**, в том числе:

- 1). Сырье, основные материалы, запасные части, инструменты, топливо -13 689,08 тыс.руб.
- 2). затраты на оплату труда – 50 506,10 тыс. руб.;
- 3). прочие расходы – 64 266,23тыс. руб

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют **151 985,91 тыс.руб.**, в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 15 353,88 тыс.руб.;
- амортизация основных средств – 123 252,60 тыс.руб.;
- амортизация автотранспорта – 253,95 тыс.руб.;
- аренда офиса – 6 416,28 тыс.руб.;
- аренда транспорта – 2 332,80 тыс.руб.;
- аренда парковочных мест – 316,8 тыс.руб.;
- аренда мебели- 1019,76 тыс.руб.;
- аренда земли – 118,67 тыс.руб.;
- налог на имущество – 2 911,85 тыс.руб.;
- налог на транспорт – 5,04 тыс.руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)– 4,28 тыс.руб.;

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 15 353,88 тыс.руб. Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4%, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан с января 2018г. (регистрационный номер страхователя 1602606335, дата выдачи 21.03.2018)

4.2.2. Амортизация основных средств – электрооборудования заявлена организацией в размере 123 252,60 тыс.руб., которая была рассчитана с использованием амортизации основных средств в размере 102 479,872 тыс.руб. + 8 843,849 тыс.руб. – по объектам СНТ согласно республиканской программе 2019 года.+ 11 928,88 тыс.руб. – по объекту «Внеплощадочные сети для заводов стиральных машин барабанного типа и кухонного оборудования Наieg, г.Набережные Челны» в соответствии с распоряжением Минземимущества РТ от 21.11.2019 № 3657-р.

Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования на 01.01.2019, расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии, перечень оборудования, дата ввода в эксплуатацию, первоначальную стоимость, сумму износа, акты о приеме - передаче объектов в 2018 году.

Не приняты затраты по амортизации объекта «Внеплощадочные сети для заводов стиральных машин барабанного типа и кухонного оборудования Наieg, г.Набережные Челны», так как эти объекты построены за счет бюджетного финансирования.

Госкомитетом амортизация основных средств принята в размере 111 332,60 тыс.руб.

4.2.3. Согласно договору купли-продажи автомобиля от 14.12.2017 № 2017/К-20 ООО «Марка» организация приобрела транспортное средство на сумму 1 498,333 тыс.руб.(с НДС). Амортизация транспортных средств заявлена в размере 253,955 тыс.руб. на легковой автомобиль ООО "Ниссан Мэнуфэкчуринг РУС" (из расчета срока эксплуатации 5 лет с первоначальной стоимостью 1 269,77 тыс.руб.) Затраты по данной статье приняты Госкомитетом по предложению организации на уровне принятых на 2019 год.

4.2.4. Арендная плата по предложению организации заявлена в размере 10 204,31 тыс.руб. Договоры аренды заключены с:

1. ЗАО «МЭКТ».

- договор на аренду помещения под офис от 14.11.2019 № ДЭС-19.2019 и № ДЭС-20.2019 сроком действия до 31.12.2020. Площадь помещения с учетом места общего пользования составляет 594,1 м² (4 этажа). Организацией заявлены затраты на аренду офиса в размере 6 416,28тыс. руб. (за 1 м² = 0,9 тыс.руб). Согласно договору арендная плата состоит из постоянной и переменной части. Постоянная часть включает в себя плату за владение и пользование помещением, переменная часть включает оплату за коммунальные услуги (электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и

водоотведения) Переменная часть договора была учтена на первый год регулирования в прочих затратах подконтрольных расходов. Переменная часть аренды в соответствии с договором (ориентировочно) составляет 7 331,0 тыс. руб. (без НДС).

Арендная плата Госкомитетом принята в размере 6 416,28 тыс.руб., рассчитанная из площади арендуемого помещения (594,1м²), средней стоимости 1м² = 900руб. и срока действия договора.

- договор на аренду парковочных мест для трех единиц автотранспорта от 14.11.2019 №ДЭС-22.2019 сроком действия до 31.12.2020. Согласно договору арендная плата за одно парковочное место в месяц составляет 8,8 тыс.руб.

Годовая аренда за три парковочных места составит 316,8 тыс.руб.

Госкомитетом арендная плата принята в размере 211,2 тыс.руб. из расчета 50 руб за 1 час , за 8 часов рабочий день, количества рабочих дней в году и двух единиц транспорта.

- договор на аренду мебели от 14.11.2019 №ДЭС-21.2019 сроком действия до 31.12.2020 в размере 1 019,75 тыс.руб. Госкомитетом арендная плата не принята..

2. Договор на аренду автомобиля KIA XM FL Sorento заключен с ИП Биктагиров сроком действия до 31 декабря 2019 год в размере 768 тыс.руб. (без НДС) из расчета 64,0 тыс.руб. в месяц.

По итогам закупочных процедур на 2020-2022 годы аренда 3-х единиц автотранспорта в год составляет 2332,8 тыс. руб. (по 64,8 тыс. руб в месяц за 1 ед. транспорта).

Увеличение единиц транспорта связано исходя из статистики проездов по объектам электросетевого хозяйства, с учетом удаленности и расположения по всей Республики Татарстан.

Госкомитетом плата на аренду автомобиля принята в размере 768,0 тыс.руб. (без НДС) в количестве одной единицы транспорта KIA XM FL в соответствии с действующим договором сроком 12мес.

3.Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан на аренду земли под энергообъектами общей суммой 118,68 тыс.руб. по 15 договорам. Арендная плата за земельные участки рассчитана исходя из площади земельного участка, кадастровой стоимости, земельного налога и повышающего коэффициента в зависимости от целевого использования участка.

Госкомитетом затраты на аренду земли приняты по предложению организации в размере 118,68 тыс.руб. согласно сроку действия договора.

Арендная плата в целом по ГУП РТ «Электрические сети» принята Госкомитетом в размере 7 514,16 тыс.руб.

4.2.5. Организацией налог на имущество заявлен в размере 2 911,85 тыс. руб.

Госкомитетом налог на имущество принят в размере 2 911,85 тыс.руб., рассчитанный от остаточной средней стоимости основных средств по

недвижимому имуществу. Относительно, установленного на 2019г. налог на имущество снижен на 76,8 %. Снижение величины налога на имущество обусловлено изменением расчета в части отнесения к движимым основным средствам в соответствии с п.п.19-24 ст.2, ч.2 ст.4 Федерального закона от 03.08.2018 № 302-ФЗ.

4.2.6. Налог на транспорт (легковой автомобиль ООО "Ниссан Мэнюфэкчуринг РУС") - принят по предложению организации в сумме 5,04 тыс.руб. в соответствии с расчетом транспортного налога по налоговым ставкам согласно Закону Республике Татарстан от 29.11.2002 №24-ЗРТ.

4.2.7. Расходы на оплату за предельно допустимые выбросы (сбросы) в размере 4,28 тыс. руб. Госкомитетом приняты по предложению организации, рассчитанные исходя из фактической численности персонала по штатному расписанию за 2018 год и в соответствии с налоговой декларацией за 2018год.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год составляют **137 375,74** тыс.руб.

4.3. Выпадающий доход от технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по организации составил 4 741,71 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты принимаются по предложению организации.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

4.4.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔНР2020).

Расчет корректировки подконтрольных расходов проводится в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов и осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что для ГУП РТ «Электрические сети» 2018 год является первым годом долгосрочного периода регулирования корректировка Госкомитетом не осуществляется (Приказ ФАС России от 24.08.2017 «1108/17).

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2020).

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э.

$$\Delta \text{НР}2020 = \text{НР}_{\text{расх.факт.2018}} - \text{НР}_{\text{расх.план2018}} = 128\,897,01 - 140\,065,24 = -11\,168,23 \text{ тыс.руб.,}$$

где НРрасх.факт.2018, НРрасх.план2018 – экономически обоснованная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб), приведены в таблице:

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	140 065,24	128 897,01	128 897,01
1.1.	Отчисления на социальные нужды	14 097,09	5 514,35	5 514,35
1.2.	Амортизация основных средств	105 214,35	102 552,82	102 552,82
1.3.	Налоги	11 299,52	12 638,40	12 638,40
1.4.	Арендная плата	9 454,28	8 191,43	8 191,43
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено)		-11 168,23		

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: -11 168,23 тыс.руб.

4.4.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2020).

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$ПО2020 = (\text{Эотп.ф}2018 - \text{Эотп}2018) * ЦПф2018 * \alpha2018 + \text{Эотп}2018 * (ЦПф2018 - ЦП2018) * \alpha2018 = (592,063 - 599,03) * 2381,566 * 4,32\% + 599,03 * (2381,566 - 2325,65) * 4,32\% = 730,25 \text{ тыс.руб};$$

где Эотп.ф2018 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (592,063 млн.кВт*ч);

Эотп2018 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (599,03 млн.кВт*ч);

ЦПф2018 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году равна 2 381,566 руб/МВтч;

ЦП2018 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, равна 2 325,65 руб/МВтч;

α2018 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (4,32%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: 730,25 тыс.руб.

4.4.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018год (В2020коррИП).

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что ГУП РТ «Электрические сети» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.4.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$\Delta \text{НВВ}_{2020} = \text{НВВ}_{\text{уст}2018} - \text{НВВ}_{\text{ф}2018} = 258\,011,64 - 258\,011,64 = 0 \text{ тыс.руб}$

НВВ_{уст}2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (258 011,64 тыс.руб);

НВВ_ф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (258 011,64 тыс.руб).

В 2018 году оплата услуг за передачу электрической энергии осуществлялась по двухставочному тарифу.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:

$$-10\,437,98 \text{ тыс.руб. } (= 0 - 11\,168,23 + 730,25 + 0 + 0).$$

4.4.6. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2020).

КНК2020 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1

$$\text{КНК2020} = \text{Коб} * \text{Пкор} = 0 * 2 \%;$$

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

$\Pi_{\text{кор}}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$\text{Коб} = \alpha_1 * \text{К}_{\text{над1}} + \alpha_2 * \text{К}_{\text{над2}} + \beta_1 * \text{К}_{\text{кач1}} + \beta_2 * \text{К}_{\text{кач3}} = 0,30 * 0 + 0,30 * 1 + 0,30 * 0 + 0,1 * 0 = 0,3$$

где α_1 и α_2 , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha_1 = 0,30$ и $\alpha_2 = 0,30$; $\beta_1 = 0,30$ и $\beta_2 = 0,1$;

$\text{К}_{\text{над1}}$ и $\text{К}_{\text{над2}}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{\text{кач1}}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

$K_{\text{кач3}}$ – показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014г.№186.

Таблица. Расчет коэффициентов достижения (не достижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$K_{\text{над1}}$	6,1131	0,06611	0 (достигнуто)
$K_{\text{над2}}$	1,008	0,05779	1 (достигнуто со значительным улучшением)
$K_{\text{кач1}}$	1,04	0,87	0 (достигнуто)
$K_{\text{кач3}}$	Исполнение требований раскрытия по приказу Минэнерго России №186	исполнено	0 (достигнуто))

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент, корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание ГУП РТ «Электрические сети» на 2018 год, который составил: 0,006.

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($K_{\text{НК2020}}$) составила: 1 548,07тыс.руб. ($= 0,006 \cdot \text{НВВ } 2018 \text{ сод} = 0,006 \cdot 258\,011,64 \text{ тыс.руб.}$).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети» на 2020 год составила **261 688,95** тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 128 461,41 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 137 375,74 тыс.руб.;
- выпадающий доход от технологического присоединения: 4 741,71 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год: -10 437,98 тыс.руб.;

- корректировка по показателям надежности и качества:
1 548,07 тыс.руб..

4.5. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средней фактической цены (тариф) покупки с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (в соответствии с п.81 Основ ценообразования). Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год составит **78 069,97** тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие 39 034,98 тыс.руб. (= 15,359 млн.кВт ч * 2 541,489 тыс.руб.);
- на 2 полугодие 39 034,98 тыс.руб. (= 15,359 млн.кВт ч * 2 541,489 тыс.руб.).

ГУП РТ «Электрические сети» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

Необходимая валовая выручка на 2020 год с учетом необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии составит **339 785,92** тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в объеме 946,7 тыс.руб в которую включен:

- услуги банка – 203,9 тыс.руб.
- прибыль на социальное развитие – 742,8 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Представлен в Приложении №1(таблица 1) к заключению.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства

Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ГУП РТ «Электрические сети» владеет на праве хозяйственного ведения трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 248 МВА.

8.2 ГУП РТ «Электрические сети» владеет на праве хозяйственного ведения воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1., используемых для осуществления регулируемой деятельности на 3-х уровнях напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 3,5 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 301,9 км
- низкое напряжение (НН) – 403,9 км.

8.3. Для организации 2020 год третий год долгосрочного периода. Госкомитетом в отношении ГУП РТ «Электрические сети» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-2000-878

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.elseti-rt.ru.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках. Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП РТ «Электрические сети» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 118,86 МВт;
- полезный отпуск в размере 388,47 млн. кВтч;
- потери электрической энергии в размере 30,72 млн. кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети» на 2020 год в следующих размерах (без НДС) (см. Приложение 1 таблица 2).

Таблица 1. Сравнительный анализ (Расчет тарифов.)

тыс.руб

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ГКРТТ на 2019 год.	Предложение ГКРТТ на 2020 год.			Рост предложения ГКРТТ на 2020г к установл. 2019г.
			всего	1 полугодие	2 полугодие	
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	120 839,23	128 461,41			1,06
2	Сырье, основные материалы, запасные части, инструменты, топливо всего, в т.ч.	12 876,85	13 689,08			1,06
3	Затраты на оплату труда	47 509,35	50 506,1			1,06
4	Прочие затраты всего, в т.ч.	60 453,03	64 266,23			1,06
5	Объем условных единиц	4 122,20	4 356,01			
	<i>Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, %</i>		3,00			
	<i>Индекс эффективности подконтрольных расходов, %</i>		1,00			
	<i>Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов</i>		0,75			
	<i>Индекс изменения количества активов, %</i>		4,25			
	<i>Итого коэффициент индексации, %</i>		1,0631			
6	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	144 102,98	137 375,74			0,95
7	Отчисления на социальные нужды	14 442,84	15 353,85			1,06
8	амортизация основных средств	110 196,26	111 332,60			1,01
9	амортизация автотранспорта	253,96	253,96			1,00
10	Арендная плата	6 645,31	7 514,16			1,13
10,1	-помещения офис	5 881,59	6 416,28			1,09
10,2	-помещения производств.	0,00	0,00			0,00
10,3	- транспорта	652,88	768,0			1,18
10,4	- земли	110,84	118,68			1,07
10,5	- парковочные места		211,2			0
11	налог на имущество	12 556,40	2911,85			0,23
12	налог на транспорт	5,04	5,04			1,00
13	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	3,18	4,28			1,35
14	- налог на прибыль	0,00	0,00			0,00
15	Учетные расходы в 2017г, фактически не понесенные	-354,0	0			
16	Корректировка ПО	2 566,19	0			
17	Выпадающий доход от технологического присоединения		4 741,71			
18	Итоговая корректировка НВВ, в т.		-10 437,98			
18,1	Корректировка ДПП		0,00			
18,2	Корректировка ДНР		-11 168,23			
18,3	Корректировка ПО		730,25			
18,4	Корректировка ИП		0,00			
18,5	Корректировка НВВ		0,00			
19	Корректировка по НиК		1 548,07			

20	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	267 154,41	261 688,95	130 844,47	130 844,67	0,98
21	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	534,50	388,47	194,24	194,24	0,73
19	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100	100	100	100	1,00
20	Заявленная мощность, МВт.	115,15	118,86	118,86	118,86	1,03
21	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	193 337,97	183 471.41	183 471.41	183 471.41	0,95
22	НВВ на оплату потерь	67 174,91	78 069,97	78 034,98	78 034,982	1,16
23	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	2 541,49	2 541,49	2541,49	1,03
24	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	27,34	30,72	15,359	15,359	1,12
25	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	125,68	200,97	200,97	200,97	1,60
26	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,62550	0,87460	0,87460	087460	1,40
27	Итого НВВ	334 329,32	339 758.92			1,02

Таблица 2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети»

Наименование сетевой организации	Год	с 01 января по 30 июня 2020			с 01 июля по 31 декабря 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ГУП РТ «Электрические сети»	2020	183 471,41	200,97	0,87460	183 471,41	200,97	0,87460

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по установлению единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций
на территории Республики Татарстан на 2020 год.

На основании Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178), приказов Федеральной службы по тарифам от 06.08. 2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20 -э/2) и от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э), от 18.03.2015 N 421-э "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов» произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Татарстан на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года, в составе которых учтена необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Республики Татарстан, в том числе ОАО «Сетевая компания», которая является котлодержателем услуг по передаче электрической энергии.

Оценка экономической обоснованности расходов смежных сетевых организаций, учтенных в НВВ при расчете тарифов на передачу электрической энергии, отражены в соответствующих решениях Госкомитета.

Котловая НВВ на оказание услуг по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, предлагаемая Госкомитетом к установлению, составляет 29 274,728 млн. руб., в том числе:

№	Параметр	Величина,
		млн.руб.
1.	НВВ котловая всего, в т.ч.:	29 274,728
2.	на содержание сетей всего, в т.ч.:	24 496,219
2.1.	ОАО «Сетевая компания»	22 572,614
2.2.	смежные сетевые организации	1 923,606
3.	на оплату потерь всего, в т.ч.:	4 778,509
3.1.	ОАО «Сетевая компания»	4 381,941
3.2.	смежные сетевые организации	396,568

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на 2020 год (Приложение №1) произведен исходя из следующих балансовых показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан, утвержденных Приказом ФАС от 28.11.2019 № 1567/19-ДСП.

№	Параметр	Ед. изм.	Величина
1.	Покупка электроэнергии на оптовом и розничном рынке электроэнергии	млн.кВтч	27 631,06
2.	Технологические потери электроэнергии всего, в т.ч.:	млн.кВтч	1 687,10
2.1.	ОАО «Сетевая компания»	млн.кВтч	1 537,62
2.2.	смежные сетевые организации	млн.кВтч	149,48
3.	Полезный отпуск электроэнергии потребителям Республики Татарстан, всего, в т.ч.	млн.кВтч	25 943,96
3.1.	полезный отпуск населению и приравненным категориям потребителей	млн.кВтч	3 798,70
4.	Заявленная мощность потребителей РТ	МВт	3 484,21
5.	Потери мощности	МВт	280,02
6.	Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2020 год	МВт	230,76
7.	Потери в сетях ЕНЭС	млн.кВтч	48,54

Параметр	Ед. изм.	2017		2018		2019		Прогноз на 2020 год
		план	факт	план	факт	план	ожд. факт	
Полезный отпуск электрической энергии потребителям РТ	млн. кВтч	23 243,92	24 517,18	25 348,58	25 302,39	25 835,87	25 579,41	25 943,96
в т.ч. населению	млн. кВтч	3 504,16	3 649,32	3 835,48	3 708,61	3 838,00	3 725,59	3 798,70

ОАО «Сетевая компания» представила в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет), письмом от 30.04.2019 №101Т-17/10кт-2125/20кт (вх. № 2876 от 30.04.2019), заявление об установлении экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед. изм.	2020							
			1 полугодие				2 полугодие			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	161,5	515,5	1 226,4	1 669,4	160,3	517,6	1 273,4	1 629,8

2.	Двухставочный тариф									
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ кВт·мес	194 211,8	590 779,0	1 597 253,5	2 201 081,7	190 660,0	589 570,1	1 605 036,2	2 221 565,0
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ кВт·ч	70,3	137,5	293,0	571,0	76,4	150,4	321,5	637,2

ОАО «Сетевая компания» расположено по адресу: 420094, г. Казань, ул. Бондаренко, 3.

Руководитель организации – Генеральный директор Фардиев Ильшат Шаехович.

Реквизиты организации: ИНН 1655049111, КПП 785150001, ОКПО 05373591, ОКУД 0710002.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Для ОАО «Сетевая компания» 2020 год является первым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

Объем технологических потерь электроэнергии в соответствии с п.38 ППРФ от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 29.03.2019) «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» относится к долгосрочным параметрам регулирования и сформирован как сумма технологических потерь всех смежных сетевых организаций Республики Татарстан, рассчитанных на основании установленных уровней технологического расхода (потерь) электрической энергии на долгосрочный период регулирования и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2020 год.

Объем технологических потерь электрической энергии ОАО «Сетевая компания» в целях определения НВВ на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь и расчёта на его основании ставки на оплату потерь двухставочного единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования с учетом экономии, полученной в результате проведения мероприятий по сокращению объема потерь электрической энергии при ее передаче, что соответствует статье 25 пункта 8 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности от 11.11.2009 г. №261-ФЗ.

Согласно п.40 (1) Постановления Правительства РФ №1178 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется исходя из минимального значения из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы

территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

В соответствии с п.8 ст.25 Федерального закона от 11.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» №261-ФЗ в расчет технологических потерь электрической энергии на каждом уровне напряжения включена достигнутая экономия за 2015-2019 гг., полученная в результате проведения мероприятий по сокращению объема потерь электрической энергии при ее передаче.

Таким образом, уровень потерь электрической энергии для включения в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2020-2024 гг. составит 7,29%, что ниже уровня предыдущего долгосрочного периода регулирования на 8 процентных пунктов.

Расчет величины потерь электрической энергии на 2020 год приведен в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	млн. кВт ч	22 578,212	22 276,778	-68,842	369,594	0,681
2	Фактические потери электроэнергии	млн. кВт ч	1 566,584	530,65	52,45	504,36	479,12
		%	6,94	2,38	1,80	4,26	7,64
3	К отпуску электроэнергии в сеть без учета потребителей с шин ПС (п.17)	%		2,78	3,16	5,50	8,56
4	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		5,02	5,77	8,49	13,49
5	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		2,78	3,16	5,50	8,56
6	Плановый отпуск электрической энергии в сеть 2020 год	млн. кВт ч	23 688,845				
7	Величина потерь электрической энергии 2020 год, в том числе:	млн. кВт ч	1 727,227	592,90	69,34	554,51	505,26
7.1	<i>Величина потерь электрической энергии 2020 год</i>	<i>млн.кВтч</i>	<i>1 652,537</i>	<i>558,45</i>	<i>55,70</i>	<i>530,36</i>	<i>502,81</i>
7.2	<i>Величина экономии за счет выполнения мероприятий программы энергосбережения за период 2015-2018 гг. (факт) и 2019 гг. (план)</i>	<i>млн.кВтч</i>	<i>74,689</i>	<i>34,46</i>	<i>13,64</i>	<i>24,15</i>	<i>2,45</i>
8.	Норматив потерь электрической энергии в соответствии с Приказом Минэнерго РФ	%	7,87	2,47	2,05	4,45	12,4

9.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) (*)	%	7,29				
----	---	---	------	--	--	--	--

Объем технологических потерь электроэнергии ОАО «Сетевая компания» составляет на 2020 год 1 727,23 млн.кВтч. Объем технологических потерь смежных сетевых организаций учтен на 2020 год в размере 156,04 млн.кВтч.

Расчет экономически обоснованных расходов на оплату потерь электрической энергии по РТ производится:

в части определения объема потерь электрической энергии при ее передаче в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования с учетом экономии, полученной в результате проведения мероприятий по сокращению объема потерь электрической энергии при ее передаче, что соответствует статье 25 пункта 8 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» от 11.11.2009 г. №261-ФЗ.

в части определения цены электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь при ее передаче, в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э (формулы (11) и (12)) с учетом фактических значений и индекса роста цены на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Ввиду наличия ограничений росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и с учетом установленных максимальных уровней ставки на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии приказом ФАС РФ от 14.11.19 №1508/19 расходы на оплату потерь для включения в расчет НВВ при формировании единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год определено из следующих параметров:

для ОАО «Сетевая компания» 4 381,94 млн.руб, (1 727,23 млн.кВтч * 2 536,98 руб/тыс.кВтч);

для смежных сетевых организаций 396,57 млн.руб. (156,04 млн.кВтч * 2 541,49 руб/тыс.кВтч).

Таким образом, расходы на оплату потерь и соответственно необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии на 2020 год при формировании единых котловых тарифов составит 4 778,51 млн.руб.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

ОАО «Сетевая компания» ведет отдельный учет доходов и расходов в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.09.2011 № 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 энергетике».

Представленные организацией материалы соответствуют данным раздельного учета, раскрываемого в соответствии с п. 15 Постановления Правительства от 21.01.2014 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и п. 5 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 N 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» а также данным по фактической структуре и фактическому объему затрат на производство и реализацию товаров, работ и услуг», раскрываемого в соответствии с п. 16 Постановления Правительства от 21.01.2014 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». Представленные организацией материалы оцениваются, как достоверные. Ответственность за достоверность несет сетевая организация.

Госкомитетом при проведении оценки экономической обоснованности расходов для включения в НВВ ОАО «Сетевая компания» направлялись письма от 29.07.2019 №2-31/2327, от 30.07.2019 №13727, от 17.09.2019 №1-31/2897 с запросом дополнительных обосновывающих материалов.

Дополнительные материалы от ОАО «Сетевая компания» поступили в адрес Госкомитета письмами с входящими номерами от 16.08.2019 №5046, от 21.08.2019 №5120, от 09.09.2019 №5576, от 16.09.2019 №5769, от 25.09.2019 №5940, от 03.10.2019 №6124, от 09.10.2019 №6267, от 08.10.2019 №6236, от 30.10.2019 №6737, от 05.11.2019 №6875, от 14.11.2019 №7124, от 15.11.2019 №7169.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Сетевая компания» является основным видом деятельности.

ОАО «Сетевая компания» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Республики Татарстан. Компания занимает 92% рынка по объему необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в сетях Республики Татарстан.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет об изменениях капитала, Отчет о движении денежных средств, Аудиторское заключение), и формам статистической отчетности (П-1, П-4, 12-ф, форма №11) чистая прибыль за 2018 год в целом по организации составляет 1 789,9 млн.руб., в том числе согласно данным раздельного учета доходов и расходов, представленным по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585, от деятельности «Передача электроэнергии» чистая прибыль за 2018 год составляет 2 324,86 млн.руб.

Наименование показателя	2017 год факт	2018 год факт	2019 год учтено в тарифе	Отклонение 2018 г. от 2017 г.	
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	%
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, без НДС	26 253,70	27 870,00	29 186,05	1 616,30	106,16%
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	20 819,05	23 959,26	25 774,72	3 140,21	115,08%
Валовая прибыль от оказания услуг	5 434,65	3 910,74	3 411,33	-1 523,91	71,96%
Прибыль до налогообложения от оказания услуг	4 779,64	2 984,90	2 889,99	-1 794,74	62,45%
Чистая прибыль от оказания услуг	3 785,58	2 324,86	1 874,32	-1 460,72	61,41%

Показатели ликвидности и платежеспособности компании:

Показатель	норм	2017 год факт	2018 год факт	2018/ 2017, %
Коэффициент текущей ликвидности	>1-1,5	1,1	1,4	27%
Коэффициент абсолютной ликвидности	>0,2	0,7	0,8	14%
Коэффициент финансовой независимости	>0,5	0,8	0,8	-

Значения показателей ликвидности и финансовой устойчивости компании указывают на хороший уровень ликвидности и платежеспособности, на способность компании к погашению своих краткосрочных обязательств. Анализ динамики показателей, характеризующих финансово-хозяйственной деятельности позволяет сделать вывод о стабильном положении компании.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

3.1. Технические показатели:

Показатели	Ед.изм.	2017 год факт	2018 год факт	2019 год учтено в тарифе	2020 год предложение организации
Объем полезного отпуска электроэнергии	млн. кВтч.	20 512,57	21 011,63	20 334,31	21 966,84
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2 852,56	2 989,81	3 038,33	3 040,40
Технологические потери электрической энергии	млн. кВтч.	1 495,02	1 566,58	1 697,06	1 727,23
Условные единицы энергооборудования (у.е.)	УЕ	318 100,37	322 881,99	323 442,97	333 474,83

Численность персонала по передаче электроэнергии	чел.	6 646	6 692	6 903	7 574
Количество льготных заявителей, плата за технологическое присоединение которых не превышает 550 руб.	шт.	14 560	14 200	16 627	14 812
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии	час.	1,9577	1,4274	1,1000	×
	час*	0,3139	0,2960	0,2700	3,2858

* Расчет показателей выполнен в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256 (на 2020 год целевой показатель)

Как видно из таблицы, в 2020 году прогнозируется положительная динамика роста объемов отпуска электроэнергии потребителям относительно 2019 года.

Также необходимо отметить, что организация оперативно реагирует на аварии и предотвращает их в кратчайшие сроки, что подтверждается стабильно низким временем прекращения передачи электроэнергии.

3.2. Экономические показатели:

млн.руб.

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г. (прогноз)
Необходимая валовая выручка на содержание сетей (установленная)	20 653,45	21 267,54	21 930,71	22 418,73
Экономическая эффективность реализации программы энергосбережения	33,77	54,9	85,6	70,7
Налоговые платежи	2 824,02	3 374,57	2 818,95	2 637,65
Доля налоговых платежей в НВВ	14%	15%	12%	12%

Как видно из приведенных данных по технико-экономическим показателям, организация является крупным налогоплательщиком бюджета РТ и РФ.

3.3. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год.

№ п/п	Наименование статей	Установлено на 2018 год,	Факт 2018 года	Отклонение факта 2018 г. от установленного на 2018 г
-------	---------------------	--------------------------	----------------	--

		тыс.руб	тыс.руб.	тыс.руб.	в %%
1.	Подконтрольные расходы	10 580 742,30	10 035 288,22	-545 454,08	94,84%
1.1.	- Сырье, основные материалы, ГСМ	57 339,49	68 792,67	11 453,18	119,97%
1.2.	- Вспомогательные материалы	576 898,92	675 539,25	98 640,32	117,10%
1.3.	- Работы и услуги производственного характера	104 346,97	116 529,60	12 182,63	111,68%
1.4.	- Энергия на хозяйственные нужды	117 829,80	85 216,36	-32 613,45	72,32%
1.5.	- Затраты на оплату труда	4 681 279,37	4 833 449,75	152 170,38	103,25%
1.6.	- Прочие затраты	4 788 031,71	4 047 425,99	-740 605,72	84,53%
1.7.	- Расходы по коллективным договорам	238 860,33	204 745,11	-34 115,22	85,72%
1.8.	- Услуги банка	16 155,70	3 589,49	-12 566,21	22,22%
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	11 201 916,50	11 371 626,16	169 709,65	101,52%
2.1.	- Отчисления на соц.нужды	1 366 965,00	1 408 844,92	41 879,92	103,06%
2.2.	- Амортизация	4 988 290,69	5 346 650,58	358 359,89	107,18%
2.3.	- ФСК	386 496,74	332 983,37	-53 513,37	86,15%
2.4.	- Водный налог	44,65	27,78	-16,87	62,23%
2.5.	- Плата за землю	64 401,48	67 453,35	3 051,87	104,74%
2.6.	- Налог на имущество	827 236,58	773 426,63	-53 809,95	93,50%
2.7.	- Транспортный налог	2 730,12	3 149,36	419,24	115,36%
2.8.	- Прибыль на кап.вложения	718 133,56	718 133,56	0,00	100,00%
2.9.	- Налог на прибыль	1 113 188,02	682 915,74	-430 272,28	61,35%
2.10.	- Аренда	217 645,09	198 252,15	-19 392,95	91,09%
2.11.	- Лизинг	13 562,81	248 908,77	235 345,96	1835,23%
2.12.	- Теплоэнергия	27 164,14	20 406,74	-6 757,40	75,12%
2.13.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)		540 696,09		
2.13.1.	внереализационные расходы, связанные с разногласиями с ПАО "ФСК ЕЭС", урегулирование которых влечет уменьшение экономических выгод компании		63 241,45		
2.13.2.	внереализационные расходы, связанные с разногласиями по в связи с переходом потребителей ИВС на более высокий уровень напряжения за 2015-2016гг. урегулирование которых влечет уменьшение экономических выгод компании		29 980,00		
2.13.3.	внереализационные расходы, связанные с разногласиями с МИ ФНС России		447 474,64		
2.14.	Выпадающие доходы от ТП	960 940,03	1 029 777,11	68 837,08	107,16%
2.15.	Корректировка НВВ	515 117,60			
3.	НВВ на содержание сетей	21 782 658,80	21 406 914,37	-375 744,43	98,28%
4	Доходы, от возмещения по актам за бездоговорное потребление	0,00	2 242,74	2 242,74	

5.	Итого НВВ с учётом корректировки и доп.доходов, подлежащих изъятию	21 782 658,80	21 409 157,11	-373 501,69	98,29%
6.	НВВ на оплату потерь	3 922 743,65	3 731 342,17	-191 401,48	95,12%
7.	Итого НВВ ОАО "СК"	25 705 402,45	25 140 499,27	-564 903,18	97,80%

1). Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы на 2018 год установлены методом индексации, с учетом ИПЦ и изменения количества активов.

1.1). Увеличение фактических расходов за 2018 год по сравнению с показателями, установленными Госкомитетом на 2018 год, по статье затрат «сырье, основные материалы, ГСМ» связано с ростом цен на ГСМ в течение отчетного периода.

1.2). Увеличение фактических расходов за 2018 год по сравнению с показателями, установленными Госкомитетом на 2018 год, по статье затрат «вспомогательные материалы» связано с увеличением расходов на средства защиты персонала, обновлением спецодежды сроком списания более 12 мес. в соответствии с графиками обновления.

1.3). Увеличение фактических расходов по статье «работы и услуги производственного характера» связано с увеличением затрат на пуско-наладочные работы в связи с уточнением состава работ и структуры вводимых объектов КС по подобъектам учета и перераспределением средств на ремонт основных фондов.

1.4). Экономия по статье «энергия на хозяйственные нужды» связана со снижением объемов потребления по заключенным договорам электроснабжения и в связи с выполнением мероприятий по Программе энергоресурсосбережения.

1.5). Увеличение фактического фонда оплаты труда от установленного на 152,17 млн.руб. (3,25%), связано с увеличением заработной платы с 1 января 2018 года.

1.6). По статье «отчисления на ремонтные нужды» имеет место превышение фактических расходов над установленными на 60,5 млн.руб. в связи с производственной необходимостью проведения ремонтных работ на объектах основных средств.

1.7). Отклонение фактических затрат по статье «расходы из прибыли» в размере 46,68 млн.руб (-18,3%) связано:

- со снижением расходов по статье «использование прибыли на социальное развитие» на 34,12 млн.руб. (-14,3%) а именно, снижение размера с фактических выплат в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в связи со снижением поданных заявлений персонала на выплаты социального характера;

- со снижением расходов на банковские услуги на 12,57 млн.руб. (-77,8%) в связи со снижением по причине пересмотра тарифов на услуги банков.

2). Неподконтрольные расходы.

2.1). Увеличение фактических отчислений на социальные нужды от установленных Госкомитетом на 41,88 млн. руб. (3,06%) связано с увеличением фактического фонда оплаты труда;

2.2). Увеличение размера амортизационных отчислений на 358,36 млн.руб. (7,18%) связано с вводом в эксплуатацию основных фондов в соответствии с планом капитального строительства в рамках утвержденной инвестиционной программы 2015-2019 гг.;

2.3). Снижение размера оплаты за услуги по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» на 53,51 млн.руб (13,85%) относительно установленного уровня связан с наличием отрицательного сальдо-перетока в январе, апреле, июне, июле, августе и сентябре, октябре, ноябре и декабре 2018 года и отсутствием тарифа на оплату нормативных потерь в январе, феврале, мае, июне, июле, августе, сентябре.

2.4). Отклонения по начислению следующих налогов связано с уточнением сумм налоговых платежей: водный налог (-37,77%), земельный налог (4,74%), налог на имущество (-6,5%), транспортный налог (15,36%). Расходы подтверждаются налоговыми декларациями, бухгалтерской отчетностью и данными раздельного учета доходов и расходов, раскрываемых в соответствии со стандартами раскрытия.

2.5). Прибыль на развитие производства, учтенная на 2018 год в размере 718,13 млн. руб., использована по целевому назначению, о чем свидетельствуют отчетные данные по исполнению утвержденной инвестиционной программы, представленные в Госкомитет письмом от 26.03.2019 № 112и-11-1472 в формате шаблона ЕИАС (приложение 1);

2.6). Рост расходов по уплате налога на прибыль связан с тем, что согласно п.20 Основ ценообразования, налог на прибыль учитывается в НВВ по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Таким образом расходы по налогу на прибыль, учтенные на 2018 год в размере 1 113,19 млн.руб., были понесены организацией в 2016 году. По факту 2018 года оплата налога на прибыль составляет 682,91 млн.руб., в т.ч.:

- передача электроэнергии – 660,04 млн.руб.;
- технологическое присоединение – 22,88 млн.руб.

2.7). Снижение фактического размера арендной платы на 19,39 млн.руб. (-8,91%) связано со снижением расходов на аренду объектов ГУП РТ "Электрические сети".

2.8). Фактические расходы на оплату лизинговых платежей соответствуют графику платежей согласно договорам № 2013/Д270/370, 2013/Д270/372-1, 2013/Д270/374, 2018/СК/241, 2018/СК/253.

2.9). Снижение затрат на теплоэнергию на 6,76 млн.руб. (-24,9%) связано со снижением фактических объемов потребления коммунального ресурса.

2.10). Размер расходов на технологическое присоединение «льготных заявителей» до 15 кВт и до 150 кВт по исполненным договорам

технологического присоединения, рассчитанной исходя из действующих стандартизированных тарифных ставок, в 2018 году составили 745,41 млн.руб. Госкомитетом при установлении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год прогнозная величина выпадающих доходов учтена в размере 960,94 млн.руб. Таким образом, величина излишне полученных доходов за 2018 год составили 215, 53 тыс. руб.

3). Отклонение фактических расходов по оплате потерь за 2018 год над утвержденными на 191,4 млн.руб. (-4,9%) обусловлено:

- снижением на 298,3 млн.руб. – за счет снижения объемов потерь на 129,0 млн.кВтч;

- увеличением на 106,9 млн.руб. – за счет роста фактической цены покупки потерь, над прогнозной.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные ОАО «Сетевая компания» предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и проведена оценка затрат в соответствии с п. 29 «При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах): установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию; расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов; рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации; рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах. При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.» Постановления № 1178 и Методическими указаниями.

При проведении закупок материалов, услуг ОАО «Сетевая компания» руководствуется требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ (ред. от 28.12.2013) «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и Положение о закупке, утвержденным Советом Директоров ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с требованиями законодательства организация проводит закупки в Единой информационной системе в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>.

4.1. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы согласно предложений ОАО «Сетевая компания» на базовый, 2020 год, долгосрочного периода регулирования сформированы в соответствии с п.12. гл. III МУ №98-э методом экономически обоснованных расходов в ценах 2019 года с применением индекса – дефлятора.

Сумма подконтрольных расходов компании, согласно предложений организации, на базовый, 2020 год, долгосрочного периода регулирования составила 12 141 398,58 тыс.руб.

(тыс.руб.)

№	Параметр	Пункт в соот. с ППРФ от 29.12.2011 №1178	2020 год
	Подконтрольные расходы всего, в том числе:		12 141 398,58
1.	Расходы на топливо	п. 18 ППРФ от 29.12.2011 №1178	94 483,43
2.	Расходы на сырье и материалы	п. 4 ППРФ от 29.12.2011 №1178	806 503,93
3.	Расходы на покупку электрической энергии (мощности)	п. 2 ППРФ от 29.12.2011 №1178	120 852,88
4.	Расходы на оплату труда	п. 6 ППРФ от 29.12.2011 №1178	5 973 288,82
5.	Прочие затраты всего , в том числе:		4 907 756,65
5.1.	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	пп. 1.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	975 607,29
5.2.	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	пп. 8.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	4 564,15
5.3.	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	пп. 4.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	197,28
5.4.	расходы на ремонт основных средств	п. 6 ППРФ от 29.12.2011 №1178	1 563 228,00
5.5.	расходы на служебные командировки	пп. 6.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	37 114,03
5.6.	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации	пп. 10.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	305 916,99
5.7.	расходы на обучение персонала	пп. 7.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	133 809,42

5.8.	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, в том числе	пп. 2.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	1 887 319,49
5.8.1.	расходы на оплату услуг связи	пп. 2.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	126 661,28
5.8.2.	расходы на оплату информационных услуг	пп. 2.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	359 761,79
5.8.3.	расходы на оплату аудиторских услуг	пп. 2.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	6 001,65
5.8.4.	расходы на оплату иных услуг	пп. 11.п. 28 ППРФ от 29.12.2011 №1178	1 394 894,77
6.	Прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с ОТС	пп. 4.п. 19 ППРФ от 29.12.2011 №1178	238 512,85
6.1.	Расходы по коллективным договорам	пп. 4.п. 19 ППРФ от 29.12.2011 №1178	233 895,27
6.2.	Прибыль на прочие цели (услуги банка)	пп. 4.п. 19 ППРФ от 29.12.2011 №1178	4 617,58

4.1.1. Расходы на топливо

Расходы по статье «Расходы на топливо» включают в себя расходы на приобретение бензина, дизельного топлива, прочего вида горюче-смазочных материалов для транспортных средств, находящихся в собственности организации.

Перечень транспортных средств с указанием марки используемого топлива, расхода топлива организация представила в рамках направления предложений и обосновывающих материалов в составе заявления на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Предложения по статье «Расходы на топливо» на первый год долгосрочного периода регулирования составят 94 483,43 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии и приняты на 2020 год следующие значения по статье «Расходы на топливо» в размере 98 177,25 тыс.руб. с учетом фактических цен на 01.09.2019 и ИПЦ на 2020 год (в соответствии с прогнозом СЭР) – 103,0%.

4.1.2. Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы»

Предложения организации по расходам по статье «Расходы на сырье и материалы» сформированы с учетом:

- Программы улучшения условий труда на 2019-2021 годы на предприятиях энергетики РТ, утвержденной Министерством промышленности и торговли республики Татарстан от 19.12.2018г., согласованной Татарстанской республиканской организацией «Татэлектропрофсоюз»;

- Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок»;
- Трудового кодекса Российской Федерации;
- ГОСТ 18322-2016 «Система технического обслуживания и ремонта техники».

Кроме того, в состав предложений по статье «Расходы на сырье и материалы» включены расходы на материалы, необходимые на выполнение работ собственными силами по устранению отдельных деформаций, мелких разовых работ по устранению дефектов, выявленных по результатам осмотров, обследований и технических освидетельствований зданий и сооружений.

Предложения «Расходы на сырье и материалы» на первый год долгосрочного периода регулирования составляют 806 503,93 тыс. руб.

В рамках обоснования вышеуказанных затрат организация представила в составе материалов, направленных в ГКРТТ вместе с заявлением на установление тарифов, реестр договоров на 2020 год.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 806 503,93 тыс.руб.

4.1.3. Расходы по статье ««Расходы на покупку электрической энергии (мощности)»» на 2020 год сформирована исходя из:

- прогнозируемых объемов потребления на 2020 год с учетом сложившегося роста потребления за 3 года в размере 2%;
- фактических средневзвешенных тарифов, установленных в отношении данной услуги на 2019 год, с ростом 4%.

В качестве обоснования расходов по статье ««Расходы на покупку электрической энергии (мощности)»» в материалах организацией представлен расчет.

Итого предложения по статье ««Расходы на покупку электрической энергии (мощности)»» на первый год долгосрочного периода регулирования составляют 120 852,88 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статье ««Расходы на покупку электрической энергии (мощности)»» в размере 120 852,88 тыс. руб.

4.1.4. Предложения компании по статье «Расходы на оплату труда» сформированы исходя из ставки работника 1 разряда в размере 11 900 руб., в

соответствии с отраслевым тарифным соглашением (ОТС) утвержденным Министерством труда, занятости и социальной защиты РТ от 18.01.2019 №239, нормативной численности персонала, непосредственно участвующего в деятельности оказания услуг по передаче электрической энергии, и размеров выплат, утвержденных положением об оплате труда организации. Фонд оплаты труда в размере 5 973 288,8 тыс.руб. рассчитан исходя из нормативной численности 7574 человек и среднемесячной заработной платы 65 721,4 рублей.

Расчет, представленный компанией, выполнен в формах, в соответствии с приказом ФСТ РФ № 20 –Э/1. В качестве обоснования к заявлению представлены Отраслевое тарифное соглашение, расчет фонда оплаты труда, положения об оплате труда, утвержденные Советом Директоров, расчет нормативной численности организации.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии по статье «Оплата труда». Выполнен расчет фонда оплаты труда исходя из средней заработной платы, учтенной ГКРТТ в первом году долгосрочного периоде регулирования 2015-2019 гг. в размере 49 496,23 рублей, фактических индексов потребительских цен и фактической численности персонала с учетом доведения ее до уровня 2020 года на прирост условных единиц энергооборудования, находящегося в ведении организации. Фонд оплаты труда организации для включения в состав подконтрольных расходов НВВ на содержание сетей составит 5 405 368,32 тыс.руб.

4.1.5. Предложения организации по статье «Прочие затраты всего» сформированы по направлениям расходов исходя из необходимости их проведения. Предложения сформированы в ценах 2019 года с учетом дефлятора в соответствии с п 28 Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

Сумма предложений по прочим расходам организации на первый год долгосрочного периода регулирования с учетом предоставления дополнительных материалов составила 4 907 756,65 тыс. руб. Расшифровка по статьям приведена ниже:

№ п/п	Параметр	тыс. руб	
		2020 год (предложения, направленные к 1 мая 2019 г.)	2020 год (экономически обоснованные расходы)
5.	Прочие затраты всего , в том числе:	4 907 756,65	4 854 976,08
5.1.	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	975 607,29	984 762,29

5.2.	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	4 564,15	4 564,15
5.3.	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	197,28	197,28
5.4.	расходы на ремонт основных средств	1 563 228,00	1 563 228,00
5.5.	расходы на служебные командировки	37 114,03	36 371,03
5.6.	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации	305 916,99	305 916,99
5.7.	расходы на обучение персонала	133 809,42	124 654,42
5.8.	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, в том числе	1 887 319,49	1 835 281,92
5.8.1.	расходы на оплату услуг связи	126 661,28	126 661,28
5.8.2.	расходы на оплату информационных услуг	359 761,79	320 594,26
5.8.3.	расходы на оплату аудиторских услуг	6 001,65	6 001,65
5.8.4.	расходы на оплату иных услуг	1 394 894,77	1 382 024,73

В качестве обоснования расходов организацией представлен реестр заключенных договоров на 2020 год, детализированный расчет расходов в разрезе видов транспортных средств, Программа улучшения условий труда на 2019-2021 годы на предприятиях энергетики РТ и расходы по ней, программа инновационного развития ОАО «Сетевая компания» до 2020 года с перспективой до 2025 года, утверждённая протоколом Координационного научно-технического совета от 12.05.2016 №177, где определены целевые значения развития направления НИОКР, в том числе объем финансирования на **2021-2024 гг.**

Расшифровка по предложениям ОАО «Сетевая компания» на 2020 год по подстатьям прочих расходов приведена ниже:

1) Затраты по статье «расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ» включают в себя:

- работы и услуги производственного характера в размере 80 184,25 тыс.руб.;
- затраты на содержание оборудования в размере 748 778,60 тыс.руб.;
- госпошлина (кроме судебных, межевания, регистр.недвижимости, ГАИ) в размере 1 935,43 тыс.руб.;
- услуги Ростехнадзора в размере 256,39 тыс.руб.;
- услуги по наблюдению за осадками ЗиС в размере 26 189,03 тыс.руб.;
- расходы по охране труда и ТБ в размере 12 281,96 тыс.руб.;
- целевые средства на НИОКР в размере 34 523,03 тыс.руб.;

- внереализационные расходы «Регистрация прав собственности на недвижимость, оплата прочим спец.организациям (ГАИ, БТИ, оценщикам)» в размере 71 458,60 тыс.руб.;

2) Затраты по статье «расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности» в размере 4 564,15 тыс.руб.

3) Затраты по статье «плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду» в размере 197,28 тыс.руб.

4) Затраты по статье «расходы на ремонт основных средств» в размере 1 563 228,00 тыс.руб.

5) Затраты по статье «расходы на служебные командировки» в размере 37 114,03 тыс.руб.

6) Затраты по статье «расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации» в размере 305 916,99 тыс.руб.

7) Затраты по статье «расходы на обучение персонала» в размере 133 809,42 тыс.руб.

8) Затраты по статье «расходы на оплату услуг связи» в размере 126 661,28 тыс.руб.

9) Затраты по статье «расходы на оплату информационных услуг» в размере 359 761,79 тыс.руб.

10) Затраты по статье «расходы на оплату аудиторских услуг» в размере 6 001,65 тыс.руб.

11) Затраты по статье «расходы на оплату иных услуг» включают в себя:

- транспортные расходы в размере 1 253 102,09 тыс.руб.
- услуги Гидрометеоцентра в размере 89,27 тыс.руб.
- прочие услуги сторонних организаций по договорам в размере 82 870,38 тыс.руб.
- общехозяйственные расходы в размере 51 830,92 тыс.руб.
- вознаграждения за изобретения и рац. предложения 7 002,11 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, исключены как экономически необоснованные затраты по статье «расходы на обучение персонала» в размере 9 155, 0 тыс.руб., в результате на 2020 год приняты следующие значения по статье «Прочие затраты всего» в размере 4 854 976,08 тыс. руб.

4.1.6. Предложения по статье «Услуги банка» сформированы на основании действующих договоров и составляют 4 617,58 тыс. руб.

В качестве обоснования организацией представлен реестр договоров.

Таким образом, предложения ОАО «Сетевая компания» по величине подконтрольных расходов для включения в необходимую валовую выручку на содержание сетей в качестве долгосрочного параметра регулирования на период 2020 год составляют 12 141 398,58 тыс.руб.

Госкомитетом экономически обоснованный размер подконтрольных расходов на 2020 год принят равным 11 524 391,31 тыс.руб. со снижением относительно заявленных предложений на 617 007,25 тыс.руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период определяет базовый уровень подконтрольных расходов с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, и 30 % в доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Индекс эффективности подконтрольных расходов, принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии рассчитан в соответствии с Методическими указаниями № 421-э и на период 2020-2024 составляет 1%.

В соответствии с расчетом, выполненным согласно Методическим указаниям № 421-э, размер операционных подконтрольных расходов составляет 11 262 494,00 тыс.руб.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год принимается Госкомитетом в размере 11 262 494,00 тыс. руб. ($= 11\,524\,391,31 \cdot 0,7 + 10\,651\,400,28 \cdot 0,3$) **со снижением относительно заявленных предложений на 878 904,56 тыс.руб.**

4.2. Неподконтрольные расходы.

В соответствии с п.11 гл. III МУ №98-э в НВВ на содержание электрических сетей сформированы неподконтрольные расходы компании.

Предложения по размеру неподконтрольных расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, составили **14 605 858,76 тыс. руб.**

(тыс.руб.)

№	Параметр	Сумма
	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	14 605 858,76
1.	Отчисления в страховые фонды	1 744 200,33
2.	Амортизационные отчисления	6 083 398,71
3.	Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	380 533,96
4.	Аренда всего, в т.ч.	219 156,05
4.1.	<i>расходы по арендным платежам, включенным в государственный реестр земель РТ</i>	92 995,00
4.2.	<i>прочая аренда</i>	126 161,05
5.	Капитальные вложения из прибыли	2 400 000,00
6.	Налоги, относимые на себестоимость всего, в т.ч.:	376 369,27
6.1.	<i>Водный налог</i>	34,97
6.2.	<i>Плата за землю</i>	63 997,57
6.3.	<i>Налог на имущество</i>	308 547,37
6.4.	<i>Налог с владельцев автотранспорта</i>	3 789,36
7.	Налог на прибыль	682 915,72
8.	Выпадающий доход от ТП	1 029 777,11
9.	Лизинг	43 840,84
10.	Теплоэнергия	31 064,97
11.	Дивиденды по акциям	1 614 601,80

4.2.1. Отчисления в страховые фонды рассчитаны в размере 29,2% от фонда оплаты труда - на уровне страховых взносов 2019 года. На 2020 год Госкомитетом учтена величина в размере 1 542 498,39 тыс. руб. процент отчислений принят на уровне сложившегося факта.

4.2.2. Согласно предложению организации, размер амортизационных отчислений сформирован с учетом утвержденной инвестиционной программы на 2020-2024 гг. и составляет 6 083 398,71 тыс. руб. Организация предоставила расчеты размера амортизационных отчислений.

Госкомитетом проведен анализ остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационных отчислений, по результатам выявлено, что все указанные основные средства относятся к основной регулируемой деятельности и классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Срок полезного

использования основных средств принят в соответствии с нормативными документами.

Госкомитетом при определении величины амортизационных отчислений исключены объекты, планируемые к вводу в 2020 году, в рамках реализации Проекта Инвестиционной программы.

Таким образом, затраты на амортизационные отчисления скорректированы и приняты Госкомитетом на 2020 год на уровне ожидаемого факта 2019 года в размере 5 867 246,10 тыс.руб.

4.2.3. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Организацией заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 380 533, 96 тыс.руб. исходя из:

- величины заявленной мощности по сетям ЕНЭС на 2020 год в размере 156,2 МВт и ставки тарифа на услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, установленной ФАС РФ для ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год (*приказ ФСТ РФ от 06.12.2018 №1710/18*) с ростом 4%.

- объема потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 21 269,275 тыс.кВтч (фактические данные за 2018 г.) и ставок тарифа на оплату потерь. Прогноз по ставкам на оплату потерь выполнен по факту 2018 года с учетом индекса дефлятора.

Величина заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС, объем потерь рассчитаны исходя из фактических показателей за 2018 год. Величина фактической мощности за 2018 год, рассчитанная в соответствии с положениями действующего законодательства, составила 229,926 МВт., величина потерь 21 269,275 МВт ч.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты значения по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 год в размере 551 677,63 тыс.руб., в т.ч.:

- 1) 519 838,25 тыс.руб. - плата за мощность. Расчет произведен исходя из объема заявленной мощности ПАО «ФСК ЕЭС» 230,760 МВт (в соответствии с Приказом ФАС РФ от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП) и ставки тарифа на услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 1 полугодие 2020 года на уровне установленной ФАС РФ для ПАО «ФСК ЕЭС» на 2 полугодие 2019 года (*приказ ФСТ РФ от 06.12.2018 №1710/18*), на 2 полугодие 2020 года - с ростом 5,51% в соответствии с ростом 2019 к 2018 году.

- 2) 31 839,38 тыс.руб. – оплата нормативных потерь электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС». Расчет произведен исходя из объема потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 21,27 млн.кВтч (с учетом динамики за 9 месяцев 2019 года) и ставок тарифа на оплату потерь по граничащим регионам, на 1

полугодие 2020 года на уровне 2 полугодия 2019 года, на 2 полугодие 2020 года - с ростом 5,51% в соответствии с ростом 2019 к 2018 году.

4.2.4. По статье «Арендная плата» на 2020 год организацией заявлены:

- расходы по арендным платежам, включенным в государственный реестр земель РТ с учетом ИПЦ на 2020 год (4,9%) в размере 92 995,00 тыс. руб.,

- расходы по Соглашению об установлении сервитута в размере 60 288,18 тыс.руб.

- прочая аренда составляет 65 872,87 тыс. руб. определена и рассчитана на основании действующих договоров аренды имущества, в том числе аренды объектов электросетевого хозяйства с учетом роста стоимости платы за аренду имущества (кроме аренды объектов электросетевого хозяйства) в размере ежегодной инфляции.

В качестве обоснования организация представила реестры договоров.

Также компания предоставила дополнительные материалы по статье «Аренда объектов электросетевого хозяйства» с обосновывающими документами (договора на аренду объектов аренды объектов электросетевого хозяйства АО «ОЭЗ «Иннополис» и объектов электросетевого хозяйства ООО «Энергопартнер»), расходы на аренду объектов составят 55 257,81 тыс.руб.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты значения по статье «Арендная плата» в размере 270 069,86 тыс.руб., в том числе:

- аренда помещений и земельных участков – 209 781,68 тыс. руб. (в том числе расходы по арендным платежам, включенным в государственный реестр земель РТ в размере 88 651,00 тыс. руб., прочая аренда 121 130,68 тыс.руб.). Аренда подтверждается договорами, срок действия которых не менее периода регулирования. Стоимость аренды помещений соответствует среднерыночным ценам, по соответствующим муниципальным образованиям. В размере арендных платежей земельных участков учтены только расходы на оплату земельного налога и иных обязательных платежей.

- расходы по предоставлению права ограниченного пользования (сервитут) ВЛ-220 кВ в размере 60 288,18 тыс.руб., согласно представленному договору с ПАО «Татнефть». Расчет арендной платы объектов электросетевого хозяйства выполнен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, т.е. учтена только амортизация и иные обязательные платежи (налоги), связанные с арендованным имуществом.

4.2.5. Согласно предложений организации Капитальные вложения из прибыли включены в состав неподконтрольных расходов в размере 2 400 000 тыс. руб.

Госкомитетом прибыль на развитие производства на 2020 год принята в размере 631 445,56 тыс. руб.

4.2.6. Предложения по статье «Налоги» составляют 376 369,27 тыс. руб., в том числе:

Параметр	Единицы измерения	2020 год
Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.	376 369,27
Водный налог	тыс.руб.	34,97
Плата за землю	тыс.руб.	63 997,57
Налог на имущество	тыс.руб.	308 547,37
Налог с владельцев автотранспорта	тыс.руб.	3 789,36

В качестве обоснования представлены расчеты перечисленных налогов на 2020 год и налоговые декларации за 2018 год.

Госкомитетом расходы на уплату налогов (и иных обязательных сборов) на 2020 год приняты в сумме 376 369,27 тыс.руб на уровне предложений компании, в том числе:

- водный налог – 34,97 тыс.руб., со снижением к установленному на 2019 год на 33%. Снижение обусловлено изменением подхода к планированию водного налога 2020 году относительно 2019 года, в части того что в 2019 году план формировался исходя из лимита водопользования, а на 2020 год исходя из факта 2018 года;

- плата за землю – 63 997,57 тыс.руб., со снижением к установленному на 2019 год на 5%, что обусловлено уточнением границ земельных участков;

- налог на имущество – 308 547,37 тыс.руб., с ростом к установленному на 2019 год на 1 138,76 тыс.руб. (0,4%) в соответствии с ФЗ от 03.08.2018 № 302-ФЗ в ст. 374 НК РФ.

- транспортный налог – 3 789,36 тыс.руб., с ростом к установленному на 2019 год на 6,28 тыс.руб. (0,2%). Рост обусловлен тем, что исчисление транспортного налога будет осуществляться без вычета платы за вред, причиняемый дорогам тяжеловозами (ч. 4 ст. 2 Федерального закона от 03.07.2016 N 249-ФЗ). Расчет произведен исходя из мощности двигателей автотранспортных средств, находящихся на балансе организации и налоговых ставок, утвержденных Законом Республики Татарстан от 29.11.2002 № 24-ЗРТ.

4.2.7. Налог на прибыль заявлен в составе неподконтрольных расходов НВВ на содержание электрических сетей организации в соответствии с п.20 Основ ценообразования по данным бухгалтерского учета за последний истекший период с учетом данных раздельного учета по деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению

технологического присоединения к электрическим сетям в размере 682 915,72 тыс. руб.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты значения по статье «Налог на прибыль» в размере 682 915,72 тыс.руб., что соответствует пункту 20 Основ ценообразования, исходя из фактических данных за 2018 год, указанных в бухгалтерской отчетности и формах раздельного учета.

4.2.8. Расчет выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, а также 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.

Расчет величины выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания», включаемых в тариф на передачу электроэнергии на 2020 год представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Предложения ОАО «Сетевая компания», тыс. руб. (без НДС)			Учтено ГКРПТ, тыс. руб.
		в текущих ценах	индекс-дефлятор	в ценах 2020г.	в ценах 2020 г.
1.1.	Плановая величина расходов на следующий период регулирования, не включаемых в плату за технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт, в соответствии с МУ №215-э/1	664 838,42	-	700 167,91	687 554,47
<i>1.1.1.</i>	<i>в т.ч. по бумажным расходам</i>	<i>287 864,63</i>	<i>1,03</i>	<i>296 470,26</i>	<i>282 560,56</i>
<i>1.1.2.</i>	<i>в т.ч. по кап. строительству</i>	<i>376 973,78</i>	<i>1,071</i>	<i>403 697,65</i>	<i>404 993,91</i>
1.2.	Плановая величина расходов на следующий период регулирования, не включаемых в плату за технологическое присоединение "льготных заявителей" до 150 кВт, в соответствии с МУ №215-э/1	180 970,61	1,071	193 819,53	203 783,13

2.	Плановый размер выручки от технологического присоединения заявителей мощностью до 15 кВт на 2020 год	9 354,29	1,03	9 634,92	
3.	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на период регулирования, в котором они понесены, в соответствии с абз. 10 п.7 ППР 1178 (приложение 5)	157 296,37	1,03	162 015,26	
4.	Выпадающие доходы ОАО "Сетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств, сформированные как 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 2015 год, принятые к компенсации в 2017 году, но перенесенные на последующие периоды регулирования в соответствии с решением регулирующего органа (выписка из протокола заседания Правления Госкомитета от 23.12.2016 №42-ПР, экспертное заключение 6)	967 141,13	1,347	1 302 643,86	
5.	Величина излишне полученных доходов за 2018 год, сложившаяся как разница между величиной выпадающего дохода, включенного в тариф на услуги по передаче э/э на 2018 год, и размером расходов на технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт и до 150 кВт в 2018 году исходя из действующих стандартизированных тарифных ставок (5=5.1-5.2)	- 215 529,20		- 215 529,20	- 215 529,20
5.1.	Величина выпадающего дохода, включенного в тариф на услуги по передаче э/э на 2018 год	960 940,03			960 940,03
5.2.	Расходы на технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт и до 150 кВт в 2018 году исходя из действующих стандартизированных тарифных ставок	745 410,83			745 410,83
6.	ИТОГО величина выпадающего дохода для включения в тариф на передачу э/э на 2020 год (6=1.1+2.3+3+4+5)	1 754 717,33	—	2 143 117,36	891 337,60

Госкомитет проанализировал представленные обосновывающие материалы и принимает выпадающие доходы от технологического присоединения «льготных» категорий заявителей на 2020 год, в размере 891 337,6 тыс. руб. в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (п 1.1. таблицы) – 687 554,47 тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт (п 1.2. таблицы) – 203 783,14 тыс. руб.;

- исключена величина излишне полученных доходов за 2018 год, сложившаяся как разница между величиной выпадающего дохода, включенного в тариф на услуги по передаче э/э на 2018 год, и фактическим размером расходов на технологическое присоединение «льготных заявителей» до 15 кВт и до 150 кВт в 2018 году, в размере 215 529,2 тыс. руб.

Итоговая величина выпадающих расходов отражена в постановлении Госкомитета от 18.12.2019 №6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год». Расчет и анализ выпадающих доходов от технологического присоединения «льготных» категорий заявителей приведен в экспертном заключении Госкомитета к указанному постановлению.

Выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» в размере 967 141,13 тыс. руб. (в ценах 2015 г.) от технологического присоединения энергопринимающих устройств, сформированные как 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 2015 год, принятые к компенсации в 2017 году, перенесены на последующие периоды регулирования в целях сглаживания тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с абзацем 11 п. 7 постановления Правительства РФ №1178.

Госкомитетом не принята величина расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2018 год в размере ставки на покрытие организационных мероприятий по технологическому присоединению в размере 162 015,26 тыс. руб. Часть указанных расходов на присоединение «льготных» заявителей до 15 кВт учтена в размере «выпадающих» доходов на 2018 год на сумму 107 772,91 тыс. руб. или 111 006,1 тыс. руб. в ценах 2020 года (на 2018 год величина «выпадающего дохода» учтена в размере фактических расходов), на 2020 год не принята величина в размере 49 523,46 тыс. руб. (51 009,16 тыс. руб. в ценах 2020 года), приходящаяся на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий в рамках исполнения договоров с прочими (нелюготными) заявителями.

4.2.9. Организацией заявлены дополнительные расходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии в размере 2 242,70 тыс.руб.

В соответствии с п.81 Основ ценообразования из НВВ исключаются дополнительные доходы, возникшие вследствие указанных обстоятельств.

В связи с тем, что организация заявляет расходы, а не доходы по данной статье, следовательно, Госкомитетом они не принимаются.

4.2.10. Расходы по договорам лизинга заявлены исходя из заключенных договоров финансовой аренды (возвратного лизинга) оборудования и закупочной документации на вновь заключаемые договоры в размере 43 840,84 тыс. руб. В качестве обоснования представлены договора лизинга.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты значения по статье «Лизинговые платежи» в размере 43 840,84 тыс.руб. исходя из представленных договоров и графиков платежей. В соответствии п. 38 ППРФ № 1178 от 29.12.2011 №1178, лизинговые платежи по объектам, учтенным в инвестиционной программе рассматриваются в качестве источника финансирования.

4.2.11. Расходы на теплоэнергию организацией заявлены исходя из размера тарифов, установленных в отношении данной услуги и прогнозного объема потребления. В предложения включены расходы, приходящиеся на деятельность услуги по передаче электрической энергии размер которых составляет 31 064,97 тыс. руб.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты значения по статье «Расходы на теплоэнергию» в размере 31 064,97 тыс.руб., с ростом к установленному уровню на 2019 год на 8 787,57 тыс.руб (39,4%), с учетом динамики потребления ресурса по факту.

4.2.12. Размер дивидендов по акциям организацией заявлен как 30% от чистой прибыли в соответствии с Законом № 208-ФЗ и статьей 6 закона Закон РТ от 19.11.2018 № 88-ЗРТ «О бюджете Республики Татарстан на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» - 1 614 601,80 тыс. руб. Организацией предоставлен расчет по размеру дивидендов.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год не приняты предложения организации о включении в НВВ расходов на выплату дивидендов в размере 1 614 601,80 тыс. руб., т.к. действующим законодательством в области регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики включение в состав необходимой валовой выручки регулируемых организаций данные затраты не предусмотрены. Данная позиция также подтверждается письмом руководителя ФАС России И.Ю. Артемьева от 20.11.2017 № ИА/80721/17.

4.2.13. Госкомитетом в состав неподконтрольных расходов включена плата за технологическое присоединение филиала организации к централизованному водоснабжению в размере 5 867,93 тыс. руб. Организацией в составе материалов представлен договор на технологическое присоединение филиала к централизованной системе водоснабжения.

На основании изложенного неподконтрольные расходы принимаются в размере 10 894 333,88 тыс.руб. **со снижением относительно заявленных предложений на 3 711 524,88 тыс.руб.**

4.3. Корректировка НВВ.

Корректировка НВВ заявлена организацией в размере 679 478,10 тыс.руб. Госкомитетом заявленные корректировки на 2020 год принимаются в следующих размерах:

тыс. руб.

№	Параметр	Предложение организации	Учтено ГКРТТ	Обоснование
1	Корректировка подконтрольных расходов.	-48 222,74	-27 711,50	Выполнен перерасчет направленных организацией предложений в соответствии с формулой 5 приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э (расчет приведен ниже в табл)
2	Корректировка неподконтрольных расходов, в т.ч.:	144 131,16	-140 235,13	Уточнение расчета в соответствии с п.11. приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э
2.1.	Отчисления на социальные нужды	41 879,92	41 879,92	
2.2.	Амортизация основных средств	358 359,89	358 359,89	
2.3.	Плата ОАО "ФСК ЕЭС"	-53 513,37	-53 513,37	
2.4.	Водный налог	-16,87	-16,87	
2.5.	Плата за землю	3 051,87	3 051,87	
2.6.	Налог на имущество	-53 809,95	-53 809,95	
2.7.	Налог с владельцев автотранспорта	419,24	419,24	
2.8.	Арендная плата	-19 392,95	-19 392,94	
2.9.	Лизинг	235 345,96	235 345,96	
2.10.	Налог на прибыль	-430 272,28	-430 272,28	
2.11.	Теплоэнергия	-6 757,40	-6 757,40	
2.12.	Выпадающий доход *	68 837,08	-215 529,20	
3	Корректировка с учетом полезного отпуска и цен на электроэнергию.	300 395,14	300 557,86	Уточнение расчета в соответствии с п.11. приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э

4	Корректировка НВВ в связи с изменениями в инвест. программе.	0,00	0,00	
5	Корректировка по показателям Н и К	283 174,56	283 174,56	Принято на уровне предложений организации
6	Итого корректировка НВВ 2020	679 478,10	415 785,79	

Расчет величины корректировки подконтрольных расходов:

Параметры для расчета	Предложение организации	Предложение ГКРТТ
КОРР. ПР	-48 222,74	-27 711,50
ПР 2017 уст	10 243 723,80	10 243 723,80
Индекс эфф.ПР (Xi)	0,01	0,01
ИПЦ 2018 факт	0,027	0,029
Коэф. Эл.(К эл)	0,75	0,75
ИКА факт 2018	0,015	0,015
у.е. 2018 факт.	322 882	322 882
у.е. 2017 факт.	318 100	318 100
ПР 2018 уст.	10 580 742,30	10 580 742,30

Таким образом Госкомитет предлагает учесть корректировку НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 415 785,79 тыс. руб., со снижением относительно заявленных предложений на 263 692,31 тыс. руб.:

- по подконтрольным расходам в размере - 27 711,50 тыс. руб.;
- по неподконтрольным расходам в размере -140 235,13 тыс. руб.;
- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 300 557,86 тыс.руб.;
- с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 283 174,56 тыс.руб.

Итого принята Госкомитетом НВВ ОАО «Сетевая компания» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год принята в размере 26 954 554,36 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 11 262 494,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 10 894 333,88 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – 415 785,79 тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 4 381 940,68 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

- прибыль на прочие цели (услуги банка) в размере 4 617,58 тыс. руб.;
- прибыль на развитие производства (капитальные вложения) в размере 2 400 000 тыс. руб.;
- налог на прибыль в размере 682 915,72 тыс. руб.;
- дивиденды по акциям в размере 1 614 601,80 тыс. руб.

Затраты по статье «Прибыль на прочие цели» относятся к подконтрольным расходам и приняты Госкомитетом в размере 4 512,64 тыс. руб.

В соответствии с инвестиционной программы на 2020-2024 годы, прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) от оказания услуг по передаче электрической энергии, составляет 1 851,391 млн. руб.

Госкомитетом прибыль на развитие производства на 2020 год принята в размере 631 445,56 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 682 915,72 тыс.руб. в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.

Таким образом, экономически обоснованная величина прибыли принята в размере 1 318 873,92 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении 2 к настоящему заключению.

7. Показатели надежности и качества оказываемых услуг.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.3.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» сформированы предложения по показателям надежности и качества оказываемых организацией услуг по передаче электрической энергии. Расчеты выполнены в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций", утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256.

Значения показателей надежности и качества услуг для включения в качестве долгосрочных параметров регулирования на период 2020-2024 приведены в таблице:

Таблица 18

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi)	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	час	шт	
2020	3,2858	1,215	1,00266
2021	3,2365	1,1968	1,0025
2022	3,1879	1,1789	1,00236
2023	3,1401	1,1612	1,00222
2024	3,0930	1,1438	1,00209

В качестве обоснования к заявлению приложены расчеты и пояснения по выполненным расчетам.

Показатели надежности и качества оказываемых услуг Госкомитетом проанализированы и утверждены в соответствии с предложениями ОАО «Сетевая компания».

8. Условные единицы на 2020 год

Объем условных единиц на 2020 год заявлен компанией в размере 331 755,73. Госкомитетом принят объем УЕ в размере 333 474,83 исходя из фактических данных по состоянию на 01.01.2019, вводимых объектов в 2019 году в соответствии с инвестиционной программой ОАО «Сетевая компания» 2015-2019 гг., и принятого в аренду оборудования. Информация по приросту объектов электросетевого хозяйства направлена организацией письмом от 15.11.2019 №7169

	наименование	ожд на 31.12.2019 год
1.	Объем УЕ всего, в т.ч.	333 474,83
1.1.	По состоянию на 01.01.2019 года	323 442,97
1.2.	Ввод объектов в соответствии с инвестиционной программой ОАО "Сетевая компания"	8 975,94
1.3.	Переданные объекты электросетевого хозяйства от "ГУП РТ Электрические сети"	523,61
1.4.	Переданные объекты электросетевого хозяйства от ООО "Уруссинская ГРЭС"	532,30

9. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской

Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

9.1. ОАО «Сетевая компания» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 25 767,30 МВА.

9.2. ОАО «Сетевая компания» владеет на праве собственности регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, следующих уровней напряжения и протяженности:

- высокое напряжение (ВН) – 7 102,4 км;
- среднее первое напряжение (СН1) – 3 401,4 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 28 696,7 км;
- низкое напряжение (НН) – 31 522,8 км.

9.3. За предшествующий расчетный период регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «Сетевая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

9.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-2000-878.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.gridcom-rt.ru.

10. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

11. Расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по соответствующему уровню напряжения установлены в рамках предельных

уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, установленных приказом ФАС России.

11.1. Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы потребителей «население» установлены исходя из следующих факторов:

1) с 1 января по 30 июня 2020 года конечный тариф для населения устанавливается на уровне 2 полугодия 2019 года, с 1 июля 2020 года с ростом 4% относительно 1 полугодия 2020 года;

2) Индикативная цена на электроэнергию и мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей рассчитана исходя из индикативных цен на электроэнергию и мощность на 2020 год, установленных ФАС России и объемов потребления тарифной группы «население» и приравненных к нему категорий потребителей, учтенных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан и учтена на 2020 год в размере:

- 1 полугодие 2020 года – 1 210,39 руб./МВтч;

- 2 полугодие 2020 года – 1 222,79 руб./МВтч.

3) Население, проживающее в сельских населенных пунктах, а также население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками оплачивают электроэнергию с учетом понижающего коэффициента 0,7.

Тарифы на передачу электроэнергии для населения, рассчитаны в соответствии с формулами (40), (41), (43), (44) Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, и устанавливаются в следующих размерах:

№ п/ п	Наименование показателя	руб/кВт·ч (без учета НДС)			
		1 полугодие 2020 года		2 полугодие 2020 года	
		Одноставочный тариф	Одноставочны й тариф с К=0,7	Одноставочный тариф	Одноставочны й тариф с К=0,7
1.	Тариф для населения (с НДС)	3,780	2,640	3,9312	2,7456
2.	Тариф для населения (без НДС)	3,150	2,200	3,276	2,288
3.	Индикативная цена на электрическую энергию для населения	1,21039	1,21039	1,22279	1,22279
4.	Сбытовая надбавка АО «Татэнергосбыт»	0,3628	0,3628	0,4259	0,4259

5.	Инфраструктурные услуги	0,00300	0,00300	0,00568	0,00568
6.	услуги по передаче по формуле (п.2-п.3-п.4-п.5)	1,57381	0,62881	1,62063	0,63813

11.2. Единые (котловые) тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы «прочие потребители» рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2 и устанавливаются в следующих размерах:

Вид тарифа	1 п/г 2020 г.	2 п/г 2020 г.	Прирост к 1 п/г 2020 г., %
Ставка на содержание, руб./кВт*мес			
ВН	406 492,36	406 492,36	0,0%
СН1	609 616,56	627 295,44	2,9%
СН2	1 185 718,30	1 220 104,13	2,9%
НН	1 803 252,18	1 893 414,23	5,0%
Ставка на оплату потерь, руб./МВт*ч			
ВН	105,33	111,23	5,6%
СН1	161,00	170,02	5,6%
СН2	228,33	241,12	5,6%
НН	459,14	484,85	5,6%
Одноставочный тариф, руб./МВт*ч			
ВН	690,59	689,65	-0,1%
СН1	1 142,40	1 143,11	0,1%
СН2	2 659,87	2 730,86	2,7%
НН	3 149,40	3 304,42	4,9%

Тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на первое полугодие 2020 года устанавливаются с учетом не превышения действующих во втором полугодии 2019 года в соответствии с пунктом 11 (1) Основ ценообразования.

На второе полугодие 2020 года тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии устанавливаются на уровне, не превышающем предельные уровни тарифов, установленные приказом ФАС РФ.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

1. Долгосрочные параметры регулирования установить на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы (таблица 2);

1) Базовый уровень подконтрольных расходов утвержден на уровне подконтрольных расходов компании на 2020 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 421-э;

2) Уровень технологических потерь электроэнергии рассчитан с учетом положений п.38 Постановления № 1178 как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим

сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год. На 2021-2024 гг. уровень потерь установлен на уровне потерь 2020 года в размере 7,29%;

3) В соответствии с расчётом согласно Методическим указаниям от 18.03.2015 N 421-э индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на уровне – 1 %;

4) Показатели надежности и качества оказываемых услуг утверждены в соответствии с предложениями ОАО «Сетевая компания»;

2. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой согласно приложению 3.

4. Установить необходимую валовую выручку ОАО «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2020 год в размере 22 572 613,67 тыс. руб., необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2020 год в размере 4 381 940,68 тыс.руб.

Таблица 2.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
2020	11 262,494	1	75	7,29	3,2858	1,215	1,00266
2021	x	1	75	x	3,2365	1,1968	1,0025
2022	x	1	75	x	3,1879	1,1789	1,00236
2023	x	1	75	x	3,1401	1,1612	1,00222
2024	x	1	75	x	3,0930	1,1438	1,00209

Сводные данные по принятым инвестиционным программам субъектами РФ по сетевым организациям:
ОАО «Сетевая компания» в 2018 году

№ п.п.	Наименование статьи	План, тыс руб без НДС				Факт, тыс руб без НДС			
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике RAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике RAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Проектируемые расходы на реализацию инвестиционной программы на отчетный год	7 173 590,50	0	0	7 173 590,50	7 794 598,05	0	0	7 794 598,05
1.1.	За счет регулируемых тарифов (надбавок)	6 099 090,20	0	0	6 099 090,20	5 706 424,25	0	0	5 706 424,25
1.1.1.	Амортизация	4 893 702,20	0	х	4 893 702,20	4 988 290,69	0	х	4 988 290,69
1.1.2.	Прибыль	1 205 388,00	0	х	1 205 388,00	718 133,56	0	х	718 133,56
1.1.3.	Возврат капитала	0	х	0	х	0	х	0	х
1.1.4.	Доход на капитал	0	х	0	х	0	х	0	х
1.2.	Структура источников финансирования	0	х	0	х	0	х	0	х
1.2.1.	Собственный капитал	0	х	0	х	0	х	0	х
1.2.2.	Привлеченный капитал	0	х	0	х	0	х	0	х
1.3.	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (заполняется по сетевым/ЭСО организациям)	1 074 500,30	0	0	1 074 500,30	783 703,60	0	0	783 703,60
1.4.	За счет иных источников	0	0	0	0	1 304 470,20	0	0	1 304 470,20

Структура необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания»

№ п/п	Наименование	Установлено на 2019 год, тыс.руб.	Предложение СК на 2020 год, тыс.руб.	Установлено на 2020 год, тыс.руб.	Прирост к уст. на 2019 год, %	Примечание
1.	Подконтрольные расходы	11 027 249,64	12 141 398,58	11 262 494,00	2,13%	
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	10 903 463,73	14 605 858,76	10 894 333,88	-0,08%	
2.1.	Отчисления на соц. нужды	1 424 650,72	1 744 200,33	1 542 498,39	8,27%	Рост ФОТ
2.2.	Амортизация	5 435 310,38	6 083 398,71	5 867 246,10	7,95%	Ввод основных средств по инвестиционной программе и технологическому присоединению за 2019 год
2.3.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	562 291,84	380 533,96	551 677,63	-1,89%	
2.4.	Водный налог	52,12	34,97	34,97	-32,90%	
2.5.	Плата за землю	67 374,22	63 997,57	63 997,57	-5,01%	
2.6.	Налог на имущество	307 408,61	308 547,37	308 547,37	0,37%	
2.7.	Транспортный налог	3 783,08	3 789,36	3 789,36	0,17%	
2.8.	Прибыль на кап.вложения	895 126,87	2 400 000,00	631 445,56	-29,46%	2,8 % от НВВ. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э (не более 12 %)
2.9.	Налог на прибыль	1 015 676,26	682 915,72	682 915,72	-32,76%	На уровне факта 2018 года в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.10.	Аренда	226 237,68	219 156,05	270 069,86	19,37%	Согласно договорам аренды земельных участков, помещений и энергообъектов
2.11.	Лизинг	211 274,55	43 840,84	43 840,84	-79,25%	Согласно представленным договорам и графикам платежей
2.12.	Теплоэнергия	22 277,40	31 064,97	31 064,97	39,45%	
2.13.	Дивиденды по акциям	0,00	1 614 601,80	0,00		Данные затраты действующим законодательством не предусмотрены
2.15.	Внереализационные расходы, связанные с разногласиями	0,00	0,00	5 867,93		

2.16.	Выпадающие доходы от ТП	732 000,00	1 029 777,11	891 337,60	21,77%	Расчет произведен по МУ № 215-э (с максимальной мощностью заявителей только до 15 кВт и до 150 кВт)
3.	НВВ на содержание сетей	21 930 713,37	26 747 257,33	22 156 827,88	1,03%	
4.	Корректировка НВВ (за 2016 год), всего, в т.ч.:	629 005,65	679 478,10	415 785,79	-33,90%	
4.1.	Корректировка подконтрольных расходов	-114 565,16	-48 222,74	-27 711,50	-75,81%	
4.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	53 771,66	144 131,16	-140 235,13	-360,80%	
4.3.	Корректировка с учетом ПО и цен на э/э	421 310,52	300 395,14	300 557,86	-28,66%	
4.4.	Корректировка по показателям надежности и качества	268 488,63	283 174,56	283 174,56	5,47%	
4.5.	Корректировка в связи с изменениями в инвест.программе	0,00	0,00	0,00		
4.6.	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	0,00				
5.	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление	0,00	2 242,70	0,00		
6.	Итого НВВ с учётом корректировки и доп.доходов, подлежащих изъятию	22 559 719,02	27 428 978,15	22 572 613,67	0,06%	
7.	НВВ на оплату потерь	4 171 723,35	4 853 898,94	4 381 940,68	5,04%	
8.	Итого НВВ ОАО «Сетевая компания»	26 731 442,37	32 282 877,09	26 954 554,36	0,83%	

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря			
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,69059	1,14240	2,65987	3,14940	0,68965	1,14311	2,73086	3,30442
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес	406 492,36	609 616,56	1 185 718,30	1 803 252,18	406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 414,23
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ кВт·ч	0,10533	0,16100	0,22833	0,45914	0,11123	0,17002	0,24112	0,48485
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны с учетом НДС)									
2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3									
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 573,81				1 620,63			
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	628,81				638,13			
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	628,81				638,13			
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.5									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч								

2.5.	Приравненные к населению категории потребителей	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
2.5.1.	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				
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	628,81	638,13	
2.5.2.	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				
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 573,81	1 620,63	
2.5.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации				
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 573,81	628,81	1 620,63
2.5.4.	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				
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 573,81	1 620,63	

Экспертное заключение
по обоснованности единого тарифа на услугу регионального оператора по
обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Гринта»
на 2020-2022 годы
№ тарифного дела: 26/202

Правовые основы формирования тарифов

Формирование тарифов в области обращения с ТКО осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования);
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16 (далее – Методические указания);
- Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 №424.

Приказом Госкомитета от 03.12.2019 № 421 открыто тарифное дело №26/202, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Гринта» предоставлены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования решение о применении метода регулирования тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами принимается органом регулирования.

Финансовые потребности для реализации ООО «Гринта» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Разделом IV Методических указаний предусмотрены особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО.

В силу пунктов 91, 92 и 95 Методических указаний на второй и последующие годы действия соглашения при расчете единого тарифа регионального оператора осуществляется индексация собственных расходов

регионального оператора и определяется корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, в том числе в связи с возмещением расходов и недополученных доходов в соответствии с п.12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов в соответствии с п.12 Основ ценообразования.

При установлении предельного единого тарифа регионального оператора по обращению с ТКО методом индексации формальное распределение расходов регионального оператора, предусмотренных пунктами 85 и 87 Основ ценообразования, по таким расходам как: операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, не предусмотрено нормами действующего законодательства Российской Федерации.

Согласно главе VI «Особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 №1638/16 расчет единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется исходя из руб/куб.м. или руб/тонну.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Согласно протоколу от 6.07.2018 № 070618/2342676/03 о результатах проведения конкурсного отбора регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором по обращению с ТКО по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан признано ООО «Гринта».

Соглашение об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с ТКО по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан между Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан и ООО «Гринта» заключено 22.08.2018 №57.

В зону деятельности регионального оператора входит муниципальное образование «город Набережные Челны» и 22 муниципальных района Республики Татарстан.

В собственности или на другом законном основании ООО «Гринта» не обладает объектами обработки и захоронения ТКО.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 10-189/кс установлен единый тариф на услуги регионального оператора в сфере обращения с ТКО для ООО «Гринта» на 2019 год, в следующих размерах:

ООО «Гринта»	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.
	с 01.01.2019 по 31.12.2019
потребители в жилищном секторе	439,03

(тарифы указываются с учетом НДС)	
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	365,86

Анализ обоснованности расчета объема отпуска услуг

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В связи с отсутствием данных по фактическому объему ТКО за финансовый год общий объем ТКО на 2020 год принят соответствии с Территориальной схемой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Республики Татарстан, утвержденной постановлением КМ РТ от 13.03.2018 №149 (в редакции постановления от 14.05.2019 № 391) в размере 5 786,42 тыс. куб.м.

№	Наименование	2019 год (Утверждено)		2020 год (прогноз)		2021 год (прогноз)		2020 год (прогноз)	
		тыс. тн.	тыс. куб.м.	тыс.тн.	тыс. куб.м.	тыс.тн.	тыс. куб.м.	тыс.тн.	тыс.куб. м.
1	Агрызский	14,689	113,328	14,82	114,35	14,96	115,43	15,16	116,9753
2	Азнакаевский	25,770	198,814	26,00	200,62	26,24	202,47	26,59	205,1698
3	Аксубаевский	12,777	98,575	12,89	99,46	13,01	100,39	13,18	101,6975
4	Актанышский	13,332	102,857	13,45	103,78	13,57	104,71	13,76	106,1728
5	Альметьевский	80,188	618,648	80,91	624,31	81,64	629,94	82,75	638,5031
6	Бавлинский	15,539	119,883	15,68	120,99	15,82	122,07	16,03	123,6883
7	Бугульминский	42,231	325,812	42,61	328,78	43	331,79	43,58	336,2654
8	Елабужский	33,680	259,838	33,98	262,19	34,29	264,58	34,75	268,1327
9	Заинский	22,384	172,690	22,59	174,31	22,79	175,85	23,1	178,2407
10	Лениногорский	32,605	251,543	32,90	253,86	33,2	256,17	33,64	259,5679
11	Мамадышский	19,101	147,366	19,27	148,69	19,45	150,08	19,71	152,0833
12	Менделеевский	11,849	91,415	11,96	92,28	12,06	93,06	12,23	94,36728
13	Мензелинский	12,085	93,236	12,19	94,06	12,3	94,91	12,47	96,21914
14	Муслюмовский	8,719	67,264	8,80	67,90	8,88	68,52	9	69,44444
15	Нижнекамский	102,080	787,542	103,00	794,75	103,93	801,93	105,34	812,8086
16	Новошешминский	5,906	45,565	5,96	45,99	6,01	46,37	6,09	46,99074
17	Нурлатский	25,300	195,190	25,53	196,99	25,76	198,77	26,11	201,466
18	Сармановский	14,480	111,711	14,61	112,73	14,74	113,73	14,94	115,2778
19	Тукаевский	16,818	129,750	16,97	130,94	17,12	132,10	17,35	133,8735
20	Черемшанский	8,573	66,142	8,65	66,74	8,73	67,36	8,85	68,28704
21	Чистопольский	31,372	242,032	31,65	244,21	31,94	246,45	32,37	249,7685
22	Ютазинский	8,487	65,477	8,56	66,05	8,64	66,67	8,76	67,59259
23	ГО "Набережные Челны"	187,898	1 449,619	186,92	1 442,28	188,61	1455,32	191,16	1475
	Объем ТКО, согласно утвержденной Территориальной схемы	745,863	5 754,297	749,92	5786,42	756,69	5838,66	766,93	5917,67

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2020-2022 годы

Необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, включая обработку твердых коммунальных отходов, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов

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. Особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Методических указаний.

При расчете единых тарифов регионального оператора применены индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году), определенные Прогнозом СЭР на плановый период до 2024 года.

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,0%	103,7%	104,0%
индекс промышленных производителей	104,2%	103,8%	104,1%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа, руб./куб.м.
2020	3347660,70	578,51
2021	4465729,52	764,82
2022	5271836,99	890,82

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов соответствуют параметрам конкурсного отбора регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором по обращению с ТКО по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан (протокол от 6.07.2018 № 070618/2342676/03).

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Расчет единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, T_i^{PO} , осуществляется по следующим формулам 42, 43 (п. 85 Методических указаний):

$$T_i^{PO} = \frac{HBB_i^{PO}}{Q_i^{PO} (W_i^{PO})}, (\text{руб./м}^3 (\text{руб./тонна}))$$

$$HBB_i^{PO} = HBB_i^{PO,O} + HBB_i^{PO,COB} + \Delta HBB_i^{PO}, (\text{руб.})$$

$HBB_i^{PO,O}$ - расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами, руб.;

$HBB_i^{PO,COB}$ - собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний, руб.;

ΔHBB_i^{PO} - корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в году i , осуществляемая в соответствии с пунктом 92 настоящих Методических указаний, руб.

1. Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО

Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО рассчитаны исходя из установленных предельных тарифов операторов по захоронению и обработки ТКО и объемов захороненных ТКО, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактических показателей отчетного периода.

Наименование района	Операторы по захоронению и обработке ТКО	расходы на захоронение и обработку ТКО	в том числе НВОС
		Тыс. руб.	Тыс. руб.
Черемшанский	ОАО "Коммунальные сети"*	12148,54	204,915
Аксубаевский	ООО "Благоустройство"*	2960,32	282,068
Ютазинский	ООО "ЭкоСистемы"*	3826,33	325,185
Нижекамский	ООО "Мехуборка К"*	3154,91	384,86
Агрызский	МУП "Управление строительства "*	6098,79	701,214
Сармановский	ОАО "Джалильское ЖКХ"*	7970,94	749,36
Бавлинский	МКП "Управление БиО "*	4136,79	767,505
Елабужский	ООО "МПОЖХиБ"*	3974,74	770,45
Актанышский	МУП "Актанышский полигон"*	7409,55	832,082
Чистопольский	ООО "Индустрия"*	9029,67	1196,05
Заинский	ИП Шакиров Р.Ф.*	7129,8	1251,72
Нурлатский	МУП "Управляющая компания ЖКХ"*	14831,28	1835,115
Лениногорский	ООО "Благоустройство и озеленение"*	12378,2	1833,88
Азнакаевский	ООО "Полигон ТБО"*	36177,45	3567,033
Менделеевский	ООО "Экология"	18269,41	5462,56
город Н.Челны	ООО "Коммунсервис"*	39594,52	0
Нижекамский	ООО "УК Экологические системы "*	35958,78	7548,97
Альметьевский	АО "Экосервис"	64816,07	11720,53

Наименование района	Операторы по захоронению и обработке ТКО	расходы на захоронение и обработку ТКО	в том числе НВОС
		Тыс. руб.	Тыс. руб.
город Н.Челны	ООО "ПЭК"	251326,79	19272,306
Итого по Восточной зоне		541192,88	58705,803

Примечание: * применяют упрощенную систему налогообложения

В расходах регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, в том числе учтена сумма платы за негативное воздействие на окружающую среду 58705,803 тыс.руб.

2. Собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний.

2.1 расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.

Согласно п. 14 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом следующих данных (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;
 темпы роста цен на электрическую энергию;
 темпы роста цен на капитальное строительство;
 темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями в сопоставимых условиях;

д) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

е) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

Расходы на транспортирование ТКО приняты в размере **1 529 735,07** тыс. руб. (Отклонение от предложения организации составляет 439 278,35 тыс. руб.), в том числе:

расходы на оплату по транспортированию, выполняемых сторонними организациями в размере **1 383 825,14** тыс. руб.;

ООО «Гринта» конкурсные закупки на транспортирование ТКО начаты, информация, размещенная на официальном сайте госзакупок Госкомитетом проанализирована при этом, учитывая факт отсутствия окончательных процедур по закупкам, при расчете расходов на транспортирование отходов принят нормативный расчет стоимости на 1 км.

В расчете применен нормативный расчет стоимости 1 км. транспортирования ТКО, с учетом перевода на 1 куб.м. Расходы по транспортированию ТКО с учетом принятого объема ТКО составили 1 383 825,14 тыс.руб. в год.

собственные расходы на сбор и транспортирование в размере **145 909,93** тыс. руб.

В 2020 году ООО «Гринта» планирует осуществление транспортирования ТКО собственной техникой с учетом приобретения мусоровозов в количестве 39 ед. Объем ТКО транспортирования собственной техникой прогнозируется в размере 1038,12 тыс. куб.м.

Транспортирование собственным транспортом

№ п/п	Статьи затрат	2020 год
1	2	6
1	Заработная плата цехового персонала	55 453,20
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	16 802,32
3	ГСМ	11 921,36
4	Амортизация ОС цехового назначения	0,00
5	Затраты на ремонт	16 661,36
6	Электроэнергия	0,00
7	Расходы на АВР при наличии АДС	
8	Коммунальные платежи	1 144,46
9	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	1 266,24
10	Договорные услуги	

11	Прочие цеховые расходы	
11.1	Аренда машино-места для транспорта	5 316,25
11.2	Аренда помещения для водителей (с раздевалками и душем)	5 063,56
11.3	Аренда рембокса со складом	4 474,88
11.4	Услуги по охране	
11.5	Страхование (ОСАГО)	1 044,48
11.6	Считыватели RFID меток с установкой	1 586,33
11.7	Планшеты для водителей	520,00
11.8	Трафик (симкарта) на считыватели RFID меток	70,20
11.9	Трафик (симкарта) на планшеты для водителей	175,50
11.10	RFID метка для обычного контейнера с установкой	2 409,79
11.11	Программное обеспечение	20 000,00
11.12	Обслуживание программного обеспечения	2 000,00
	Добавить	
	Итого	145909,93

2.2. сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 настоящих Методических указаний

К сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

ООО «Гринта» сбытовые расходы на 2020-2022 годы не заявлены.

2.3 расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО

Расходы на заключение и обслуживание договоров с операторами по обращению с ТКО приняты в размере **39 967,45** тыс. руб. (отклонение от предложения организации составляет 46 568,13 тыс. руб)

Численность персонала и расходы на оплату труда приняты Госкомитетом на основании представленного штатного расписания, утвержденного приказом от 01.12.2019 года № 5 с учетом индекса-дефлятора.

В составе общехозяйственных расходов учтена численность персонала, занимающегося заключением и обслуживанием договоров, входящих в зону деятельности регионального оператора.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2020 год
	Цеховой персонал		
1	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	69
2.10	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	тыс руб	37,045
3	Фонд оплаты труда	тыс руб	39967,45
3.1	ИТОГО средств на оплату труда	тыс руб	30673,64
3.2	Страховые взносы	тыс руб	9294,11

Затраты по данной статье приняты с учетом неосвоения средств, заложенных на данные расходы в 2019 году. Согласно представленной отчетной калькуляции за 9 месяцев 2019 года затраты по данной статье составили 0 тыс.руб. При отсутствии подтверждения факта по данной статье по истечении 2019 года, указанные затраты будут исключены из необходимой валовой выручки на очередной период регулирования.

2.4. Прочие производственные расходы приняты в размере **56 341,68** тыс.руб. (Отклонение от предложения организации составляет 9 792,30 тыс. руб.)

Расходы на содержание ЕРЦ приняты на основании фактических данных за 9 месяцев 2019 года на основании отчетов Агента по агентскому договору №2019/Д121/1А от 30.01.2019, представленных АО «Татэнергосбыт» в размере **27 339,05** тыс. руб.

Расходы на расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание приняты в размере **21 711,09** тыс. руб.

Согласно пункту 90 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

Кроме того, ООО «Гринта» представило график приобретения контейнеров для накопления ТКО на 2019-2022 годы в муниципальных районах Республики Татарстан Восточной зоны деятельности.

Расходы на комиссию за предоставление банковской гарантии (5% годовых) приняты в сумме 7 291,54 тыс. руб. на основании письма АО «АБ «Россия» от 18.12.2019 №18.12-07/02-103 и проекта решения об установлении лимита для предоставления банковских гарантий.

Согласно пункту 10.1 Соглашения об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Татарстан №57 от 22.08.2018 региональный оператор обязан в качестве обеспечения обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, предоставить банковскую гарантию на каждый год срока действия настоящего Соглашения со дня его вступления в силу.

2.5 Административные расходы в размере **24681,43** тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Предложение организации, тыс. руб	Прогноз Госкомитета, тыс. руб	Отклонение, тыс. руб
1	Заработная плата АУП (52 чел. со сред. з/пл 67,173 тыс.руб)	63744,00	16233,07	-47510,93
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	19314,43	4918,62	-14395,81
3	Амортизация	1529,22	924,28	-604,94
4	Затраты на ремонт	748,87	-	-748,87
5	Транспортные расходы	212,60	542,08	329,48
6	Услуги банка	7891,54	546,77	-7344,77

7	Услуги связи	496,26	147,66	-348,60
8	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	560,27	133,85	-426,42
9	Услуги договорные	225,51	0	-225,51
10	Обслуживание ПО	311,37	97,33	-214,04
11	Специальная оценка условий труда	70,30	14,06	-56,24
12	Аренда офисного здания	4419,00	0	-4419,00
13	Аренда юридического адреса	153,17	0	-153,17
14	Нотариальные услуги	10,35	0	-10,35
15	Коммерческие расходы	447,73	0	-447,73
16	Командировочные расходы	1482,27	1055,35	-426,92
17	Ремонт оргтехники, в т.ч. заправка картриджей	68,35	68,35	0
18	Подписка на периодическую печать	37,90	0	-37,90
	Итого	101723,14	24681,43	-77041,71

Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала и численность приняты на уровне утвержденного периода регулирования с учетом индекса-дефлятора.

Затраты на транспортные расходы, по обслуживанию ПО, командировочные расходы, на услуги связи, канцтовары, почтовые расходы приняты на основании фактических данных за 9 месяцев 2019 года с учетом индекса-дефлятора, согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 26.

Расходы на амортизацию приняты согласно ведомости амортизации за 9 месяцев 2019 года.

Затраты на услуги банка (за исключением расходов на банковскую гарантию) и ремонт оргтехники приняты на основании предложения организации согласно представленных расчетов.

Затраты на аренду офисного помещения согласно договору №Р-Г-21/01/2019 от 21.01.2019, заключенного с ООО «РентСервис» на 11 месяцев не приняты в связи с истечением срока договора.

Затраты по специальной оценке труда приняты в сумме 14,06 тыс. руб. Согласно Федеральному закону от 28 декабря 2013 г. № 426-ФЗ "О специальной оценке условий труда" срок действия спецоценки условий труда составляет 5 лет.

2.6 Расходы на амортизационные отчисления не приняты в связи с отсутствием подтверждающей документации.

2.7 Аренда помещений в размере 660,00 тыс.руб.

№ п/п	Наименование оборудования	По выбранному регулируемому виду деятельности			
		Ежемесячная арендная платы (тыс руб)	Сумма арендной платы в год (тыс руб)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
1	Офисное помещение (Азнакаево)	10,00	120,00	договор № 2 от 04.12.2019	ИП Галимова Г.И.
2	Офисное помещение (Альметьевск)	15,00	180,00	договор № 26-Д/19 от 25.11.2019	АО "Экосервис"
3	Офисное помещение (Аксубаево)	15,00	180,00	договор № 12 от 01.12.2019	ООО "Благоустройство"
	Офисное помещение (Черемшан)	15,00	180,00	договор № 13/КС/19 от 26.11.2019	ООО "Комунальные сети Черемшанского района"
	Итого:		660,00		

Расходы на аренду офисных помещений в г.Менделеевск, г.Наб Челны, г.Бавлы, г.Лениногорск, г.Нурлат, с.Актаныш, г.Мензелинск, г.Елабуга, г.Мамадыш не приняты в связи с отсутствием заключенных договоров.

3.Нормативная прибыль заявлена ООО «Гринта» в сумме **200 749,87** тыс.руб.

Согласно п.38 Основ ценообразования в области обращения с отходами нормативная прибыль включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в экономически обоснованном размере с учетом утвержденных инвестиционных программ регулируемых организаций;

б) средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 11 настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Принимая во внимание то, что у ООО «Гринта» отсутствует утвержденная должным образом инвестиционная программа и коллективный договор не представлен, расходы по данной статье Госкомитетом не приняты.

4. Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена.

5. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2020 исключены в сумме **33 151,67** тыс. руб. **экономически необоснованные доходы** прошлого периода регулирования выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на оплату расходов на содержание ЕРЦ (в связи с уменьшением цены с 01.01.2019 за обслуживание 1 лицевого счета).

Расчет необходимой валовой выручки:

№ п/п	Показатель	2020 год	2021 год	2022 год
1	Текущие расходы, тыс.руб.	2 159 427,25	2 228 550,87	2 296 489,18
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	0	0	0
4	Расчетная предпринимательская прибыль	0	0	0
	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 159 427,25	2 228 550,87	2 296 489,18

Заключение

Предлагается установить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Гринта» на 2020-2022 годы в следующем размере:

ООО «Гринта» (организация применяет общую систему налогообложения)	Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.		
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	Отклонение к 01.01.2020, %
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	439,03	456,62	104,0%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	365,86	380,52	104,0%

ООО «Гринта» (организация применяет общую систему налогообложения)	Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Отклонение к 01.01.2021, %
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	456,62	459,40	100,6%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	380,52	382,83	100,6%

ООО «Гринта» (организация применяет общую систему налогообложения)	Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.		
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	Отклонение к 01.01.2022, %
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	459,40	471,91	102,7%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	382,83	393,26	102,7%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Гринта» и в Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства РТ. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Гринта» на 2020-2022 годы и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «Гринта» на 2020-2022 годы

[illegible]

**Экспертное заключение по обоснованности единого тарифа на услугу
регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными
отходами для ООО «Управляющая компания «Предприятие жилищно-
коммунального хозяйства» муниципального образования
г. Казани на 2020-2022 годы**

№ тарифного дела:

26/203

Правовые основы формирования тарифов

Формирование тарифов в области обращения с ТКО осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

– Постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования);

– Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16 (далее – Методические указания);

– Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 №424.

Приказом Госкомитета от 03.12.2018 № 422 «Об открытии дела об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2020 – 2022 годы и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело №26/203, о чем организация своевременно уведомлена.

Дополнительно письмом от 05.12.2019 № 3120 ООО «УК «ПЖКХ» были представлены дополнительные документы к тарифному делу.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Постановлением Госкомитета от 19.12.2018 № 10-190/кс для ООО «УК «ПЖКХ» установлен единый тариф на услуги регионального оператора в сфере обращения с ТКО следующем размере:

с 01.01.2019 до 31.12.2019 – 365,86 руб/куб.м., без учета НДС.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования решение о применении метода регулирования тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «УК «ПЖКХ» на регулируемый период 2020-2022 годы использовался **метод индексации тарифов**, в соответствии с которым, на основании п.18 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

Финансовые потребности для реализации ООО «УК «ПЖКХ» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Разделом IV Методических указаний предусмотрены особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО.

В силу пунктов 91, 92 и 95 Методических указаний на второй и последующие годы действия соглашения при расчете единого тарифа регионального оператора осуществляется индексация собственных расходов регионального оператора и определяется корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, в том числе в связи с возмещением расходов и недополученных доходов в соответствии с п.12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов в соответствии с п.12 Основ ценообразования.

При установлении предельного единого тарифа регионального оператора по обращению с ТКО методом индексации формальное распределение расходов регионального оператора, предусмотренных пунктами 85 и 87 Основ ценообразования, по таким расходам как: операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, не предусмотрено нормами действующего законодательства Российской

Согласно главе VI «Особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 №1638/16 расчет единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется исходя из руб/куб.м. или руб/тонну.

Согласно протоколу от 25.09.2018 № 270818/2342676/03 о результатах проведения конкурсного отбора регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором по обращению с ТКО по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан признано ООО «УК «ПЖКХ».

Соглашение об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с ТКО по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан между Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан и ООО «УК» ПЖКХ» заключено 09.11.2018 №72.

В зону деятельности регионального оператора входит муниципальное образование «город Казань» и 21 муниципальный район Республики Татарстан.

Кроме того, ООО «УК» ПЖКХ» осуществляет деятельность по захоронению и обработке твердых коммунальных отходов. Захоронение отходов осуществляется на полигоне «Восточный» ул. Мамадышский тракт.

Правоустанавливающие документы: ООО «УК» ПЖКХ» эксплуатирует полигон «Восточный» на основании договора аренды от 31.03.2017 №110/58, на основании договора от 26.07.2019 № 99 – полигон по ул.Химическая,33. Также, на основании договоров от 28.11.2017 № 364/237, от 28.11.2017 № 363/236 эксплуатируются мусоросортировочная и мусороперегрузочная станции.

Организация осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности в соответствии с выданной лицензией Федеральной службой по надзору в сфере природопользования № 16-00440/П от 23.09.2019, лицензия действует бессрочно.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска услуг

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В связи с отсутствием данных по фактическому объему ТКО за полноценный финансовый год общий объем ТКО на 2019 год принят в соответствии с Территориальной схемой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Республики Татарстан, утвержденной постановлением КМ РТ от 13.03.2018 №149 (в ред. От 14.05.2019) в размере 6770,76 тыс.куб.м:

Наименование муниципального района, городского округа	Масса твердых коммунальных отходов	Объем твердых коммунальных отходов
	тыс. тонн	тыс. куб. м
Алексеевский район	11,17	86,19
Алькеевский район	8,56	66,05
Апастовский район	8,96	69,14
Арский район	24,7	190,59
Атнинский район	5,85	45,14
Балтасинский район	14,76	113,89
Буинский район	18,62	143,67
Верхнеуслонский район	7,14	55,09
Высокогорский район	20,41	157,48
Дрожжановский район	10,11	78,01
Зеленодольский район	70,87	546,84
Кайбицкий район	6,25	48,23
Камско-Устьинский район	6,77	52,24
Кукморский район	21,92	169,14
Лаишевский район	17,73	136,81
Пестречинский район	14,57	112,42
Рыбно-Слободский район	11,25	86,81
Сабинский район	13,66	105,40
Спасский район	8,56	66,05
Тетюшский район	9,87	76,16
Тюлячинский район	6,17	47,61
г.Казань	559,62	4318,06
ИТОГО	877,49	6770,76

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2019 год

Необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, включая обработку твердых коммунальных отходов, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов

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. Особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Методических указаний.

В соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года, при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Индексы дефляторы	2020	2021	2022
электрическая энергия	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103%	103,7%	104%
индекс цен промышленных производителей	104,2%	103,8%	104,1%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа, руб./куб.м.	Проект тарифа, руб./тн.
2020	4 510 113,43	666,19	5 139,61
2021	4 781 300,49	699,95	5 400,10
2022	4 912 220,60	709,51	5 473,84

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов соответствуют параметрам конкурсного отбора регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором по обращению с ТКО по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан (протокол от 25.09.2018 № 270818/2342676/03).

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Расчет единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, T_i^{PO} , осуществляется по следующим формулам 42, 43 (п. 85 Методических указаний):

$$T_i^{PO} = \frac{HBB_i^{PO}}{Q_i^{PO} (W_i^{PO})}, \text{ (руб/м}^3 \text{ (руб./тонна))}$$

$$HBB_i^{PO} = HBB_i^{PO,O} + HBB_i^{PO,COB} + \Delta HBB_i^{PO}, \text{ (руб.)}$$

$HBB_i^{PO,O}$ - расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами, руб.;

$HBB_i^{PO,COB}$ - собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний, руб.;

ΔHBB_i^{PO} - корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в году i , осуществляемая в соответствии с пунктом 92 настоящих Методических указаний, руб.

1. Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО

Наименование района	Наименование организации	2020 год (без учета НДС)	
		НВВ	в т.ч. НВОС
		тыс.руб.	тыс.руб.
Дрожжановский	ООО "Фламинго"*	850,98	98,23
Атнинский	МУП "Атнинское ЖКХ"	11498,13	61,655
Арский	ООО "Новокинерские КУ"*	1387,76	135,432
Апастовский	ООО "Чиста район"*	2320,59	155,42
Тюлячинский	ООО "Меша"*	3605,1	327,085
Пестречинский	"Вейст Системз"	1275,71	341,335
Тетюшский	ООО "Тетюши Жилсервис"*	3204,88	372,4
Буинский	ОАО "Буинское МПП ЖКХ"*	3790,83	415,34
Сабинский	ОАО "Шеморданское МПП ЖКХ"*	3966,12	443,935
Камско-Устьинский	ООО "Благоустройство"*	2935,34	451,298
Сабинский	АО "Сабинские МПП ЖКХ"*	5436,04	551,095
Кайбицкий	ИП Хикматуллин Р.Т.*	4570,11	588,05
Верхнеуслонский	МУП "Волжанка"*	5858,33	672,505
Балтасинский	ООО "Благоустройство"*	7037,93	745,997
Спасский	ООО "Экосервис" *	9344,53	752,88
Арский	ООО "Жилкомбытсервис"*	5953,99	912
Алексеевский	ООО "Полигон"*	8713,47	1061,15
Лаишевский	ООО "ПЭК"*	13621,93	1120,43
Высокогорский	ООО "Полигон"*	9274,17	1229,585
Кукморский	ООО "Эко-Сервис"*	15465,48	1491,4
город Казань	ООО "УК ПЖКХ"	460715,81	53170,11
Итого по Западной зоне		580827,23	65097,33

Примечание: * применяют упрощенную систему налогообложения

Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО рассчитаны исходя из установленных предельных тарифов операторов по захоронению и обработки ТКО и объемов захороненных ТКО, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактических показателей отчетного периода.

2. Собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний.

2.1 расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на сбор и транспортирование твердых

коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.

Согласно п. 14 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом следующих данных (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста цен на капитальное строительство;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями в сопоставимых условиях;

д) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

е) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

Расходы по транспортированию ТКО приняты в сумме 1811,06 тыс.руб.

Фактические расходы по данной статье за 9 месяцев 2019 года составили 1652,24 тыс.руб. ООО «УК «ПЖКХ» заключены договоры на транспортирование ТКО с ООО «Чистый город» (от 30.12.2018 № 130, № 131, № 132, № 133 на каждый из четырех кластеров, сроком на 10 лет с 01.01.2019). Организацией затраты по данной статье подтверждены счетами-фактурами за 9 месяцев 2019 года.

2.2. сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с п. 89 Методических указаний

К сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

ООО «УК «ПЖКХ» затраты по данной статье заявлены в сумме 48 943,00 тыс.руб. Учитывая, что ранее деятельность регионального оператора не оказывалась и на данный момент первый период регулирования не завершен, а также, учитывая, что расходы по данной статье не подтверждены бухгалтерской отчетностью, сбытовые расходы Госкомитетом не приняты.

2.3 расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО приняты в сумме 80 000 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2020 год
	Цеховой персонал		
1	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	124,00
2	Средняя оплата труда		41 223,31
3	Фонд оплаты труда	тыс руб	80 000,00
3.1	ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	61 340,29
3.2	Страховые взносы	тыс руб	18 659,71

Заработная плата принята на основании утвержденных показателей с учетом индекса-дефлятора.

Согласно представленной отчетной калькуляции за 9 месяцев 2019 года затраты по данной статье составили 0 тыс.руб. При отсутствии подтверждения факта по данной статье по истечении 2019 года, указанные затраты будут исключены из необходимой валовой выручки 2019 года.

2.5 Прочие производственные расходы приняты в сумме 53 161,50 включили в себя расходы на приобретение контейнеров и оплату услуг ЕРЦ.

Покупка контейнеров: ООО «УК «ПЖКХ» представлен прогнозный расчет потребности в контейнерах по муниципальным районам Западной зоны деятельности регионального оператора. Согласно представленным расчётам сумма на приобретение контейнеров составляет 32 780, 03 тыс.руб. Однако, согласно п.90 Основ ценообразования в области обращения с отходами расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

На основании изложенного расходы на приобретение контейнеров в 2020 году составили 25300 тыс.руб.

Расходы на оплату услуг ЕРЦ приняты в сумме 27 861,50 тыс.руб. (со снижением к плану организации на 17 487,76 тыс.руб.) на основании

представленных АО «Татэнергосбыт» отчетов по агентскому договору от 30.04.2019 № 2019/Д121/2А с ООО «УК «ПЖКХ» за 9 месяцев 2019 года.

2.6 Административные расходы в размере 30 562,51 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	2020 год (план ООО "УК "ПЖКХ")	2020 год (расчет Госкомитета)	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	157 857,54	18 109,02	11,5
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48 020,26	5 508,76	11,5
3	Амортизация ОС общего назначения		707,58	
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования			
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	833,19		
6	Транспортные расходы			
7	Охрана вневедомственная			
8	Услуги банка	297,86	297,86	100,0
9	Услуги ЕРЦ			
10	Представительские расходы	6 344,44		
11	Подготовка кадров	11,37	11,37	100,0
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	711,65	525,17	73,8
13	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	1 561,18	389,88	25,0
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	573,10		
15	Лицензии, экспертиза			
16	Страхование имущества			
17	Аренда земли			
18	Аренда зданий			
19	Прочие общеэксплуатационные расходы			
19.1	Хоз.товары	195,85	126,94	64,8
19.2	Вода питьевая	453,17		
19.3	Мебель	1 080,81		
19.4	Материалы для офиса (жалюзи, кулер, детектор и т.д)	876,67		
19.5	Расходы по обслуживанию офисного оборудования (картриджи, сплит системы)	200,96	200,96	100,0
19.6	Обеспечение информационной безопасности	5 643,51		
19.7	Программные продукты (1С, СПАРК, Консультант)	4 307,97		
19.8	Платформа АИС "Отходы инфраструктура" на оснащение полигонов в год в Западной зоне	35 000,00		
19.9	Неисключительные права и сопровождение АИС Отходы для Западной зоны РТ -РО	18 000,00		
19.10	Разработка и обслуживание сайта	359,50		
19.11	Обслуживание камер видеонаблюдения офиса	100,03		
19.12	Техническое обслуживание он-лайн кассы, 1С, Такснет, Барс-ЖКХ, прочие	1 381,93	420,31	30,4
19.13	Коммерческие расходы по взаимодействию с образователями ИЖС (пересылка, информационное взаимодействие)	251,21		
19.14	Командировочные расходы	1 042,87	1 042,87	100,0
19.15	Расходы по найму (НН, бегущая строка)	415,96		
19.16	Страхование персонала от несчастных случаев	68,22		
19.17	Периодические подписные издания	129,34		
19.18	Медиа и PR компании РО	6 731,61		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	2020 год (план ООО "УК "ПЖКХ")	2020 год (расчет Госкомитета)	Отклонение, %
19.19	Содержание легковых автомобилей АУП	675,12	456,51	67,6
19.20	Мероприятия по охране окружающей среды и соблюдению требований природоохранного законодательства	1 704,18		
19.21	Предоставление безотзывной банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения обязательств	4 336,75		
19.22	Аудиторские услуги	498,39	413,33	82,9
19.23	Дератизация			
19.24	Аренда нежилого помещения (дог. №Г54Д-1/2019 от 25.04.2019, Гвардейская, 54)	7 330,60		
19.25	Договор лизинга (дог. №2659КЗ-ПЖК/01/2018 от 18.10.2018г.)	1 111,44	926,20	83,3
19.26	Договор финансовой аренды (лизинга)(дог. №0460-Л-19-КЗН от 25.06.2019г.	404,65	337,21	83,3
19.27	Плата в целях реализации закона РТ от 27.12.2004 № 69-ЗРТ "О Государственной поддержке развития жилищного строительства в Республике Татарстан"	703,38	700,00	99,5
19.28	Газоснабжение	389,37		
19.29	Водоснабжение, водоотведение	38,90		
19.30	Расходы будущих периодов. ПО: Клиентская лицензия MS SQL, серверные лицензии Microsoft, UsrCALL, Microsoft SQL.	2 224,05		
19.31	Страхование а/м Toyota camry, Renault Duster (КАСКО, ОСАГО)	250,11	156,41	62,5
19.32	Затраты на медкомиссию работников	275,00	232,10	84,4
19.33	Расходы по обслуживанию офисного здания	77,90		
	Итого	312 470,05	30 562,51	9,8

Затраты на амортизационные отчисления перенесены в административные расходы и составили 707,58 тыс.руб. тыс.руб. Организацией расходы по данной статье заявлены в сумме 8707,64 тыс.руб. с учетом прогнозных расчетов по приобретению вычислительной техники и прогнозных величин амортизационных отчислений. При расчете Госкомитета амортизационные отчисления приняты на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 02 за 1 полугодие 2019 года. На балансе организации числится вычислительная техника.

2.7 Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость приняты в сумме 5,01 тыс.руб. (со снижением от плана организации на 18,44 тыс.руб.) и включили в себя затраты на оплату налога автомобиля Toyota Camry. Транспортный налог на автомобиль Renault Duster не принят по причине того, что данный автомобиль не числится на балансе организации.

2.8 Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена.

2.9 Нормативная прибыль заявлена ООО «УК «ПЖКХ» в сумме 63742,13 тыс.руб.

Согласно п.38 Основ ценообразования в области обращения с отходами нормативная прибыль включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в экономически обоснованном размере с учетом утвержденных инвестиционных программ регулируемых организаций;

б) средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 11 настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Принимая во внимание то, что у ООО «УК «ПЖКХ» отсутствует утвержденная должным образом инвестиционная программа, расходы по данной статье Госкомитетом не приняты.

2.10 Выпадающие расходы заявлены ООО «УК «ПЖКХ» в сумме 30078,31 тыс.руб.

Согласно п.12 Методических указаний в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с привлечением и обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на третий годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

На основании изложенного, учитывая, что единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с ТКО на 2019 год устанавливался впервые и, соответственно, регулируемый период еще не истек, выпадающие расходы при расчете тарифов Госкомитетом не приняты.

3. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2020 год исключены экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе (на 2019 год) на расходы на оплату услуг ЕРЦ в сумме 28 912,04 тыс.руб.

4. Таким образом необходимая валовая выручка ООО «УК «ПЖКХ» на 2020 год составила тыс.руб.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по Расчету Госкомитета 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
2020	2 668 530,74	365,86	100	380,50	104
2021	2 631 650,38	380,50	100	389,90	102,5
2022	2 737 194,09	389,90	100	400,70	102,8

Заключение

Предлагается установить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «УК «ПЖКХ» на 2019 год в следующем размере:

Название организации	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.			Отклонение к 01.01.2020, %
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Отклонение к 01.07.2019, %	с 01.07.2020 по 31.12.2020	
ООО «УК «ПЖКХ»				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	439,03	100	456,60	104
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	365,86	100	380,50	104

Название организации	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.			Отклонение к 01.01.2021, %
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
ООО «УК «ПЖКХ»				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	456,60	100	467,88	102,5
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	380,50	100	389,90	102,5

Название организации	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.			Отклонение к 01.01.2022, %
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
ООО «УК «ПЖКХ»				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	467,88	100	480,84	102,8
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	389,90	100	400,70	102,8

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «УК» ПЖКХ» и в Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства РТ. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности единого тарифа на услугу

регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «УК» ПЖКХ» на 2019 год и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 №424 (далее- Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УК» ПЖКХ» на 2019 год.

Калькуляция расходов для расчета единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2020-2022 годы ООО «УК «ПЖКХ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 (утвержденный период)			План предприятия на регулируемый период			2020 год (без НДС)			% роста к предыдущему году	По факту (с НДС)	2021			% роста к предыдущему году	2022			% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	Год	2020	2021	2022	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020 год (без НДС)			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	Год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	Год	
	Является ли организация плательщиком НДС					нет	нет	нет								нет				нет	
	Размерность тарифа								руб./куб.м												
1	Производственные расходы	тыс.руб.	87 803,57	87 803,57	175 607,14	1 600 354,16	1 665 132,84	1 743 199,84	66 580,75	66 580,75	133 161,50	75,83%		67 176,94	69 662,48	136 839,42	102,76%	70 512,67	70 512,67	141 025,34	103,06%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.				44 448,93	47 082,10	60 421,90													
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс.руб.																			
1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	тыс.руб.				1 510 555,97	1 570 978,21	1 633 817,34													
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.																			
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс.руб.																			
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	59 416,80	59 416,80	118 833,60				40 000,00	40 000,00	80 000,00	67,32%	80 000,00	40 358,17	41 851,43	82 209,60	102,76%	42 362,20	42 362,20	84 724,39	103,06%
1.7	Прочие производственные расходы	тыс.руб.	28 386,77	28 386,77	56 773,54	45 349,26	47 072,53	48 960,60	26 580,75	26 580,75	53 161,50	93,64%	54 224,73	26 818,76	27 811,06	54 629,82	102,76%	28 150,47	28 150,47	56 300,95	103,06%
1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования тарифов	тыс.руб.																			
2	Ремонтные расходы	тыс.руб.																			
3	Административные расходы	тыс.руб.	15 637,10	15 637,10	31 274,20	309 345,35	319 412,05	330 004,73	15 281,25	15 281,25	30 562,51	97,72%	31 155,08	15 418,09	15 988,56	31 406,64	102,76%	16 183,69	16 183,69	32 367,37	103,06%
4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс.руб.				48 943,00	48 943,00	48 943,00													
5	Амортизация	тыс.руб.				8 707,64	8 323,52	1 467,30					707,58								
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	630,51	630,51	1 261,02																
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс.руб.				23,44	23,44	23,44	2,50	2,50	5,01		5,01	2,46	2,55	5,01	100,00%	2,50	2,50	5,01	100,00%
8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	268 704,87	268 704,87	537 409,73				290 413,62	290 413,62	580 827,23	108,08%	675 525,16	278 887,43	323 430,41	602 317,84	103,70%	306 458,03	319 952,52	626 410,55	104,00%
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.																			
10	Итого расходы	тыс.руб.	1 223 577,92	1 223 577,92	2 447 155,83	4 416 292,99	4 587 478,40	4 578 895,05	1 253 030,42	1 302 585,83	2 555 616,24	104,43%	2 668 530,74	1 299 762,70	1 331 887,69	2 631 650,38	102,98%	1 349 893,45	1 387 300,63	2 737 194,09	104,01%
11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.				30 078,31															
12	Экономически необоснованные доходы, подлежащие к исключению из МВБ	тыс.руб.							14 456,02	14 456,02	28 912,04										
13	Прибыль	тыс.руб.				63 742,13	193 822,09	333 325,55													
13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс.руб.																			
13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс.руб.				63 742,13	193 822,09	333 325,55													
13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс.руб.																			
	Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений																				
13.4	Объём капитальных вложений	тыс.руб.																			
14	Расходы на сбор и транспортирование ТКО	тыс.руб.	850 801,87	850 801,87	1 701 603,74	2 448 919,40	2 545 643,55	2 455 256,73	880 752,29	930 307,71	1 811 060,00	106,43%	1 826 913,18	938 277,79	922 803,69	1 861 081,48	102,76%	956 736,56	980 649,25	1 937 385,82	104,10%
OP	Операционные расходы	тыс.руб.	103 440,67	103 440,67	206 881,34	1 909 699,51	1 984 544,89	2 073 204,58	81 862,00	81 862,00	163 724,01	79,14%	165 379,81	82 595,02	85 651,04	168 246,06	102,76%	86 696,36	86 696,36	173 392,71	103,06%
NP	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	269 335,38	269 335,38	538 670,75	48 966,44	48 966,44	48 966,44	290 416,12	290 416,12	580 832,24	107,83%	675 530,17	278 889,88	323 432,96	602 322,84	103,70%	306 460,54	319 955,02	626 415,56	104,00%
ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс.руб.																			
A	Амортизация	тыс.руб.				8 707,64	8 323,52	1 467,30					707,58								
П	Прибыль	тыс.руб.				63 742,13	193 822,09	333 325,55													
	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1 223 577,92	1 223 577,92	2 447 155,83	4 510 113,43	4 781 300,49	4 912 220,60	1 238 574,40	1 288 129,81	2 526 704,20	103,25%	2 668 530,74	1 299 762,70	1 331 887,69	2 631 650,38	104,15%	1 349 893,45	1 387 300,63	2 737 194,09	104,01%
	Объём ТКО	тыс.куб.м	3 344,43	3 344,43	6 688,86	6 770,02	6 830,89	6 923,39	3 385,38	3 385,38	6 770,76	101,22%	6 770,76	3415,93	3415,93	6 831,87	100,90%	3462,15	3462,15	6 924,31	101,35%
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	365,86	365,86	365,86	666,19	699,95	709,51	365,86	380,50	373,18	102,00%	394,13	380,50	389,90	385,20	103,22%	389,90	400,70	395,30	102,62%