



25.09.2017

г. Казань

№ 29-пр

УТВЕРЖДАЮ

И.о. председателя

Государственного комитета

Республики Татарстан

по тарифам

А.Л.Штром

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Штром А.Л., и.о. председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

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

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

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

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

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Гиниятуллин И.И., заместитель начальника юридического отдела;

Исхакова Г.Я., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

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

от ОАО «Сетевая компания»;

Назарова Н.А., заместитель генерального директора по экономике – начальник управления по экономике;

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Сафин Л.Н., начальник отдела технологических присоединений;

Сергеев И.В., начальник службы линий и подстанций;

Чечков В.А., заместитель начальника управления капитального строительства;

Нигомаев Р.А., инженер 2 категории отдела техприсоединений.

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» энергопринимающих устройств Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Выступающий – Г.Я.Исхакова

1. Слушали:

Исхакова Г.Я. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» энергопринимающих устройств Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина (далее – Объект) с заявленной мощностью 2000 кВт на уровне напряжения 10 кВ, по III категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ПАО «Татнефть»: 423300 Республика Татарстан, г.Азнакаево, ул. Нефтяников, д.24 Генеральный директор – Маганов Наиль Ульфатович.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, Актанышский район, д.Тат.Суксы (Мари Суксы).

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 19.05.2017 №101т-12/8кт-2141/18кт были приняты документы для установления платы за технологическое присоединение Объекта к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания».

ОАО «Сетевая компания» для установления данной платы за технологическое присоединение Объекта представило следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний;

- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью от 670 до 5000 кВт;

- схема электроснабжения;

- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия;

- мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя по этапам;

- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия;

- укрупненные сводные сметные расчеты стоимости строительства и реконструкции для создания условий технологического присоединения.

- обоснования к укрупненным сводным расчетом.

- расчет стоимости эксплуатации машины при выполнении работ.

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ОАО «Сетевая компания».

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения на заявляемом уровне напряжения в соответствии с п.29 Правил технологического присоединения по причине наличия ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. В целях осуществления технологического присоединения в соответствии с техническими условиями требуется выполнение работ по реконструкции подстанции ПС 35кВ.

Расчет платы осуществляется в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому

управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее-Правила технологического присоединения);

- Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Анализ экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Данное технологическое присоединение связано с увеличением мощности для электроснабжения нефтяных скважин ПАО «Татнефть», а так же скважин, запитанных в соответствии с Актом об осуществлении технологического присоединения №2016/НкЭС-3/57-ю. Ранее разрешенная мощность в точке присоединения 628 кВт.

Точка присоединения согласно техническим условиям: опора №2 ВЛ-10 кВ, ПС фидер-1, «Н.Курмашево».

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению Объекта составляет 55 749 руб. (без учета НДС) в ценах 2018 года.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели
		2017 год	2018 год
1.	2.	3.	4.
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	54 535,00	55 749,00
1.1.	Вспомогательные материалы	330,00	335,0
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	440,00	447,0
1.3.	Оплата труда ИПП	14 973,00	15 227,0
1.4.	Отчисления на страховые взносы	4 251,00	4 323,0
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	34 541,00	35 417,0
1.5.1.	-работы и услуги производственного характера	28,00	29,0
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 207,00	1 227,0
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера в т.ч.:	33 306,00	34 161,0
1.5.3.1.	услуги связи	258,00	262,00
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	399,00	406,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	939,00	954,00
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	6,00	6,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	31 705,00	32 532,00
1.6.	Внереализационные расходы, всего	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-
3	Необходимая валовая выручка	54 535	55 479
	Кроме того, расходы, подлежащие включению в тариф на передачу электроэнергии (выпадающий доход):		
	работы по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	6 430 557,77	6 764 946,77
	налог на прибыль на работы, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	1 607 639,44	1 691 236,69

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению

Расходы ОАО «Сетевая компания» на проведение организационно-технических мероприятий, согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний, по предложению ОАО «Сетевая компания» составляют 54 535 руб. в ценах 2017 года:

- оплата труда – 9 166 руб.;
- отчисления на страховые взносы – 2 787 руб.;
- прочие расходы – 28 661 руб.;
- общехозяйственные расходы – 9 399 руб.;
- общепроизводственные расходы – 4 522 руб.

1.1. В состав расходов на оплату труда в размере 9 166 руб. включены:

- заработная плата инженера ТП с часовой ставкой 208,6 руб. с общей продолжительностью работ 22,0 часа;
- заработная плата инженера ТП РЭС с часовой ставкой 186,0 руб. с общей продолжительностью работ 1,3 часа;
- заработная плата 2 электромонтеров 4 и 5 разрядов с часовой ставкой 124,4 руб. и 139,1 руб. соответственно с общей продолжительностью работ 1,5 часа;

Организацией время выполнения мероприятий по технологическому присоединению заявлено в размере 24,8 часов. Указанное время выполнения не соответствует «Методике планирования, учета затрат и калькулирования себестоимости услуг ОАО «Сетевая компания», утвержденной Приказом ОАО «Сетевая компания» от 31.03.2017 №71 (далее - Методика калькулирования себестоимости).

Госкомитетом трудозатраты персонала на технологическое присоединение приняты в размере 20,2 часов в соответствии с Методикой калькулирования себестоимости, а также с учетом подпункта г пункта 7 Правил технологического присоединения, так как в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ. (включительно), построенных в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется.

чел/час

Наименование мероприятий	Предложение ОАО "Сетевая компания"	Корректировка Госкомитетом
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	13,9	13,9
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	6,4	3,5
Участие в совместном осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств в электрические сети*	1,7	0
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2,8	2,8
Итого	24,8	20,2

Примечание: * В соответствии с изменениями, внесенными Постановлением Правительства РФ от 07.05.2017 № 542, в Постановление от 27.12.2004 №861 наименование мероприятия переименован на «получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя».

Организацией не корректно применена часовая ставка персонала, привлекаемого к выполнению мероприятий по технологическому присоединению. Госкомитетом часовая ставка принята в соответствии предоставленной Выпиской из тарифной сетки для установления месячных тарифных ставок (должностных окладов) и индивидуальных вознаграждений руководителям, специалистам, служащим и рабочим промышленно-производственного персонала филиалов ОАО «Сетевая компания» с 01.01.2016 г.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате согласно отраслевому тарифному соглашению, Положению об учетной политике в целях бухгалтерского учета ОАО «Сетевая компания» на 2017 год, утвержденному приказом ОАО «Сетевая компания» от 30.12.2016 №352 (далее-учетная политика), методики калькулирования себестоимости, Положению о единой системе оплаты труда, Положению о премировании, материальном стимулировании персонала, коллективному договору организации:

- режим работы и условия труда - 12 %;
- выслуга лет – 8%;
- текущее премирование – 40%;
- выплаты по итогам года – 16,67%;
- прочие выплаты – 6,22%;

После корректировки, расходы на оплату труда составили 7 134,04 руб.

Соответственно размер отчислений на страховые взносы после корректировки Госкомитетом составил 2 169 руб.(по предложению организации данные расходы составляют 2 787 рублей).

1.2. В состав прочих расходов включены транспортные расходы на выполнение мероприятия по технологическому присоединению – 28 661 руб. Расчёт данных расходов учитывает: расстояние до объекта Заявителя - 160 км, количество рейсов – 4, стоимость 1 маш.-часа автомобиля УАЗ 390945– 532,0 руб./м.час, стоимость километра пробега – 5,60 руб./км, скорость передвижения – 40 км/час, время эксплуатации машины – 32 часа (общее) и общее время фактического выполнения работ – 8,4 часов.

Стоимость 1маш/час и 1 км пробега соответствует утвержденному тарифу сторонней транспортной организации, с которой заключен договор на оказание автотранспортных услуг. Расстояние (от филиала ОАО «Сетевая компания» Нижнекамские электрические сети до Объекта заявителя) проверено с помощью электронной карты Дубль Гис и Google.

Госкомитетом из состава прочих расходов исключены транспортные расходы на получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, согласно подпункту г пункта 7 Правил технологического присоединения.

После корректировки, прочие расходы составили 21 708 руб.

1.3. По предложению ОАО «Сетевая компания» общепроизводственные расходы составляют 4 522 руб., общехозяйственные расходы 9 399 руб.

Согласно представленному расчету ОАО «Сетевая компания» процент

общепроизводственных расходов составляет 49,3%, процент общехозяйственных расходов 102,5%. Указанные проценты не соответствуют Указанию ОАО «Сетевая компания» от 01.03.2017 № 25.

Величина накладных расходов Госкомитетом принята в размере 151,9%, в том числе процент общепроизводственных - 49,8%, процент общехозяйственных – 102,1% согласно Указанию ОАО «Сетевая компания» от 01.03.2017 № 25. Процент накладных расходов, принятый Указанием, не превышает расходы, учтенные при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Накладные расходы на 2017 год составляют:

тыс.руб.

№п/п	Наименование	ОАО «Сетевая компания»
1.	Заработная плата персонала	2 852 766,24
2.	Общепроизводственные расходы	1 419 360,02
3.	Общехозяйственные расходы	2 913 338,2
4.	Процент общепроизводственных расходов	49,8%
5.	Процент общехозяйственных расходов	102,1 %
6.	Итого накладные расходы,%	151,9%

Включение величины накладных расходов в расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» осуществлено в отношении мероприятий по технологическому присоединению, не учитывающих работы по строительству объектов электросетевого хозяйства, а именно:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;
- осмотр присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств;
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

В соответствии с разделом III Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 (далее – Порядок ведения раздельного учета) расходы подразделяются на:

- расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг), относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг) - прямые расходы
- расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) - косвенные расходы. Косвенные расходы распределяются по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с п.12 Порядка ведения раздельного учета.

Принципы раздельного учета показателей, применяемые ОАО «Сетевая компания», детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов закреплены в учетной политике организации и в методики калькулирования себестоимости в соответствии с п.12 Порядка ведения раздельного учета.

К прямым расходам в калькуляции стоимости услуг технологического присоединения отнесены заработная плата основных производственных рабочих, отчисления с заработной платы – страховые взносы в фонды, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования (эксплуатация транспорта).

К общепроизводственным расходам отнесены расходы по обслуживанию и управлению производственными структурными подразделениями. Плановые общепроизводственные расходы на 2017 год составляют 1 419 360,02 тыс.руб.

К общехозяйственным расходам отнесены расходы на содержание аппарата управления, не связанные непосредственно с производственным процессом и расходы по сотрудникам, чья деятельность косвенно связана как с оказанием услуг по передаче электроэнергии, так и с оказанием услуг по технологическому присоединению. К данной группе расходов относятся также расходы по содержанию структурных подразделений филиалов, деятельность которых связана с организацией и руководством процессами оказания услуг. Аппарат управления опосредованно участвует в каждом из мероприятий, проводимых в компании в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей к электрическим сетям, а именно проводит методологическую работу, участвует в принятии технических решений по выбору схем присоединения потребителей, обеспечивает внедрение программных продуктов и поддержание их в надлежащем состоянии в целях оперативного осуществления процедур технологического присоединения, участвует в расчетах стоимости технологического присоединения. Плановые общепроизводственные расходы на 2017 год составляют 2 913 338,2 тыс.руб.

Данные расходы нельзя напрямую отнести к расходам по определенному виду деятельности, в связи чем они являются косвенными.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы, распределяются при калькулировании себестоимости услуг технологического присоединения пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

Фактический уровень накладных расходов ОАО «Сетевая компания» за 2016 год составил 155,7%, из них процент общепроизводственных – 50,0%, процент общехозяйственных – 105,7%.

Сравнительная таблица по величине накладных расходов, учтенных в составе платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Наименование	Предложение ОАО «Сетевая компания»	Учтено Госкомитетом
1.	Заработная плата основного производственного персонала	9166	7134
2.	Общепроизводственные расходы	4522	3553
3.	Общехозяйственные расходы	9399	7284

руб. (без учета НДС)

Таким образом, после корректировок Госкомитета расходы ОАО «Сетевая компания» на проведение организационно-технических мероприятий, согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний, приняты в размере 41 848 руб. в ценах 2017 года:

- оплата труда – 7 134 руб.;
- отчисления на страховые взносы – 2 169 руб.;
- прочие расходы – 21 708 руб.;
- общехозяйственные расходы – 7 284 руб.;
- общепроизводственные расходы – 3 553 руб.

Так как Методическими указаниями не предусмотрена индексация платы за технологическое присоединение, Госкомитетом плата рассчитана в текущих ценах (разъяснения ФАС России «ВК/62437/16 от 09.09.2016).

Исходя из изложенного, Госкомитетом необходимая валовая выручка по данному технологическому присоединению принята в размере 41 848 руб. (без учета НДС) в ценах 2017 года.

Ставка платы за технологическое присоединение составит 20,92 руб./кВт (без учета НДС).

2. Расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

Согласно выданным техническим условиям на подстанции «Н.Курмашево» необходимо произвести:

-замену трансформатора Т-1 2500 кВА на Т-1 не менее 4000 кВА(тип определить при проектировании).Так как величина максимальной мощности заявителя превышает номинальную мощность установленного трансформатора на ПС 35 кВ Ново Курмашево. На ПС 35 кВ Ново Курмашево установлен один трансформатор номинальной мощностью 2,5 мВА. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя, с учетом ранее разрешенной мощности, составляет 3 472 кВт.

- монтаж ограничителя перенапряжения (ОПН) 35кВ/40 и 10 кВ/10,5, так как на ПС 35 кВ Ново Курмашево ОПН отсутствуют, в связи чем, для защиты оборудования от перенапряжений и обеспечения надежности электроснабжения потребителей необходимо осуществить монтаж ОПН на уровнях напряжения 35 и 10 кВ.

- замену вводного выключателя 10 кВ, ТТ 10 кВ Т-1 300/5 на 400/5 3 шт., модернизация вторичных цепей Т-1 (замена кабеля, релейной защиты Т-1) с подключением к существующей системе телемеханики выключателя. Осуществить замену выключателя в существующей ячейке 10 кВ необходимо в связи с несоответствием номинальных параметров установленного выключателя максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя.

- установку дополнительной ячейки выключателя 10кВ в КРУН 10 кВ ПС 35/10кВ. Установка дополнительной ячейки требуется для перевода на новую ячейку нагрузку существующих потребителей (население), ранее питающихся

совместно с энергопринимающих устройств заявителя от одной ячейки 10 кВ, в целях исключения снижения надежности и качества электроснабжения в связи с увеличением мощности.

- строительство проектируемого фидера 10кВ до точки присоединения отпайки Объекта.

Стоимость указанных работ ОАО «Сетевая компания» рассчитана согласно объектам-аналогам «Реконструкция ПС 35/10кВ Лаишева» (2011г.), «Реконструкция ПС 220/110/10кВ Нижнекамская яч. В-110кВ для осуществления технологического присоединения КГПТО ОАО «ТАИФ-НК»» (2015г.), и «Строительство ВЛ -10 кВ, Мензелинский район тер.Юртовское с/п». Согласно укрупненному расчету стоимость работ по реконструкции подстанции составляет 6 430 557,77 руб.

В качестве обоснования цены на материалы ОАО «Сетевая компания» представлены на трансформатор силовой ТМ-4000/35/10-УХЛ 35/10 У/Ун-0 - счет на оплату №21 от 11 января 2017, на шкаф ШЭРА-ДЗТТ - товарная накладная №17889 от 29.10.2014, на шкаф ШОВ товарная накладная №25 от 16.04.13, на ячейку К-59-10-630/20-08 У1-товарная накладная №16911 от 29.12.2016, на ОПН 10 кВ товарная накладная №17018 от 27.12.2016, на ОПН-35 кВ - товарная накладная №5718 от 26.09.2016. Общая стоимость материалов с учетом транспортных, заготовительно-складских расходов и расходов на комплектацию составляет 2 452 993,7 рублей. Общая стоимость строительно-монтажных работ и пусконаладочных работ составляет 3 977 564,07 рублей.

Стоимость трансформатора в сводный сметный расчет организацией не заявлена.

Госкомитетом проанализированы представленные материалы и обоснования, и проведены следующие корректировки:

- исключены расходы на установку ограничителей перенапряжения. Руководствуясь п.4.2.133 ПУЭ защита от грозовых перенапряжений РУ и ПС осуществляется от набегающих волн с отходящих линий – защитными аппаратами, устанавливаемыми на подходах и в РУ, к которым относятся разрядники вентильные, ограничители перенапряжения. При этом в ПУЭ не указано, что установка ОПН производится при увеличении мощности трансформатора.

- исключены расходы на проведение экспертизы предпроектной и проектной документации, инженерно-топогеодезических изысканий, так как организацией положительное заключение экспертизы, документы по инженерно-топогеодезическим изысканиям по объекту-аналогу не представлены.

- исключены работы по благоустройству (устройства дорожного покрытия и установка бортовых камней), так как необходимость выполнения указанных работ в связи с присоединением Объекта ОАО «Сетевая компания» не обоснована.

Согласно п.13 Методических указаний затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства не включаются в состав платы за

технологическое присоединение. Расходы в сумме 5 490 506,23 в ценах 2017 года подлежат включению в состав необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в соответствии с п.87 Основ ценообразования.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	41 848
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	21 331
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5 037
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 531
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	7 112
1.4.	Общепроизводственные расходы	2 508
1.5.	Общехозяйственные расходы	5 143
1.6.	Прибыль, в том числе:	0
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», всего, в т.ч.	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», всего, в т.ч.	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	11 633
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 281
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	390
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	8 016
4.4.	Общепроизводственные расходы	638
4.5.	Общехозяйственные расходы	1 308
4.6.	Прибыль в том числе:	0
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
5.	Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, всего, в т.ч.:	0
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	0
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	0
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	0
5.4.	Общепроизводственные расходы	0
5.5.	Общехозяйственные расходы	0
5.6.	Прибыль в том числе:	0
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	8 884
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	816
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	248
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	6 580
6.4.	Общепроизводственные расходы	407
6.5.	Общехозяйственные расходы	833
6.6.	Прибыль в том числе:	0
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	0

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина в размере 41 848 руб. (без учета НДС).

2. Отразить в решении Госкомитета расходы ОАО «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 5 490 506,23 руб. в текущих ценах.

3. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Выступили:

Назарова Н.А. спросила, почему при установлении платы Госкомитетом не были учтены следующие затраты:

1) расходы на установку ограничителя перенапряжения.

Шакирзянова И.Х. пояснила, что данные расходы не учтены, так как согласно пункту 4.2.133 ПУЭ защита от грозовых перенапряжений РУ и ПС осуществляется от набегающих волн с отходящих линий – защитными аппаратами, устанавливаемыми на подходах и в РУ, к которым относятся разрядники вентильные, ограничители перенапряжения. При этом в ПУЭ не указано, что установка ОПН необходима при увеличении мощности трансформатора.

Штром А.Л. пояснил, что Госкомитет не возражает против установки ОАО «Сетевая компания» на реконструируемой подстанции ОПН, но для включения данных расходов в плату за технологическое присоединение оснований нет, т.к. обеспечение защиты является эксплуатационной деятельностью ОАО «Сетевая компания».

2) расходы на проведение работ по благоустройству (устройства дорожного покрытия и установка бортовых камней).

Штром А.Л. пояснил, что данные расходы не учтены, так как необходимость выполнения указанных работ в связи с присоединением Объекта ОАО «Сетевая компания» не обоснована.

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве НП «Совет рынка» голосует против, т.к.:

1) в заключении отсутствует расшифровка и оценка экономической обоснованности общепроизводственных (49,8 % от ФОТ) и общецеховых затрат (102,1 % от ФОТ), учтенных в плате за техприсоединение, учитываемых в тарифе на услуги по продаже электроэнергии (реконструкция подстанции).

Назарова Н.А. отметила, что разъяснения по порядку и условиям начисления накладных расходов были подготовлены ОАО «Сетевая компания» и переданы в Госкомитет (учетная политика порядок формирования себестоимости, полная раскладка расходов по видам деятельности).

Шакирзянова И.Х. сказала, что данные сетевой компании были проверены, проанализированы и официально направлены в НП «Совет рынка» исходящим № 2-21/2479 от 06.09.2017.

Зубова Н.Д. ответила, что указанная информация была получена, но в ней нет анализа экономической обоснованности затрат.

Шакирзянова И.Х. отметила, что Госкомитет провел анализ соответствия накладных расходов, заявленных сетевой компанией в рамках данного тарифного дела, и затрат, учтенных Госкомитетом при формировании котловых тарифов. В заключении по рассматриваемому тарифному делу имеется ссылка на решение об установлении действующих котловых тарифов.

Штром А.Л. отметил, что решения об установлении действующих котловых тарифов приняты в установленном законом порядке, никем не оспорены и считаются экономически обоснованными. Анализ соответствия накладных расходов, заявленных сетевой компанией в рамках данного тарифного дела, и затрат, учтенных Госкомитетом при формировании котловых тарифов, Госкомитетом проведен. Заключение в адрес НП «Совет рынка» направлено. Таким образом, замечание НП «Совет рынка» об отсутствии в заключении Госкомитета расшифровки и оценки экономической обоснованности накладных расходов является необоснованным.

2) не представлены сметные расчеты на реконструкцию подстанции.

Шакирзянова И.Х. сказала, что в соответствии с пунктом 6.6 Положения о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, в адрес НП «Совет рынка» были направлены все необходимые материалы.

Шакирзянова И.Х. добавила, что сметы представляют собой несколько томов в бумажном виде и у Зубовой Н.Д. есть возможность ознакомиться со сметами в помещении Госкомитета в любое удобное для неё время.

Шакирзянова И.Х. ответила, что в июле 2014 года по делу ОАО «Оборонэнерго» сметы были официально направлены в НП «Совет рынка». На что Госкомитет получил от НП «Совет рынка» ответ: *«В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97 представитель НП «Совет рынка» голосует по вопросам тарифообразования в электроэнергетике, т.е. по проектам решений о тарифах в электроэнергетике. В соответствии с Основами ценообразования (постановление Правительства РФ №1178) региональная служба по тарифам готовит экспертное заключение (силами сотрудников или с привлечением сторонних экспертов/экспертных организаций). НП «Совет рынка» не имеет полномочий проводить экспертизу по тарифным решениям РСТ.»*

Поэтому Госкомитет больше сметы в НП «Совет рынка» не направляет.

Штром А.Л. поручил Шакирзяновой И.Х. предоставить копию ответа НП «Совет рынка» на официально направленные Госкомитетом сметы по делу ОАО «Оборонэнерго».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» энергопринимающих устройств Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина».

Форма голосования открытая:

«за» – 4члена Правления;

«против» – 1 член Правления (Зубова Н.Д.);

«воздержался» - 0.

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» энергопринимающих устройств Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д.Шашина с заявленной мощностью 2 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 41 848 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Расходы Открытого акционерного общества «Сетевая компания» связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д.Шашина, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 5 490 506,23 рублей (без учета НДС).

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 25.09.2017 № 29-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» энергопринимающих устройств Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д.Шашина, с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2017 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	21 331,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	11 633,00
5.	Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	8 884,00
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	-
8.	Итого плата за технологическое присоединение	41 848,00

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

Лист согласования к протоколу заседания Правления
от 25.09.2017 № 29-пр

Начальник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение



И.Х. Шакирзянова