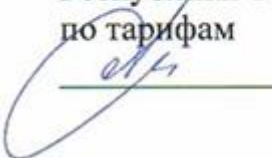




14.10.2016

г. Казань

№ 26-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., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

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

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:

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

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

от ОАО «Генерирующая компания»:

Борисова Т.Е., начальник ПЭУ;

Коломенскова М.А., начальник ОТП ПЭУ;

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей – НК» энергопринимающих устройств ООО «Солтекс»

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей – НК» энергопринимающих устройств ИП Ерашов А.С.

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

3. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «Грань» - Жилой комплекс по ул.Родины, 26 в индивидуальном порядке

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

4. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «ТСИ» - Жилой комплекс по ул.Родины, 26 в индивидуальном порядке

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

5. Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Генерирующая компания»

*Выступающий – И.А.Устинова*

1. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей – НК» энергопринимающих устройств ООО «Солтекс».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «ПЭС-НК» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств ООО «Солтекс» (далее – Заявитель) с заявленной мощностью 200 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ООО «ПЭС-НК»: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, 12А. Директор – Рогов Евгений Васильевич.

Местоположение энергопринимающих устройств (электроустановок): Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Чистопольская, 33 производственная база.

Данное технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» связано с увеличением максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств Заявителя до 400 кВт. Ранее присоединенная мощность составляет 200 кВт.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения на заявленном уровне напряжения в соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, по причине наличия ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Точками присоединения являются ВЛ-10 кВ Ф-09 ПС-110/10 кВ «Бройлерная». Основной источник питания – ПС-110/10 кВ «Бройлерная» Ф-11, резервный источник питания - ПС-110/10 кВ «Бройлерная» Ф-09.

Для создания технической возможности технологического присоединение необходимо запросить дополнительную мощность у вышестоящей сетевой организации (ОАО «Сетевая компания») в целях обеспечения объекта Заявителя электрической мощностью 200 кВт по III категории надежности.

В соответствии с расчетом, представленным ООО «ПЭС-НК» выполненным в соответствии с приложением 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ООО «ПЭС-НК» составляет 174 125,66 руб., в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили» - 11 725,66 руб.;

- расходы по технологическому присоединению к вышестоящей организации – 162 400 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили» составляет 11725,66 рублей, в т.ч.:

- оплата труда задействованного персонала – 5 467,53 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 662,13 руб.;
- работы и услуги производственного характера (транспортные расходы) – 4 596,00 руб.

Госкомитетом размер оплаты труда принят согласно фактической занятости персонала согласно тарифной часовой ставке и часовой занятости 20 часов. Отчисления на социальные нужды приняты по предложению организации в размере 30,4 % от фонда оплаты труда.

Транспортные расходы состоят из затрат на автомобиль УАЗ с общей часовой занятостью 9 часов при тарифной ставке 1035 руб./час, АГП-22 с общей часовой занятостью 3 часа при тарифной ставке 1494 руб./час.

Затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанные со строительством «последней мили», Госкомитетом приняты в размере 11 725,66 рублей.

2. В целях обеспечения указанной мощностью энергопринимающих устройств заявителя ООО «ПЭС-НК» в 2016 году запросил у вышестоящей сетевой организации (ОАО «Сетевая компания») дополнительную мощность в размере 200 кВт по III категории надежности электроснабжения.

Абзацем 2 пункта 30.5. Правил, определено, что при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения заявителя (объекта) в запрошенных им объемах.

Затраты на данное мероприятие, согласно постановлению Госкомитета от 11.12.2015 № 6-146/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» составляют 162 400 руб. и включают в себя расходы по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в»).

Исходя из изложенного, размер НВВ составил 174 125,66 руб. (без учета НДС). Расчет НВВ представлен в таблице 1.

Таблица 1

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
 ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств ООО «Солтекс»

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	174 125,66
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	4 846,23
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2922,72
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	888,51
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	0
1.4.	Цеховые расходы	1035
1.5.	Общехозяйственные расходы	0
1.6.	Прибыль	0
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, всего, в т.ч.:	2 133,53
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	842,43
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	256,10
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	0
4.4.	Цеховые расходы	1035,00
4.5.	Общехозяйственные расходы	0
4.6.	Прибыль	0
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, 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 эксплуатацию оборудования	0
5.4.	Цеховые расходы	0
5.5.	Общехозяйственные расходы	0
5.6.	Прибыль	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	4 745,90
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1702,38
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	517,52
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	0
6.4.	Цеховые расходы	2526,00
6.5.	Общехозяйственные расходы	0
6.6.	Прибыль	0
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	162 400

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств ООО «Солтекс» с заявленной мощностью 200 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 174 125,66 руб. (без учета НДС).

2. ООО «ПЭС-НК» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Выступили:

Зубова Н.Д. сообщила, что в соответствии с Директивой Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как:

1) в составе платы учтены расходы на присоединение к вышестоящей сети в сумме 365,4 тыс.рублей. Это не предусмотрено Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

2) согласно п.13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, плата по индивидуальному проекту утверждается в тысячах рублей.

Штром А.Л. ответил, что:

1) основами ценообразования определено, что включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной электрической сети не допускается.

В данном случае идет речь о снятии ограничения по мощности, а расходы предусматривают выполнение лишь организационно-технических мероприятий и фактические действия по присоединению. Правилами присоединения определено, что при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения заявителя (объекта) в запрошенных им объемах.

2) в настоящее время форма установления платы по индивидуальному проекту законодательно не установлена, поэтому Госкомитет считает возможным утверждать плату в рублях.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям ООО «Предприятие электрических сетей – НК» энергопринимающих устройств ООО «Солтекс».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК» энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Солтекс» с заявленной мощностью 200 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 174 125,66 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. ООО «ПЭС-НК» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

2. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей – НК» энергопринимающих устройств ИП Ерашов А.С.».

Госкомитет рассмотрел обращение ООО «ПЭС-НК» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств ИП Ерашова А.С. (далее – Заявитель) с заявленной мощностью 450 кВт на уровне напряжения 6 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ООО «ПЭС-НК»: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, 12А. Директор – Рогов Евгений Васильевич.

Местоположение энергопринимающих устройств (электроустановок): Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ, производственная база.

Данное технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» связано с увеличением максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств Заявителя до 600 кВт. Ранее присоединенная мощность составляет 150 кВт.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения на

заявленном уровне напряжения в соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, по причине наличия ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Точками присоединения являются ВЛ-6 кВ Ф-37 ПС-110/35/6 кВ «Соболеково». Основным источником питания – ПС-110/35/6кВ «Соболеково».

Для создания технической возможности технологического присоединение необходимо запросить дополнительную мощность у вышестоящей сетевой организации (ОАО «Сетевая компания») в целях обеспечения объекта Заявителя электрической мощностью 450 кВт по III категории надежности.

В соответствии с расчетом, представленным ООО «ПЭС-НК» выполненным в соответствии с приложением 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ООО «ПЭС-НК» составляет 380 761,19 руб., в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили» - 15 361,19 руб.;

- расходы по технологическому присоединению к вышестоящей организации – 365 400 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили» составляет 15 361,19 рублей, в т.ч.:

- оплата труда задействованного персонала – 7 080,67 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 2 152,52 руб.;
- работы и услуги производственного характера (транспортные расходы) – 6 128,00 руб.

Госкомитетом размер оплаты труда принят согласно тарифной часовой ставке и часовой занятости 20 часов, согласно времени затрачиваемому на выполнение организационно-технических мероприятий аналогичными сетевыми организациями (по предложению организации 26 часов). Отчисления на социальные нужды приняты по предложению организации в размере 30,4 % от фонда оплаты труда.

Транспортные расходы состоят из затрат на автомобиль УАЗ с общей часовой занятостью 12 часов при тарифной ставке 1380 руб./час, АГП-22 с общей часовой занятостью 4 часа при тарифной ставке 1988 руб./час.

Госкомитетом транспортные расходы приняты, исходя из времени, затрачиваемому аналогичными сетевыми организациями, в размере 3 ч.

Затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанные со строительством «последней мили», Госкомитетом с учетом корректировок приняты в размере 11 725,66 руб., в т.ч.:

- оплата труда задействованного персонала – 5 467,53 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 662,13 руб.;
- работы и услуги производственного характера (транспортные расходы) – 4 596,00 руб.

2. В целях обеспечения указанной мощностью энергопринимающих устройств заявителя ООО «ПЭС-НК» в 2016 году запросил у вышестоящей сетевой организации (ОАО «Сетевая компания») дополнительную мощность в размере 450 кВт по III категории надежности электроснабжения.

Абзацем 2 пункта 30.5. Правил, определено, что при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения заявителя (объекта) в запрошенных им объемах.

Затраты на данное мероприятие, согласно постановлению Госкомитета от 11.12.2015 № 6-146/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» составляют 365 400 руб. и включают в себя расходы по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в»).

Исходя из изложенного, размер НВВ составил 377 125,66 руб. (без учета НДС). Расчет НВВ представлен в таблице 2.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
 ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств ИП Ерашова А.С.

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	377 125,66
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	4 846,23
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2922,72
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	888,51
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	0
1.4.	Цеховые расходы	1035
1.5.	Общехозяйственные расходы	0
1.6.	Прибыль	0
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, всего, в т.ч.:	2 133,53
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	842,43
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	256,10
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	0
4.4.	Цеховые расходы	1035,00
4.5.	Общехозяйственные расходы	0
4.6.	Прибыль	0
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, 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 эксплуатацию оборудования	0
5.4.	Цеховые расходы	0
5.5.	Общехозяйственные расходы	0
5.6.	Прибыль	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	4 745,90
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1702,38
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	517,52
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	0
6.4.	Цеховые расходы	2526,00
6.5.	Общехозяйственные расходы	0
6.6.	Прибыль	0
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	365 400

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств ИП Ерашова А.С. с заявленной мощностью 450 кВт на уровне напряжения 6 кВ по III категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 377125,66 руб. (без учета НДС).

2. ООО «ПЭС-НК» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Выступили:

Зубова Н.Д. сообщила, что в соответствии с Директивой Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как:

1) в составе платы учтены расходы на присоединение к вышестоящей сети в сумме 365,4 тыс.рублей. Это не предусмотрено Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

2) согласно п.13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, плата по индивидуальному проекту утверждается в тысячах рублей.

Штром А.Л. ответил, что:

1) основами ценообразования определено, что включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной электрической сети не допускается.

В данном случае идет речь о снятии ограничения по мощности, а расходы предусматривают выполнение лишь организационно-технических мероприятий и фактические действия по присоединению. Правилами присоединения определено, что при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения заявителя (объекта) в запрошенных им объемах.

2) в настоящее время форма установления платы по индивидуальному проекту законодательно не установлена, поэтому Госкомитет считает возможным утверждать плату в рублях.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям ООО «Предприятие электрических сетей – НК» энергопринимающих устройств ООО «Солтекс».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК» энергопринимающих устройств индивидуального предпринимателя Ерашова Александра Сергеевича с заявленной мощностью 450 кВт на уровне напряжения 6 кВ в размере 377 125,66 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.2. ООО «ПЭС-НК» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

3. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «Грань» - Жилой комплекс по ул.Родиной, 26 в индивидуальном порядке».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Генерирующая компания» по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «Грань» - жилой комплекс по ул.Родиной, 33Б (далее – Объект) с подключаемой тепловой нагрузкой Объекта – 19,113 Гкал/ч в индивидуальном порядке.

Почтовый адрес ОАО «Генерирующая компания»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Салимжанова, д.1. Руководитель организации Хазиев Раузил Магсумянович.

Срок подключения Объекта – 1 квартал 2018 год.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основными принципами ценообразования в сфере теплоснабжения»), постановлением Правительства

Российской Федерации от 16.04.2012 N 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами подключения к системам теплоснабжения»), приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

В соответствии с подпунктом 4 пунктом 163 Методических указаний плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке, в случае если тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить:

- строительство тепловых сетей диаметром 300, 400 мм протяженностью 40 и 608 п.м соответственно (324 м в двухтрубном исполнении);
- перекладку существующих тепловых сетей с диаметров 250 мм на диаметр 400 мм протяженностью 298 п.м (149 м в двухтрубном исполнении);
- замену насоса марки Д-630-90 на Д-1250-125 в котельной РК «Горки».

Необходимая Валовая выручка (далее – НВВ) на осуществление подключения Объекта к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети составляет 22 827 127 руб (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение в ценах 2016 года
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	руб	1 195 709
2.	Расходы на строительство тепловых сетей	руб	10 909 063
3.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (перекладка перемычки)	руб	2 961 804
4.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (на территории котельной РК «Горки»)	руб.	1 929 914
5.	Замена насосного агрегата	руб.	1 504 353
6.	Налог на прибыль	руб	4 326 284
	Итого	руб	22 827 127

Госкомитетом рассмотрена представленная ОАО «Генерирующая компания» сметная документация, а также расчет платы за подключение и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. В соответствии с п.172 приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формула 125, как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 16.10.2015 г. №6-

100/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

62,56 тыс.руб./Гкал/ч x 19,113 Гкал/час = 1 195 709 руб.

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство, приняты в размере 1 195 709 руб.

## 2. Строительство тепловых сетей.

ОАО «Генерирующая компания» представило локальные сметы на перекладку сетей теплоснабжения с диаметра 250 мм на диаметр 400 мм, строительство тепловых сетей диаметром 300, 400 мм, а также смету на выполнение проектно-изыскательских работ. Общая сметная стоимость составляет 15 800 781 руб.

### 2.1. Строительство тепловых сетей на участке от границы Объекта до т.А.

Прокладка тепловых сетей на проектируемом участке предусмотрена из стальных труб в пенополиуретановой изоляции бесканальным методом диаметром 300 мм протяженностью 40 п.м, с устройством 3-х тепловых колодцев для установки запорной арматуры. Стоимость прокладки сетей составляет 617 858 руб. или 15 446 руб./п.м.

Госкомитетом проанализирована локальная смета на данный участок теплотрассы. Смета составлена корректно. Стоимость применяемых материалов Госкомитетом принята по предложению ОАО «Генерирующая компания» согласно представленным товарным накладным за 2016 г., так как цены на материалы соответствуют средней рыночной цене по коммерческим предложениям г.Казани и Республики Татарстан.

Стоимость прокладки тепловых сетей на участке от границы Объекта до т.А принята по предложению организации и составит 617 858 руб. (без учёта НДС).

### 2.2. Строительство тепловых сетей на участке от т.А. до УТ-1.

Согласно технологическим условиям от 23.09.2016 г. №102-7/5878 к данному участку сети планируется подключение двух заявителей ООО «Грань» с подключаемой мощностью 19,113 Гкал/час и ООО «ТСИ» с нагрузкой 13,580 Гкал/час. Общая планируемая нагрузка по двум заявителям составляет 32,693 Гкал/час. Общая сметная стоимость строительства сетей на данном участке составляет 17 603 219 руб. Прокладка тепловых сетей на проектируемом участке предусмотрена из стальных труб в пенополиуретановой изоляции бесканальным методом диаметром 400 мм протяженностью 1040 п.м, с устройством 3-х тепловых колодцев, для установки запорной арматуры.

ОАО «Генерирующая компания» расходы на прокладку теплотрассы на данном участке распределены пропорционально заявленной нагрузке между 2-мя заявителями ООО «ТСИ» и ООО «Грань». Исходя из нагрузки ООО «Грань» - 19,113 Гкал/час, стоимость строительства тепловых сетей, приходящегося на данного заявителя по предложению ОАО «Генерирующая компания» составит 10 291 204 руб.

Госкомитетом проанализирована локальная смета на данный участок теплотрассы. Смета составлена корректно.

Госкомитетом скорректирована стоимость стальных труб в полиуретановой изоляции диаметром 400 мм с 8 047 руб. на 7 506 руб., согласно средней рыночной цене по РТ и России. Сумма корректировки составила 332 624 руб.

Госкомитетом стоимость прокладки тепловых сетей на участке от т.А. до УТ-1 принята в размере 9 958 580 руб. (без учёта НДС).

2.3. Перекладка тепловых сетей на участке от УТ-1 до границы (забора) котельной РК «Горки».

Согласно технологическим условиям от 23.09.2016 г. №102-7/5878 к данному участку сети планируется подключение двух заявителей ООО «Грань» (заявка от 19.08.2016 г.) с подключаемой мощностью 19,113 Гкал/час и ООО «ТСИ» с нагрузкой 13,580 Гкал/час. Общая планируемая нагрузка по двум заявителям составляет 32,693 Гкал/час. Общая сметная стоимость строительства сетей на данном участке составляет 5 066 194 руб. Прокладка тепловых сетей на участке предусмотрено из стальных труб в пенополиуретановой изоляции бесканальным методом диаметром 400 мм протяженностью 192 п.м, с устройством 1-го теплового колодца для установки запорной арматуры. Установка двух шаровых крана LD 426\*7 в ППУ изоляции с воздушником (стоимость одного крана 546 125 руб.)

ОАО «Генерирующая компания» расходы на прокладку теплотрассы на данном участке распределены пропорционально заявленной нагрузке между 2-мя заявителями ООО «ТСИ» и ООО «Грань». Исходя из нагрузки ООО «Грань» - 19,113 Гкал/час стоимость строительства тепловых сетей, приходящегося на данного заявителя по предложению ОАО «Генерирующая компания» составит 2961804 руб.

Госкомитетом проанализирована локальная смета на данный участок теплотрассы. Госкомитетом скорректирована стоимость стальных труб в полиуретановой изоляции диаметром 400 мм с 8 047 руб. на 7 506 руб. согласно средней рыночной цене по РТ и России. Сумма корректировки составила 55 187 руб.

Госкомитетом стоимость прокладки тепловых сетей на участке от УТ-1 до границы (забора) принята в размере 2 906 617 руб.

2.4. Перекладка тепловых сетей на территории котельной РК «Горки» (забора) до существующей тепловой камеры 20-2.

Согласно технологическим условиям от 23.09.2016 г. №102-7/5878 к данному участку сети планируется подключение двух заявителей ООО «Грань» (заявка от 19.08.2016 г.) с подключаемой мощностью 19,113 Гкал/час и ООО «ТСИ» с нагрузкой 13,580 Гкал/час. Общая планируемая нагрузка по двум заявителям составляет 32,693 Гкал/час. Прокладка тепловых сетей предусмотрена из стальных труб диаметром 400 мм протяженностью 318 п.м в железобетонном канале. Общая сметная стоимость строительства

сетей на данном участке составляет 3 301 139 руб. ОАО «Генерирующая компания» расходы на прокладку теплотрассы на данном участке распределены пропорционально заявленной нагрузке между 2-мя заявителями ООО «ТСИ» и ООО «Грань». Исходя из нагрузки ООО «Грань» - 19,113 Гкал/час стоимость строительства тепловых сетей, приходящегося на данного заявителя по предложению ОАО «Генерирующая компания» составит 1 929 914 руб.

Госкомитетом проанализирована локальная смета, а также стоимость применяемых материалов и оборудования. Представлены прайс-листы, накладные на материалы и оборудование по аналогичным объектам. Стоимость применяемых материалов на строительство тепловых сетей Госкомитетом принята по предложению ОАО «Генерирующая компания», так как цены на материалы соответствуют средней рыночной цене по коммерческим предложениям Республики Татарстан и г.Казани.

Госкомитетом стоимость прокладки тепловых сетей на данном участке принята по предложению организации и составит 1 929 914 руб. (без учета НДС).

### 3. Монтаж насосного агрегата Д1250.

Номинальная тепловая производительность котельной «Горки» - 200 Гкал/ч. Состав основного и вспомогательного оборудования котельной:

- 4 водогрейных котлоагрегат ПТВМ-50;
- 4 сетевых насоса СЭ-800-100;

Выбранный проектом состав котельного и насосного оборудования, обеспечивает покрытие тепловых нагрузок в 200 Гкал/ч, с учетом номинальной температуры сетевой воды на входе и выходе с котлов  $t_i/t_2 = 70/150$  °С ( $\Delta t = 80$ С), при расходе теплосети 2500 т/ч.

Технические ограничения, возникающие в работе котельной при условии присоединения дополнительной тепловой нагрузки в 32,693 Гкал/ч.

Максимальный часовой отпуск тепловой энергии зафиксирован 04.02.2012г. на уровне 127,2 Гкал/ч. Прогнозный максимальный отпуск тепловой энергии от котельной, с учетом присоединяемой нагрузки, составит 127,2 Гкал/ч + 32,693 Гкал/ч = 159,893 Гкал/ч. С учетом температурного графика теплосети со срезкой 115/65С ( $\Delta t = 50$ С), потребуется расход теплоносителя на уровне 3200 т/ч.

Таким образом, характеристики тепловой производительности водогрейных котлов позволяют подключить дополнительную тепловую нагрузку.

При отпуске сетевой воды от котельной в требуемом объеме 3200 куб.м/ч в работе будет находиться весь парк сетевых насосов с номинальной загрузкой, без резерва по производительности. При этом возникает вероятность не выдерживания гидравлического режима теплосети ( $9,9 \text{ кгс/см}^2$ ) по причине отсутствия запаса напорной характеристики насосов. Согласно п.8.16 СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" необходимо наличие резервного сетевого насоса.

Включение дополнительно сетевого насоса Д-630-90 (летний сетевой насос) в работу не рассматривается, т.к. напорная характеристика насоса не соответствует требуемому показателю гидравлического режима теплосети (9,9 кгс/см<sup>2</sup>) в период низких температур наружного воздуха.

В связи, с чем необходима замена летнего сетевого насоса Д-630-90 на насос Д-1250-125 с эл. двигателем мощностью 500кВт, напряжением 0,4 кВ. Насосный парк РК «Горки», с учетом выполнения мероприятий, позволит обеспечить необходимый расход сетевой воды, вновь присоединенным заявителям резервирование насосов и гидравлические режимы работы теплосети.

Общая стоимость работ по замене насоса составит 2 573 212,78 руб. Так как производительность насоса рассчитана исходя из общей подключаемой нагрузки 2-х заявителей, стоимость работ по замене насоса распределена пропорциональной заявленной мощности каждого заявителя.

Расходы на данное мероприятие исходя из нагрузки ООО «Грань» - 19,113 Гкал/час составят 1 504 353 руб.

Госкомитетом проанализирована локальная смета, а также стоимость применяемых материалов и оборудования. Смета составлена корректно. Представлены спецификация оборудования по объекту-аналогу, прайс-листы, товарные накладные. Стоимость применяемых материалов на строительство тепловых сетей Госкомитетом принята по предложению ОАО «Генерирующая компания», так как цены на материалы соответствуют средней рыночной цене по коммерческим предложениям Республики Татарстан и г.Казани.

Госкомитетом стоимость замены насосного агрегата принята по предложению организации и составит 1 504 353 руб. (без учёта НДС).

Таким образом, расходы на осуществление технологического присоединения в ценах 2016 года составят 22 342 364 руб.

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям:

			руб. (без учета НДС)
№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети	Предложение Госкомитета в ценах 2016 года
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	1 195 709	1 195 709
2.	Расходы на строительство тепловых сетей	10 909 063	10 576 440
3.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (перекладка перемычки)	2 961 804	2 906 617
4.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (на территории котельной РК «Горки»)	1 929 914	1 929 914
5.	Замена насосного агрегата	1 504 353	1 504 353
6.	Налог на прибыль	4 326 284	4 229 331
	Итого	22 827 127	22 342 364

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Грань» - жилой комплекс по ул.Родины, 33Б к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети с величиной подключаемой тепловой нагрузкой 19,113 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 22 342 364 руб. (без учета НДС).

2. ОАО «Генерирующая компания» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «Грань» - Жилой комплекс по ул.Родины, 26 в индивидуальном порядке».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта Общества с ограниченной ответственностью «Грань» - Жилой комплекс по ул.Родины, 33Б с подключаемой тепловой нагрузкой 19,113 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 22 342 364 рублей (без учета НДС).

3.2. ОАО «Генерирующая компания» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

4. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «ТСИ» - Жилой комплекс по ул.Родины, 26 в индивидуальном порядке».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Генерирующая компания» по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «ТСИ» - жилой комплекс по ул.Родины, 26 (далее – Объект) с

подключаемой тепловой нагрузкой Объекта – 13,58 Гкал/ч в индивидуальном порядке.

Почтовый адрес ОАО «Генерирующая компания»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Салимжанова, д.1. Руководитель организации Хазиев Раузил Магсумянович.

Срок подключения Объекта – 1 квартал 2018 год.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основными принципами ценообразования в сфере теплоснабжения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 N 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами подключения к системам теплоснабжения»), приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

В соответствии с подпунктом 4 пунктом 163 Методических указаний плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке, в случае если тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить:

- строительство тепловых сетей диаметром 300, 400 мм протяженностью 1246 и 432 п.м соответственно (839 м в двухтрубном исполнении);
- перекладку существующих тепловых сетей с диаметров 250 мм на диаметр 400 мм протяженностью 212 п.м (106 м в двухтрубном исполнении);
- замену насоса марки Д-630-90 на Д-1250-125 в котельной РК «Горки».

Необходимая Валовая выручка (далее – НВВ) на осуществление подключения Объекта к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети составляет 37 099 517 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение в ценах 2016 года
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	руб	849 565
2.	Расходы на строительство тепловых сетей	руб	24 455 490
3.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (перекладка перемычки)	руб	2 104 390
4.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (на территории котельной РК «Горки»)	руб.	1 371 226
5.	Замена насосного агрегата	руб.	1 068 860
6.	Налог на прибыль	руб	7 249 990
	Итого	руб	37 099 517

Госкомитетом рассмотрена представленная ОАО «Генерирующая компания» сметная документация, а также расчет платы за подключение и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. В соответствии с п.172 приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формула 125, как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 16.10.2015 г. №б-100/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

$$62,56 \text{ тыс.руб./Гкал/ч} \times 13,58 \text{ Гкал/час} = 849 \text{ 565 руб.}$$

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство, приняты в размере 849 565 руб.

#### 4. Строительство тепловых сетей.

ОАО «Генерирующая компания» представило локальные сметы на перекладку сетей теплоснабжения с диаметра 250 мм на диаметр 400 мм, строительство тепловых сетей диаметром 300, 400 мм, а также смету на выполнение проектно-изыскательских работ. Сметная стоимость составляет 27 931 106 руб.

4.1. Строительство тепловых сетей на участке от границы Объекта до т.А.

Прокладка тепловых сетей на проектируемом участке предусмотрена из стальных труб в пенополиуретановой изоляции бесканальным методом диаметром 300 мм протяженностью 1246 п.м, с устройством 3-х тепловых колодцев для установки запорной арматуры. Стоимость прокладки сетей составляет 17 143 466 руб. или 13 758 руб./п.м.

Госкомитетом проанализирована локальная смета на данный участок теплотрассы. Смета составлена корректно. Стоимость применяемых материалов Госкомитетом принята по предложению ОАО «Генерирующая компания» согласно представленным товарным накладным за 2016 г., так как цены на материалы соответствуют средней рыночной цене по коммерческим предложениям г.Казани и Республики Татарстан.

Стоимость прокладки тепловых сетей на участке от границы Объекта до т.А принята по предложению организации и составит 17 143 466 руб. (без учёта НДС).

#### 4.2. Строительство тепловых сетей на участке от т.А. до УТ-1.

Согласно технологическим условиям от 23.09.2016 г. №102-7/5877 к данному участку сети планируется подключение двух заявителей ООО «Грань» с подключаемой мощностью 19,113 Гкал/час и ООО «ТСИ» с нагрузкой 13,580 Гкал/час. Общая планируемая нагрузка по двум заявителям составляет 32,693 Гкал/час. Общая сметная стоимость строительства сетей на данном участке составляет 17 603 219 руб. Прокладка тепловых сетей на

проектируемом участке предусмотрена из стальных труб в пенополиуретановой изоляции бесканальным методом диаметром 400 мм протяженностью 1040 п.м, с устройством 3-х тепловых колодцев, для установки запорной арматуры.

ОАО «Генерирующая компания» расходы на прокладку теплотрассы на данном участке распределены пропорционально заявленной нагрузке между 2-мя заявителями ООО «ТСИ» и ООО «Грань». Исходя из нагрузки ООО «ТСИ» - 13,580 Гкал/час стоимость строительства тепловых сетей, приходящегося на данного заявителя по предложению ОАО «Генерирующая компания» составит 7 312 020 руб.

Госкомитетом проанализирована локальная смета на данный участок теплотрассы. Смета составлена корректно.

Госкомитетом скорректирована стоимость стальных труб в полиуретановой изоляции диаметром 400 мм с 8 047 руб. на 7 506 руб., согласно средней рыночной цене по РТ и России. Сумма корректировки составила 236 337 руб.

Госкомитетом стоимость прокладки тепловых сетей на участке от т.А. до УТ-1 принята в размере 7 075 683 руб. или 16 378 руб./п.м (без учёта НДС).

4.3. Перекладка тепловых сетей на участке от УТ-1 до границы (забора) котельной РК «Горки».

Согласно технологическим условиям от 23.09.2016 г. №102-7/5877 к данному участку сети планируется подключение двух заявителей ООО «Грань» (заявка от 19.08.2016 г.) с подключаемой мощностью 19,113 Гкал/час и ООО «ТСИ» с нагрузкой 13,580 Гкал/час. Общая планируемая нагрузка по двум заявителям составляет 32,693 Гкал/час. Общая сметная стоимость строительства сетей на данном участке составляет 5 066 194 руб. Прокладка тепловых сетей на участке предусмотрено из стальных труб в пенополиуретановой изоляции бесканальным методом диаметром 400 мм протяженностью 192 п.м, с устройством 1-го теплового колодца для установки запорной арматуры. Установка двух шаровых крана LD 426\*7 в ППУ изоляции с воздушником (стоимость одного крана 546 125 руб.)

ОАО «Генерирующая компания» расходы на прокладку теплотрассы на данном участке распределены пропорционально заявленной нагрузке между 2-мя заявителями ООО «ТСИ» и ООО «Грань». Исходя из нагрузки ООО «ТСИ» - 13,580 Гкал/час стоимость строительства тепловых сетей, приходящегося на данного заявителя по предложению ОАО «Генерирующая компания» составит 2 104 390 руб.

Госкомитетом проанализирована локальная смета на данный участок теплотрассы. Госкомитетом скорректирована стоимость стальных труб в полиуретановой изоляции диаметром 400 мм с 8 047 руб. на 7 506 руб. согласно средней рыночной цене по РТ и России. Сумма корректировки составила 39 206 руб.

Госкомитетом стоимость прокладки тепловых сетей на участке от УТ-1 до границы (забора) принята в размере 2 065 184 руб.

4.4. Перекладка тепловых сетей на территории котельной РК «Горки» (забора) до существующей тепловой камеры 20-2.

Согласно технологическим условиям от 23.09.2016 г. №102-7/5877 к данному участку сети планируется подключение двух заявителей ООО «Грань» с подключаемой мощностью 19,113 Гкал/час и ООО «ТСИ» с нагрузкой 13,580 Гкал/час. Общая планируемая нагрузка по двум заявителям составляет 32,693 Гкал/час. Прокладка тепловых сетей предусмотрена из стальных труб диаметром 400 мм протяженностью 318 п.м в железобетонном канале. Общая сметная стоимость строительства сетей на данном участке составляет 3 301 139 руб. ОАО «Генерирующая компания» расходы на прокладку теплотрассы на данном участке распределены пропорционально заявленной нагрузке между 2-мя заявителями ООО «ТСИ» и ООО «Грань». Исходя из нагрузки ООО «ТСИ» - 13,580 Гкал/час стоимость строительства тепловых сетей, приходящегося на данного заявителя по предложению ОАО «Генерирующая компания» составит 1 371 226 руб.

Госкомитетом проанализирована локальная смета, а также стоимость применяемых материалов и оборудования. Представлены прайс-листы, накладные на материалы и оборудование по аналогичным объектам. Стоимость применяемых материалов на строительство тепловых сетей Госкомитетом принята по предложению ОАО «Генерирующая компания», так как цены на материалы соответствуют средней рыночной цене по коммерческим предложениям Республики Татарстан и г.Казани.

Госкомитетом стоимость прокладки тепловых сетей на данном участке принята по предложению организации и составит в размере 1 371 226 руб. (без учета НДС).

#### 5. Монтаж насосного агрегата Д1250.

Номинальная тепловая производительность котельной «Горки» -200 Гкал/ч. Состав основного и вспомогательного оборудования котельной :

- 4 водогрейных котлоагрегат ПТВМ-50;
- 4 сетевых насоса СЭ-800-100;

Выбранный проектом состав котельного и насосного оборудования, обеспечивает покрытие тепловых нагрузок в 200 Гкал/ч, с учетом номинальной температуры сетевой воды на входе и выходе с котлов  $t_1/t_2 = 70/150$  °C ( $\Delta t = 80$ С), при расходе теплосети 2500 т/ч.

Технические ограничения, возникающие в работе котельной при условии присоединения дополнительной тепловой нагрузки в 32,693 Гкал/ч.

Максимальный часовой отпуск тепловой энергии зафиксирован 04.02.2012г. на уровне 127,2 Гкал/ч. Прогнозный максимальный отпуск тепловой энергии от котельной, с учетом присоединяемой нагрузки, составит 127,2 Гкал/ч + 32,693 Гкал/ч = 159,893 Гкал/ч. С учетом температурного графика теплосети со срезкой 115/65С ( $\Delta t = 50$ С), потребуется расход теплоносителя на уровне 3200 т/ч.

Таким образом, характеристики тепловой производительности водогрейных котлов позволяют подключить дополнительную тепловую нагрузку.

При отпуске сетевой воды от котельной в требуемом объеме 3200 куб.м/ч в работе будет находиться весь парк сетевых насосов с номинальной загрузкой, без

резерва по производительности. При этом возникает вероятность не выдерживания гидравлического режима теплосети ( $9,9 \text{ кгс/см}^2$ ) по причине отсутствия запаса напорной характеристики насосов. Согласно п.8.16 СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" необходимо наличие резервного сетевого насоса.

Включение дополнительно сетевого насоса Д-630-90 (летний сетевой насос) в работу не рассматривается, т.к. напорная характеристика насоса не соответствует требуемому показателю гидравлического режима теплосети ( $9,9 \text{ кгс/см}^2$ ) в период низких температур наружного воздуха.

В связи, с чем необходима замена летнего сетевого насоса Д-630-90 на насос Д-1250-125 с эл. двигателем мощностью 500кВт, напряжением 0,4 кВ. Насосный парк РК «Горки», с учетом выполнения мероприятий, позволит обеспечить необходимый расход сетевой воды, вновь присоединенным заявителям резервирование насосов и гидравлические режимы работы теплосети.

Общая стоимость работ по замене насоса составит 2 573 212,78 руб. Так как производительность насоса рассчитана исходя из общей подключаемой нагрузки 2-х заявителей, стоимость работ по замене насоса распределена пропорциональной заявленной мощности каждого заявителя.

Расходы на данное мероприятие исходя из нагрузки ООО «ТСИ» 13,580 Гкал/час составят 1 068 860 руб.

Госкомитетом проанализирована локальная смета, а также стоимость применяемых материалов и оборудования. Смета составлена корректно. Представлены спецификация оборудования по объекту-аналогу, прайс-листы, товарные накладные. Стоимость применяемых материалов на строительство тепловых сетей Госкомитетом принята по предложению ОАО «Генерирующая компания», так как цены на материалы соответствуют средней рыночной цене по коммерческим предложениям Республики Татарстан и г.Казани.

Госкомитетом стоимость замены насосного агрегата принята по предложению организации и составит 1 068 860 руб. (без учёта НДС).

Таким образом, расходы на осуществление технологического присоединения в ценах 2016 года составят 36 755 088 руб.

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям:

			руб. (без учета НДС)
№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети	Предложение Госкомитета в ценах 2016 года
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	849 565	849 565

2.	Расходы на строительство тепловых сетей	24 455 490	24 219 149
3.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (перекладка перемычки)	2 104 390	2 065 184
4.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (на территории котельной РК «Горки»)	1 371 226	1 371 226
5.	Замена насосного агрегата	1 068 860	1 068 860
6.	Налог на прибыль	7 249 990	7 181 105
	Итого	37 099 517	36 755 088

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «ТСИ» - жилой комплекс по ул.Родиной, 26 к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети с величиной подключаемой тепловой нагрузкой 13,58 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 36 755 088 руб. (без учета НДС).

2. ОАО «Генерирующая компания» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «ТСИ» - Жилой комплекс по ул.Родиной, 26 в индивидуальном порядке».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - Жилой комплекс по ул.Родиной, 26 с подключаемой тепловой нагрузкой 13,580 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 36 755 088 рублей (без учета НДС).

4.2. ОАО «Генерирующая компания» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

5. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для открытого

акционерного общества «Генерирующая компания».

### Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

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

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

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

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

На основании заявления организации ОАО «Генерирующая компания» об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для филиала ОАО «Генерирующая компания» - санатория-профилактория «Балкыш» (далее – с/п «Балкыш») на 2016 год приказом Госкомитета от 01.09.2016 № 218 «Об открытии дел об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Генерирующая компания» на 2016 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/216, о чем организация своевременно уведомлена. Приказом Госкомитета от 22.09.2016 №238 «О продлении срока рассмотрения дела об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Генерирующая компания» срок рассмотрения указанного тарифного дела продлен на 30 календарных дней.

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

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

### Метод установления тарифов

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

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

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2016 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Ранее с/п «Балкыш» не оказывал услугу по водоотведению и не осуществлял регулируемый вид деятельности. Тариф на транспортировку сточных вод устанавливается впервые.

Учитывая изложенное, при установлении тарифа на транспортировку сточных вод для организации с/п «Балкыш» на 2016 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

### Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

С/п «Балкыш» оказывает услуги по транспортировке сточных вод гостиничному комплексу «Регина» города Казани путем их перекачки напорным резервуаром канализационного трубопровода диаметров – 250 мм, протяженностью 2,5км и КНС №2, расположенной в п. Кояшлы, до канализационных сетей (напорного коллектора) ООО «Птицеводческий комплекс «Ак барс». Между ООО «Птицеводческий комплекс «Ак барс» и Филиалом ОАО «Генерирующая компания» санаторий-профилакторий «Балкыш» заключен договор №28/01/13-1 от 01.01.2013 на оказание услуг по приему и транспортировке сточных вод.

Самотечные сети хозяйственно-бытовых стоков и напорная канализационная система являются собственностью филиала ОАО «Генерирующая компания» Санатория – профилактория «Балкыш».

Водоотведение не является основным видом деятельности организации.

## Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

### Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

Показатели	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	Отклонение от прогноза организации, (%)
Пропущено сточных вод, всего:	51,643	51,643	100,0%
Хозяйственные нужды	29,683	29,683	100,0%
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч.:	21,960	21,960	100,0%
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	0	0	
По группе потребителей «Население»	0	0	
По группе потребителей «Прочие»	21,960	21,960	100,0%
	100,0%	100,0%	

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

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

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

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

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

### Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2016 год (прогноз организации)	650,92
2016 год (принято ГКРТТ)	529,78

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

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа, руб./куб.м
650,92	12,60

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2016 год приняты в сумме 235,36 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) приняты в размере 78,88 тыс.руб. при объеме электрической энергии – 16,83 тыс.кВт.ч (предложение организации).

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

– НН – 4,69 руб./кВт.ч.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 149,50 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 114,38 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет 45,45 тыс.руб.

– отчисления на социальные нужды (30,7%) – 35,12 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята по предложению организации в количестве 0,6 чел. Расходы на заработную плату приняты в соответствии со штатным расписанием организации.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортировка стоков			
Слесарь-сантехник 6 разряда	0,10	15,73	18,88
Оператор котельной 4 разряда	0,40	12,49	59,95
Очистка стоков			
Начальник хозяйственного отдела	0,10	29,63	35,56
Итого	0,60	15,88	114,38

3. Прочие производственные расходы\* приняты в сумме 6,98 тыс.руб. на проведение анализов сточных вод в соответствии с договором с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан».

II. Расходы на ремонт в сумме 110,81 тыс.руб., заявленные организацией на приобретение насоса, Госкомитетом не приняты. Приобретение основных средств рекомендовано осуществить за счет средств амортизационных отчислений.

III. Расходы на амортизацию основных средств приняты в сумме 289,09 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование	Балансовая стоимость	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1.	Наружная канализация	502,40	341,86	25,02
2.	Канализационный коллектор	6623,70	4929,23	264,07

**IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2016 год приняты в сумме 5,34 тыс.руб. на оплату налога на имущество.**

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы транспортировки сточных вод на 2016 год составит 529,78 тыс.руб.

**Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку сточных вод  
с/п «Балкыш» на 2016 год**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		отклонение от плана предприятия , %
			2016 год	4 мес (справочно)	2016 год	4 мес (справочно)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да	да	да	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>						
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	51,64	17,21	51,64	17,21	100,00%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	29,68	9,89	29,68	9,89	100,00%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3					
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	21,96	7,32	21,96	7,32	100,00%
2.3.1	Население	Тыс. м3					
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3					
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	21,96	7,32	21,96	7,32	100,00%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,01	0,01	0,01	0,01	100,00%
	<b>II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ</b>	тыс. руб.	650,92	216,97	529,78	176,59	81,39%
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	606,47	202,16	483,31	161,10	79,69%
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	601,13	200,38	477,97	159,32	79,51%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	78,88	26,29	78,88	26,29	100,00%
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	115,38	38,46	78,83	26,28	68,32%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.			24,20	8,07	
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	289,09	96,36	289,09	96,36	100,00%
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	110,81	36,94			
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	6,98	2,33	6,98	2,33	100,00%
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	5,34	1,78	5,34	1,78	100,00%
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	44,45	14,82	46,47	15,49	104,55%
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	44,45	14,82	46,47	15,49	104,55%
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	44,45	14,82	35,56	11,85	79,99%
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.			10,92	3,64	
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс. руб.					
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	650,92	216,97	529,78	176,59	81,39%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		отклонение от плана предприятия , %
			2016 год	4 мес (справочно)	2016 год	4 мес (справочно)	
1	2	3	4	5	6	7	8
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	645,58	215,19	524,44	174,81	81,24%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.					
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	78,88	26,29	78,88	26,29	100,00%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	159,83	53,28	114,38	38,13	71,57%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.			35,12	11,71	
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	289,09	96,36	289,09	96,36	100,00%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.					
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	110,81	36,94			
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	6,98	2,33	6,98	2,33	100,00%
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	5,34	1,78	5,34	1,78	100,00%
8	Валовая прибыль	тыс. руб.					
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.					
11	Товарная продукция	тыс. руб.	650,92	216,97	529,78	176,59	81,39%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.					
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	650,92	216,97	529,78	176,59	81,39%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.					
12.1	Амортизация	тыс. руб.					
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.					
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	12,60	12,60	10,26	10,26	81,39%

**Смета расходов для расчета тарифа на транспортировку сточных вод  
на 2016 год**

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		план предприятия	расчет Госкомитета	отклонение от плана предприятия, %
1	2	11	12	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	
1	Производственные расходы	245,68	235,35	95,80%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	78,88	78,88	100,00%
1.2.1	Электроэнергия	78,88	78,88	100,00%
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем			
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	159,83	149,50	
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	159,83	114,38	71,57%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы		35,12	
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.6	Общехозяйственные расходы	6,98	6,98	100,00%
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:			
2	Ремонтные расходы			
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем			
3	Административные расходы			
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций			
5	Амортизация	289,09	289,09	100,00%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	289,09	289,09	100,00%
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату			
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	5,34	5,34	100,00%
7.3	Налог на имущество организаций	5,34	5,34	100,00%
8	Нормативная прибыль			
9	Убыток			
10	Итого НВВ	650,92	529,78	81,39%

### Заключение

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

Название организации	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м
	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2016
Филиал ОАО «Генерирующая компания» - санаторий-профилакторий «Балкыш» (организация применяет общую систему налогообложения)	10,26

Указанные тарифы согласованы руководителем ОАО «Генерирующая компания».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Генерирующая компания».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

### Решили:

5.1. Установить тариф на транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Генерирующая компания» для филиала открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш» согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

Протокол вела



О.А. Шарафутдинова

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.10.2016 № 26-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК» энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Солтекс», с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2016 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4 846,23
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	2 133,53
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	4 745,90
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	162 400,00
8.	Итого плата за технологическое присоединение	174 125,66

Приложение 2  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.10.2016 № 26-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК» энергопринимающих устройств индивидуального предпринимателя Ерашова Александра Сергеевича, с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2016 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4 846,23
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	2 133,53
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	4 745,90
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	365 400,00
8.	Итого плата за технологическое присоединение	377 125,66

Приложение 3  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.10.2016 № 265-пр

Тариф на транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Генерирующая компания»  
для филиала открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш»

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		Со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2016 года
	Муниципальное образование «город Казань»	
1	Открытое акционерное общество «Генерирующая компания»	
1.2	Филиал открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санаторий – профилакторий «Балкыш» (тарифы указаны без учета НДС)	10,26