



24.11.2023

г. Казань

№ 50-ПР

УТВЕРЖДЕН
врио председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
Л.В. Хабибуллиной

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

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

члены Правления:

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

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

Гайфуллин Р.Э., начальник отдела мониторинга организаций коммунальной сферы;

Царева Н.В., начальник юридического отдела;

присутствующие в режиме видеоконференцсвязи:

Халиков Т.Р., председатель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Раисе Республики Татарстан;

Абдрахманов А.И., начальник отдела воздушного и водного транспорта Министерство транспорта и дорожного хозяйства Республики Татарстан;

Набиуллин А.С., коммерческий директор ООО «Производственное объединение нерудных материалов «Набережные Челны»;

Хамматуллина А.В., ведущий экономист ООО «Производственное объединение нерудных материалов «Набережные Челны»;

Шакиров Р.Р., директор ООО «Аэропорт Бугульма»;

Санкова Т.А., главный бухгалтер ООО «Аэропорт Бугульма»;
Князькин С.В., экономист ООО «Аэропорт Бугульма»;
Гумеров Р.К., заместитель министра Министерства лесного хозяйства РТ;
представитель АО «Елабужское предприятие тепловых сетей»;
представитель АО «Казэнерго»;
Кирияшин К.М., директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»;
Туганов С.В., заместитель директора ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»;
Хуснуллин Р.И., директор ООО «СК-16»;
Багавеев Н.Н., заместитель директора ООО «СК-16»;
Хайруллин Р.Я., экономист ООО «СК-16»;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Миннебаев Г.Ф., начальник отдела регулирования и контроля тарифов
непромышленной сферы;

Загретдинова А.Р., заместитель начальника отдела регулирования и контроля
тарифов непромышленной сферы;

Шакирзянова А.И., ведущий специалист отдела регулирования и контроля
тарифов непромышленной сферы;

Ермолаева С.Ю., ведущий консультант отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию;

Казачкина Н.А., начальник отдела регулирования и контроля платы за
технологическое присоединение;

Солдатов Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений;

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров речным транспортом для ООО «Производственное объединение нерудных материалов «Набережные Челны».

Выступающий – Шакирзянова Альбина Ильгизаровна

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных максимальных тарифов (сборов) на услуги в аэропорту, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Бугульма».

Выступающий – Шакирзянова Альбина Ильгизаровна

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на топливо твердое (дрова), реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Татарстан».

Выступающий – Загретдинова Альфия Рифкатовна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

6. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2023 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э, и признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2022 № 315-14/э-2022».

Выступающий – Ермолаева Светлана Юрьевна

7. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2024 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э».

Выступающий – Ермолаева Светлана Юрьевна

8. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2024 год».

Выступающий – Ермолаева Светлана Юрьевна

9. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (АО «Татнефтепром - Зюзеевнефть»)».

Выступающий – Ермолаева Светлана Юрьевна

10. Разное.

Член Правления – Сапожников Дмитрий Аркадьевич внес предложение вынести на рассмотрение дополнительно 2 вопроса в сфере технологического присоединения к сетям газоснабжения и электрическим сетям.

10.1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение объекта «Ответвление газопровода до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:210202:99 по адресу: РТ, г.Казань, ул.Тэцевская, д.14» к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

10.2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменения в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.11.2022 № 652-216/тп-2022 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2023 год».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

1. Слушали:

Шакирзянова А.И. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров речным транспортом на водоизмещающем судне в местном сообщении Набережные Челны – Соколки, осуществляемые Обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение нерудных материалов «Набережные Челны» на 2024 год» (экспертное заключение 1). Тариф согласован регулируемой организацией и Министерством транспорта и дорожного хозяйства РТ.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров речным транспортом на водоизмещающем судне в местном сообщении Набережные Челны – Соколки, осуществляемые Обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение нерудных материалов «Набережные Челны» на 2024 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров речным транспортом на водоизмещающем судне в местном сообщении Набережные Челны – Соколки, осуществляемые Обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение нерудных материалов «Набережные Челны», согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Шакирзянова А.И. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных максимальных тарифов и сборов на услуги в аэропорту, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Бугульма» (экспертное заключение 2). Тариф согласован регулируемой организацией и Министерством транспорта и дорожного хозяйства РТ.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных тарифов и сборов на услуги в аэропорту, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Бугульма»».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить предельные максимальные тарифы и сборы на услуги в аэропорту, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт «Бугульма», согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Загреддинова А.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных максимальных цен на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Татарстан на 2024 год».

Проектом подготовлен расчет предельных максимальных цен на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Татарстан на 2024 год.

В соответствии с методическими указаниями по расчету и установлению предельных максимальных цен (тарифов) на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемые гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Татарстан, утвержденными приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.09.2022 № Пр-619/2022, при установлении (пересмотре) цен на топливо органом регулирования может применяться метод индексации.

Учитывая отсутствие заявлений на установление предельных максимальных цен от регулируемых организаций, расчет произведен с применением индексации

раннее установленных цен на топливо с учетом индекса – дефлятора потребительских цен.

Уровень цен согласован Министерством лесного хозяйства РТ.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных цен на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Татарстан на 2024 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить предельные максимальные цены на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Татарстан, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год» (экспертное заключение 3).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год» (экспертное заключение 4). Плата организацией согласована.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Ермолаева С.Ю. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2023 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э, и признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2022 № 315-14/э-2022» (экспертное заключение 5). Тарифы организацией согласованы.

Выступили:

Халиков Т.Р. отметил, что постановление для ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на 2023 год принимается во исполнение решения Четвертого апелляционного суда и решением Верховного суда Республики Татарстан. Данными постановлениями признано недействующим постановление Госкомитета от 11.11.2022 № 315-14/э-2022, а не пересмотр тарифа. Госкомитет согласно экспертному заключению корректирует статьи затрат, ссылаясь на решение суда. Однако такой подход неверен. Необходимо отменить действие постановления, провести проверку подтверждающих документов, осуществить новый расчет и принять тарифное решение. Постановления также должны быть отдельными.

Хабибуллина Л.В. предложила скорректировать экспертное заключение в части некорректных формулировок, юридическому отделу проработать форму постановления.

Члены Правления решили принять расчет Госкомитета с учетом предложений Хабибуллиной Л.В.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2023 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э, и признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2022 № 315-14/э-2022».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 443-15/э-2020, от 08.12.2021 № 459-22/э-2021, от 16.12.2021 № 635-27/э-2021, от 11.11.2022 № 315-14/э-2022) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Ермолаева С.Ю. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2024 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э» (экспертное заключение 6). Тарифы организацией согласованы.

Выступили:

Халиков Т.Р. отметил, что согласно экспертному заключению Госкомитетом не приняты затраты на 2024 год по договорам аренды с ООО «Экотехсервис» и ООО «ФСК Бриз», ООО «ТрансСетевая компания», ООО «ТСК «Регионпром». При этом условные единицы по этим объектам учитываются при расчете тарифа.

Сапожников Д.А. пояснил, что факт владения объектами организация подтвердила, но первичная документация арендодателями по данным объектам ЭСХ (амортизационная ведомость, ОС) не была предоставлена. Таким образом, в тарифе условные единицы учитываются, а так как подтвердить размер арендной платы не представляется возможным, она не учитывалась в тарифе.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2024 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 443-15/э-2020, от 08.12.2021 № 459-22/э-2021, от 16.12.2021 № 635-27/э-2021, от 24.11.2023 № 391-13/э-2023) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Ермолаева С.Ю. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2024 год» (экспертное заключение 7). Тарифы организацией согласованы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для

взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2024 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

8.2. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «СК-16» (без учета оплаты потерь) на 2024 год согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Ермолаева С.Ю. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пунктами 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184, приказом Госкомитета от 28.08.2020 № 315/2020 «Об утверждении Порядка принятия решения о закрытии дел об установлении (цен) тарифов», в связи с прекращением с 1 января 2024 года АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» осуществления регулируемого вида деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии рассматриваемым проектом постановления предлагается признать утратившими силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-15/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания на 2022-2024 годы» и изменения к нему.

Выступили:

Халиков Т.Р. отметил необходимость направления уведомления в АО «Сетевая компания» о прекращении с 1 января 2024 года АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» осуществления регулируемого вида деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Признать утратившими силу следующие постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

от 11.12.2019 № 3-15/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы»;

от 18.11.2020 № 230-4/э-2020 «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-15/э»;

от 10.11.2021 № 231-9/э-2021 «О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-15/э»;

от 28.10.2022 № 268-5/э-2022 «О корректировке на 2023 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-15/э».

10.1. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменения в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.11.2022 № 652-216/тп-2022 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2023 год»» (экспертное заключение 8).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменения в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.11.2022 № 652-216/тп-2022 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за

технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2023 год»».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.11.2022 № 652-216/тп-2022 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2023 год» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.12.2022 № 768-292/тп-2022, от 29.03.2023 № 30-24/тп-2023, от 16.08.2023 № 111-89/тп-2023) изменение, изложив в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

10.2. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение объекта «Ответвление газопровода до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:210202:99 по адресу: РТ, г.Казань, ул.Тэцевская, д.14» к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»» (экспертное заключение 9).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение объекта «Ответвление газопровода до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:210202:99 по адресу: РТ, г.Казань, ул.Тэцевская, д.14» к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.2.1. Установить плату за технологическое присоединение объекта «Ответвление газопровода до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:210202:99 по адресу: РТ, г.Казань, ул.Тэцевская, д.14» к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» с величиной подключаемой нагрузки 4 150 куб.метров/час по индивидуальному проекту в размере 9 245,90 тыс.руб. (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

Протокол оформила

Солдатова Л.В.

Приложение 1 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров речным транспортом на водоизмещающем судне в местном сообщении Набережные Челны – Соколки, осуществляемые Обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение нерудных материалов «Набережные Челны»

(руб. без НДС)

До пунктов	Расстояние, км.	Набережные Челны	Вишневка	Елабуга	Нижнекамск	Сентяк	Котловка	Свиногорье	Грахань	Соколки
От пунктов		Полный/ детский	Полный/ детский	Полный/ детский	Полный/ детский	Полный/ детский	Полный/ детский	Полный/ детский	Полный/ детский	Полный/ детский
		0	20	22	37	45	54	70	78	82
Набережные Челны	0		70/35	76/38	127/63,50	140/70	154/77	182/91	182/91	195/97,50
Вишневка	20	70/35		15/7,50	64/32	86/43	119/59,50	146/73	146/73	154/77
Елабуга	22	76/38	15/7,50		64/32	76/38	105/52,50	140/70	140/70	154/77
Нижнекамск	37	127/63,50	64/32	64/32		55/27,50	64/32	91/45,50	91/45,50	105/52,50
Сентяк	45	140/70	86/43	76/38	55/27,50		55/27,50	64/32	64/32	76/38
Котловка	54	154/77	119/59,50	105/52,50	64/32	55/27,50		64/32	64/32	76/38
Свиногорье	70	182/91	146/73	140/70	91/45,50	64/32	64/32		42/21	64/32
Грахань	78	182/91	146/73	140/70	91/45,50	64/32	64/32	42/21		55/27,50
Соколки	82	195/97,50	154/77	154/77	105/52,50	76/38	76/38	64/32	55/27,50	

Приложение 2 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Предельные максимальные тарифы и сборы на услуги
в аэропорту, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью
«Аэропорт «Бугульма»

№ п/п	Наименование сбора и тарифа	Ед. изм.	Размер сбора, тариф
1.	Сбор за взлет-посадку	руб./т мвм	929,0
2.	Сбор за обеспечение авиационной безопасности	руб./т мвм	492,0
3.	Сбор за предоставление аэровокзального комплекса на внутренних линиях	руб./пасс.	145,0
4.	Тариф за обслуживание пассажиров на внутренних воздушных линиях	руб./пасс.	373,0
5.	Тариф за обеспечение заправки воздушных судов авиационным топливом	руб./т	2 196,0
6.	Тариф за хранение авиационного топлива	руб./т	1 710,0

Приложение 3 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Предельные максимальные цены на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным кооперативам или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Татарстан

Наименование топлива	Единица измерения	Условия реализации	Цена с НДС (руб.)
Топливо твердое	плотный куб.м	франко-лесосека	414
	плотный куб.м	франко-склад с учетом доставки на 10 км, в том числе:	688
	плотный куб.м	франко-склад	586
	плотный куб.м	доставка на 10 км	102

Примечания:

1. Предельные максимальные цены на топливо установлены в рублях за 1 плотный кубический метр. Если регулируемая организация ведет учет в складочных мерах, то установленные настоящим постановлением цены могут переводиться ею с применением переводных коэффициентов, утвержденных постановлением Министерства труда Российской Федерации от 19 сентября 1995 г. № 53 «Об утверждении межотраслевых норм выработки и времени на работы, выполняемые при проведении санитарных рубок и рубок ухода за лесом».

2. В соответствии с пунктом 148 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 354, погрузка твердого топлива на транспорт производится без взимания дополнительной платы с потребителя. Разгрузка доставленного потребителю твердого топлива производится за дополнительную плату.

Приложение 4 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	4,767
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	3 177,073
2.2.2.2	251 - 400 мм	1 964,442
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 5 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе
теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» в расчете на единицу
мощности подключаемой тепловой нагрузки

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	50,901
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	4 755,544
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	5 102,956
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 6 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью
«ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» - акционерное общество «Сетевая компания»	2020	253 741,29	119,70	0,57789	253 741,29	119,70	0,57789
		2021	172 079,53	132,24	0,44297	172 079,53	132,24	0,44297
		2022	131 870,60	168,02	0,40651	131 870,60	168,02	0,40651
		2023	184 743,99	187,11	0,52017	184 743,99	187,11	0,52017
		2024	265 543,96	130,80	0,61784	318 564,13	134,72	0,62176

Приложение 7 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью
«ТранзитЭнергоМонтаж» (без учета оплаты потерь)
на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2020	44 059,64
		2021	29 879,89
		2022	23 592,94
		2023	38 681,70
		2024	46 833,59

Приложение 8 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью
«ТранзитЭнергоМонтаж» и акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» - акционерное общество «Сетевая компания»	2020	253 741,29	119,70	0,57789	253 741,29	119,70	0,57789
		2021	172 079,53	132,24	0,44297	172 079,53	132,24	0,44297
		2022	131 870,60	168,02	0,40651	131 870,60	168,02	0,40651
		2023	184 743,99	187,11	0,52017	184 743,99	187,11	0,52017
		2024	286 870,60	181,68	0,69004	286 870,60	181,68	0,69004

Приложение 9 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью
«ТранзитЭнергоМонтаж» (без учета оплаты потерь)
на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2020	44 059,64
		2021	29 879,89
		2022	23 592,94
		2023	38 681,70
		2024	62 787,37

Приложение 10 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16»
и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Общество с ограниченной ответственностью «СК- 16» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2024	457 800,65	214,61	1,39744	457 800,65	214,61	1,39744

Приложение 11 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «СК-16»
(без учета оплаты потерь)
на 2024 год

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СК-16»	2024	16 425,89

Приложение 12 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

без учета НДС					
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	28 524 ^{<1>}	43 349 ^{<2>}
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	25 301	25 301
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	3 223	-
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	18 048

2.1.1.4.1.1	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 930 702
2.1.1.4.2.1	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 686 210
2.2.2.3.2.1.1	$C_{2.2.2.3.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 012 249
2.2.2.3.2.2.1	$C_{2.2.2.3.2.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	14 821 457
2.2.2.3.3.2.2	$C_{2.2.2.3.3.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	28 684 068
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 554 323
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 608 718
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 876 286
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 332 896
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 104 958
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 385 374
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 438 550
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 849 158
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 226 622

3.1.1.1.1.3	$C_{3.1.1.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 147 958
3.1.1.1.2.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 154 880
3.1.1.1.2.3	$C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 321 178
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 509 321
3.1.1.1.3.2	$C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 769 540
3.1.1.1.3.3	$C_{3.1.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	13 527 962
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 340 053
	$C_{3.1.1.1.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			40 038 741
3.1.1.1.4.2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 938 161
3.1.1.1.4.3	$C_{3.1.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 447 140
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 883 157
3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 766 315

3.1.2.1.1.3	$C_{3.1.2.1.1.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 966 936
3.1.2.1.1.4	$C_{3.1.2.1.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 622 582
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 482 827
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 965 652
3.1.2.1.2.3	$C_{3.1.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 548 597
3.1.2.1.2.4	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 731 462
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 714 620
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 187 630
3.1.2.1.3.3	$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 143 860
3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 546 621
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 258 543
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 728 488

3.1.2.1.4.3	$C_{3.1.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9 775 630
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	13 034 172
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 779 021
3.1.2.2.1.2	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 886 552
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 901 509
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 803 019
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 502 685
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 159 023
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 450 246
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 614 755
3.4.2.1.4.1	$C_{3.4.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	рублей/км	4 024 260

3.6.1.1.1.1	$C_{3.6.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 346 564
3.6.1.1.2.1	$C_{3.6.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 934 403
3.6.1.1.3.1	$C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 932 676
3.6.1.1.4.1	$C_{3.6.1.1.4.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 386 530
	$C_{3.6.1.1.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			84 186 809
3.6.1.1.4.2	$C_{3.6.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 175 203
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 223 979
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 452 749
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 698 817
3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	23 813 641

3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 434 803
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25 794 642
3.6.2.1.4.3	$C_{3.6.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	37 217 100
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 546 616
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 712 773
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 094 222
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 515 205
4.1.4	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 165 794
4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	91 890

4.4.2.1	$C_{4.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	89 285
4.4.3.1	$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	99 897
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	139 848
	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 907 260
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	31 167
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	33 101
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 948
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 257
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 593
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 730
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			

5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 769
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26 082
	$C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 489
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 425
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.6.3	$C_{5.1.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 272
	$C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 152
	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 140
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	47 504
	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 608
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			

5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 362
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 688
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 362
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 688
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 841
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 655
	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.10.4	$C_{5.2.10.4}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	8 038
	$C_{5.2.10.4}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
6.2.8.1	$C_{6.2.8.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	25 538
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	9 186
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	32 241
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей за	41 791

	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	трехфазные прямого включения	точку учета	575 143
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	168 325
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			330 272
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	767 212
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			2 044 688 ^{<3>}
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			7 273 427 ^{<3>}

Примечание.

¹ – Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

² – Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 2 настоящего примечания;

³ - Для случаев организации коммерческого учета электрической энергии в месте отпайки воздушной линий 35 кВ - 110 кВ и выше.

Приложение 13 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2023 №50-пр

Плата за технологическое присоединение объекта «Ответвление газопровода до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:210202:99 по адресу: РТ, г.Казань, ул.Тэцевская, д.14» к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

(без учета НДС)

п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	214,23
2	Расходы на выполнение технических условий	7 169,70
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	6,270
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	9,720
5	Налог на прибыль	1 845,98
6	Всего расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя	9 245,90