



16.08.2023

г. Казань

№ 31-ПР

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

**П Р О Т О К О Л**  
заседания Правления  
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

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

члены Правления:

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

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

Царева Н.В., начальник юридического отдела (письменное мнение);

Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (представлено письменное мнение письмом от 17.08.2023 № АР-05/8513);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Гареев О.Р., начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

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

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

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

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.07.2023 № 99-81/тп-2023 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

*Выступающий – Казачкина Наталья Александровна*

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 стандартизованных 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*

3. 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 «Татнефть – Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2023 год и признании утратившим силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

*Выступающий – Гареев Олег Рависович*

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020 - 2024 годы».

*Выступающий – Гареев Олег Рависович*

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожное Управление».

*Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович*

*Член Правления – Хабибуллина Лариса Васильевна внесла предложение вынести на заседание Правления дополнительно вопрос б. «О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифа на предоставление услуги «Оказание помощи в трудоустройстве».*

1. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменения в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.07.2023 № 99-81/тп-2023 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки»» (экспертное заключение 1). Тариф организацией согласован.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменения в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.07.2023 № 99-81/тп-2023 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.07.2023 № 99-81/тп-2023 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки» следующее изменение:

пункт 2.2.2.1 изложить в следующей редакции:

«2.2.2.1	до 250 мм	6 201,536».
----------	-----------	-------------

2. 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 стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2023 год» (экспертное заключение 2.1. – 2.3.). Тариф организацией согласован.

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 стандартизованных 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:

2.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.11.2022 № 652-216/тп-2022 «Об установлении стандартизованных 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) изменение, изложив в новой редакции, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Гареев О.Р. доложил 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 «Татнефть – Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2023 год и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» (экспертное заключение 3). Тариф организацией согласован.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть – Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2023 год и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть – Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2023 год с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3.2. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «Татнефть – Энергосбыт» (без учета оплаты потерь) на 2023 год согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Гареев О.Р. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020 - 2024 годы».

В связи с принятием постановления «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть – Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2023 год и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» вносятся изменения в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020 - 2024 годы».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020 - 2024 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020 - 2024 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.12.2019 № 3-27/э, от 17.12.2020 № 565-26/э-2020, от 09.02.2022 № 8-1/э-2022, от 18.11.2022 № 659-27/э-2022, от 25.11.2022 № 664-29/э-2022) следующие изменения:

в таблице 1:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2020	698 353,48	-	65,199
		2021	608 725,14	-	65,900
		2022	601 807,49	-	77,950»

дополнить пунктом 19 следующего содержания:

«19.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»	2023	562 530,19	-	26,069»

5. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожное Управление» (экспертное заключение 4). Тариф организацией согласован.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельного максимального тарифа на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожное Управление».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить предельный максимальный тариф на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожное Управление», согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

6. «Разное».Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифа на предоставление услуги «Оказание помощи в трудоустройстве».

Проектом постановления предлагается установить тариф на предоставление услуги «Оказание помощи в трудоустройстве» на основании предложения об установлении тарифа Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан в соответствии с постановлениями Кабинета Министров Республики Татарстан от 19.06.2023 № 727 «О реализации pilotного проекта «Организация содействия в трудоустройстве и сопровождении лиц с расстройствами аутистического спектра и другими ментальными нарушениями в период трудоустройства» в 2023 – 2026 годах», от 07.08.2023 № 948 «О порядке расчета нормативных затрат на предоставление услуги «Оказание помощи в трудоустройстве» и подушевого норматива финансирования на предоставление услуги оказание помощи в трудоустройстве и утверждении нормативных затрат на предоставление услуги «Оказание помощи в трудоустройстве» и подушевого норматива финансирования на предоставление услуги «Оказание помощи в трудоустройстве на 2023 год».

Выступили:

Хабибуллина Л.В. отметила необходимость получения письменного согласования Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан и Министерства финансов Республики Татарстан до направления на регистрацию постановления.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на предоставление услуги «Оказание помощи в трудоустройстве».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1.1. Установить тариф на предоставление услуги «Оказание помощи в трудоустройстве» согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

Протокол оформила

Солдатова Л.В.

Приложение 1 к протоколу заседания  
Правления Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 16.08.2023 № 31-пр

**Стандартизованные 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 <sub>1</sub>	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 <sup>&lt;1&gt;</sup>	43 349 <sup>&lt;2&gt;</sup>
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартная 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 <sub>1.2.1</sub>	стандартная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, 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 Заявителями, 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 стальеалюминиевым 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 стальеалюминиевым 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 стальеалюминиевым 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	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные 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	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные 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	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные 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	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные 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	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные 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	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные 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	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	12 362

	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные 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	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 841
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.10.4	$C_{5.2.10.4}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные 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) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	41 791
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			575 143
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусевенного 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 <sup>&lt;3&gt;</sup>
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			7 273 427 <sup>&lt;3&gt;</sup>

**Примечание.**

- <sup>1</sup> – 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;
- <sup>2</sup> – Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 2 настоящего примечания;
- <sup>3</sup> - Для случаев организации коммерческого учета электрической энергии в месте отпайки воздушной линий 35 кВ - 110 кВ и выше.

Приложение 2 к протоколу заседания  
Правления Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 16.08.2023 № 31-пр

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью  
«Татнефть – Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан  
с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря			Одноставочный тариф	
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный 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./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть – Энергосбыт» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2023	52 211,44	25,99	0,20010	52 211,44	25,99	0,20010		

Приложение 3 к протоколу заседания  
Правления Государственного  
комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 16.08.2023 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью  
«Татнефть – Энергосбыт» (без учета оплаты потерь) на 2023 год

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	HBB сетевой организации (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть – Энергосбыт»	2023	562 530,19

Приложение 4 к протоколу заседания  
Правления Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 16.08.2023 № 31-пр

**Предельный максимальный тариф на транспортные услуги,  
оказываемые на подъездных железнодорожных путях Обществом с ограниченной  
ответственностью «Железнодорожное Управление»**

**Раздел I. Предельный максимальный тариф**

№.п.п.	Вид услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф, в рублях (без учета НДС)
1.	Перевозка груза на расстояние 1 км	1 тонна	28,06

**Раздел II. Прочие условия**

1. Тариф на работы и услуги, выполняемые предприятием промышленного железнодорожного транспорта, но не предусмотренные разделом I «Предельный максимальный тариф», устанавливаются соглашением сторон в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию тарифов и сборов на работы и услуги, выполняемые промышленным железнодорожным транспортом, утвержденными распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 20 декабря 2001 г. № АН-104-р.

2. Плата за перевозку груза и погрузочно - разгрузочные работы взимается с заказчика за фактический вес перевезенного груза.

Приложение 5 к протоколу заседания  
Правления Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 16.08.2023 № 31-пр

Тариф на предоставление услуги  
«Оказание помощи в трудоустройстве»

№	Вид услуги	Единица измерения	Тариф
1.	Оказание помощи в трудоустройстве	руб./услуга	40 272,64