

**УТВЕРЖДАЮ:**

Руководитель департамента  
по тарифам Новосибирской области  
Г.Р. Асмодьяров  
«30» декабря 2019 года

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**30.12.2019**

**№ 71**

**Председательствующий:**

**Асмодьяров Г.Р.**

**Секретарь правления:**

**Сухорукова Н.С.**

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Легостаева Е.О.

Третьякова А.И.

специалисты аппарата департамента:

Арбузова О.Б.

Меленчук А.А.

Приглашенные (регистрационный лист  
присутствующих прилагается к протоколу):

АО «РЭС»

Хренов С.А., Ожогов А.А.,  
Архипова А.В., Мамонтов Д.В.

ФГУП «УЭВ»

Хахина И.Г.

ООО «НГСК»

Сухарева Е.А.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. О корректировке на 2020 год необходимой валовой выручки  
Акционерного общества «Региональные электрические сети», установленной  
на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики  
департамента по тарифам Новосибирской области Арбузовой О.Б.

**2. О корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги  
по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области,**

**поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Арбузовой О.Б.

**3. О корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Арбузовой О.Б.

**4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2020 год**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

---

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

**1. О корректировке на 2020 год необходимой валовой выручки Акционерного общества «Региональные электрические сети», установленной на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Арбузовой О.Б.

**Слушали Арбузову О.Б.**

Арбузова О.Б. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2020 год необходимой валовой выручки Акционерного общества «Региональные электрические сети», установленной на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов; предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 481-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки Акционерного общества «Региональные электрические сети», в отношении которого применяется метод индексации необходимой валовой выручки, на 2016-2020 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2016 № 561-ЭЭ, от 29.12.2017 № 707-ЭЭ, от 27.12.2018 № 788-ЭЭ) следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к приказу установленный на 2020 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу с 1 января 2020 года (*текст доклада прилагается, приложение № 1-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям АО «РЭС» Хренову С.А., Ожогову А.А., Архиповой А.В., Мамонтову Д.В. задать вопросы Арбузовой О.Б. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Хренов С.А., Ожогов А.А., Архипова А.В., Мамонтов Д.В., Арбузова О.Б. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Арбузовой О.Б.

Представитель АО «РЭС» Мамонтов Д.В. представил особое мнение (*приложение № 1.1-ЭЭ к протоколу*) по ряду вопросов, касающихся формирования необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «РЭС» на 2020 год, в том числе:

1) о несогласии изъятия денежных средств в размере 9 263 тыс. руб. по финансированию дополнительных проектов инвестиционной программы АО «РЭС» за 2018 год;

2) о включении дополнительных расходов по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 31 406 тыс. руб. в связи с произведенной корректировкой указанных расходов за 2018 год, неучтенных департаментом;

3) о включении в НВВ АО «РЭС» расходов на аренду земли в размере 9 200 тыс. руб., неучтенных департаментом;

4) о включении в НВВ АО «РЭС» расходов на аренду зданий, помещений на 2020 год в размере 49 141 тыс. руб., заявленном АО «РЭС» в составе обосновывающих материалов.

По результатам рассмотрения особого мнения Арбузова О.Б. сообщила следующее:

1) В соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере государственного регулирования тарифов департаментом осуществляется мониторинг и анализ выполнения учтенных при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии инвестиционных программ территориальных сетевых организаций. Результаты анализа и контрольных мероприятий за реализацией инвестиционных программ за предшествующие периоды регулирования учитываются при установлении (корректировке) НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Инвестиционная программа АО «РЭС» на 2016-2020 годы в рамках долгосрочного периода регулирования утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 19.05.2016 № 102.

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 09.06.2018 № 144 инвестиционная программа АО «РЭС» на 2016-2020 годы в рамках долгосрочного периода была скорректирована.

Департаментом проведен анализ по исполнению АО «РЭС» указанной инвестиционной программы за 2018 год на основании представленных отчетов АО «РЭС» об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-Э.

В результате проведенного департаментом анализа по исполнению указанной инвестиционной программы, реализуемой в 2018 году, установлено, что АО «РЭС» профинансировало за счет тарифного источника (амортизационные отчисления) в размере 9 263 тыс. руб., предусмотренного в составе НВВ АО «РЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2018 годы, инвестиционные проекты, не предусмотренные утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой АО «РЭС».

Руководствуясь пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, при осуществлении корректировки НВВ «РЭС» на 2020 год департаментом учтены выявленные факты нецелевого финансирования инвестиционной программы АО «РЭС» по итогам регулируемой деятельности за 2018 год в размере 9 263 тыс. руб. (-ΔНВВ).

2) Согласно требованиям пункта 7 Основ ценообразования регулирующий орган принимает меры, направленные на исключение из расчетов расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанных с осуществлением ими регулируемой деятельности и покрытых за счет поступлений от этой деятельности, а также экономически необоснованных доходов таких организаций, полученных в предыдущем периоде регулирования, в отличие от расходов, учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов), но фактически не понесенных в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

С целью выявления необоснованных доходов и расходов, недополученного дохода и неучтенных расходов АО «РЭС» департаментом были проанализированы бухгалтерская и статистическая отчетность, результаты производственно-хозяйственной деятельности АО «РЭС» по регулируемому виду деятельности по услугам по передаче и распределению электрической энергии за 2018 год с учетом корректировочных актов за 2018 год, отраженных в составе отчетности организации в первом полугодии 2019 года.

В результате проведенного департаментом анализа по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» департаментом учтены в составе НВВ АО «РЭС» на 2020 год дополнительные средства на покрытие выпадающих доходов, связанных с компенсацией расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС», в размере 70 253,0 тыс. руб., отраженных в составе отчетности АО «РЭС» по итогам деятельности 2018 года, признанных департаментом экономически обоснованными. При этом департаментом не учтены дополнительно заявленные письмом АО «РЭС» от 24.10.2019 № РЭС-01/11423 расходы в размере 31 405,9 тыс. руб., связанные с дополнительными расходами АО «РЭС» в 2018 году по причине включения в объемы услуг со стороны ПАО «ФСК» ЕЭС объемов полезного отпуска электроэнергии и заявленной мощности потребителей, присоединенных к

ПС «Электродная», в связи с отсутствием, по мнению ПАО «ФСК ЕЭС», правового основания для исключения данных объемов услуг и соответствующим отказом со стороны ПАО «ФСК ЕЭС» по внесению условий в договор. Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 31 405,9 тыс. руб. отражены в составе отчетности АО «РЭС» в первом полугодии 2019 года.

В связи с вступлением в силу с 19 сентября 2018 года договора о порядке использования ПАО «ФСК ЕЭС» объектов электросетевого хозяйства ПС 220 «Электродная» № 485917 от 15.05.2018 с протоколом разногласий от 19.09.2018г., потребители, присоединенные к сетям ЕНЭС, принадлежащих на праве владения ООО «ПС Электродная», оплату за услуги по передаче электрической энергии производят по тарифам, установленным ПАО «ФСК ЕЭС». В соответствии с указанным договором у ПАО «ФСК ЕЭС» возникла обязанность по заключению договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с потребителями, присоединенными к объектам ООО «ПС Электродная». В связи с выходом «из котла» потребителей, присоединенных к сетям ЕНЭС, принадлежащих на праве владения ООО «ПС Электродная», заявленные АО «РЭС» расходы в размере 31 405,9 тыс. руб., не подлежат возмещению департаментом при корректировке НВВ АО «РЭС» на 2020 год;

3) Расходы по аренде земли заявлены АО «РЭС» в размере 9 200 тыс. руб., сформированные на уровне фактических расходов за 2018 год.

Указанные договоры аренды земли заключены АО «РЭС» с администрациями муниципальных образований Новосибирской области, департаментом земельных и имущественных отношений Новосибирской области, департаментом строительства и архитектуры мэрии г. Новосибирска.

С учетом требований п. 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Порядок признания расходов в качестве экономически обоснованных и учета, их соответственно, в составе НВВ регулируемой организации, регламентирован подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество, иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду (с учетом решения ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13).

С учетом решения Арбитражного суда г. Москвы от 28.11.2019 (резолютивная часть) расходы на аренду земли признаны экономически необоснованными по следующим основаниям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департаментом не учтены в составе НВВ на 2019 год расходы по аренде земли по филиалу «Тепловые сети» в связи с тем, что органы местного самоуправления в силу положений статьи 388 Налогового кодекса РФ не являются

налогоплательщиками налога на землю, а также в связи с тем, что земельные участки не амортизируются в соответствии с пунктом 2 статьи 256 НК РФ.

Принимая во внимание вышеуказанные нормы законодательства, а также судебную позицию по данному вопросу, заявленные расходы АО «РЭС» по аренде земли на 2020 год в размере 9200 тыс. руб. не учтены департаментом в полном объеме.

4) Расходы по аренде зданий, помещений заявлены АО «РЭС» в размере 49 141 тыс. руб. Указанные расходы сформированы организацией на основании долгосрочного договора субаренды ПД-69-18-01343 от 31.08.2018, заключенного с ООО «Приоритет», исходя из рыночной стоимости аренды офисных помещений в размере 814,10 руб./месяц за 1 кв.м, средней рыночной стоимости аренды парковочного места в размере 4 808,10 руб. за место в месяц по г.Новосибирску, расчета нормы площади помещений для персонала в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими нормами, численности персонала, количества служебного персонала.

Постановлением Правительства РФ № 1892 от 27.12.2019, вступившим в силу 30.12.2019 года, внесены изменения в подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду помещений определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом указанного порядка признания расходов департаментом проведен анализ фактических значений расходов (цен) по аренде офисных помещений в г. Новосибирске в 2019 году.

В отсутствие подтверждения АО «РЭС» проведения торгов для заключения договора субаренды ПД-69-18-01343 от 31.08.2018, при расчете расходов по аренде офисного помещения по указанному договору аренды (с учетом проведения оценки анализа рыночных цен в 2019 году) департаментом применена

средняя рыночная стоимость аренды офисных помещений по г. Новосибирску в размере 814,10 руб./месяц за 1 кв.м. (по данным интернет-сайтов в 2019г.), по предложению организации, с учетом применения индекса на услуги по данным Минэкономразвития в размере 3,4%. Расходы по данному договору сформированы департаментом в размере 38 513 тыс. руб. исходя из расчета площади помещений для персонала организацией, занятого в деятельности по передаче электрической энергии, в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими нормами, при этом исключена площадь, занимаемая персоналом, занятым в деятельности по технологическому присоединению, а также исключены расходы на аренду парковочных мест согласно указанному договору субаренды в связи с признанием их экономически необоснованными, поскольку данные расходы являются избыточными (необязательными). Сокращение расходов по данному договору относительно предложения АО «РЭС» составило 10 628 тыс. руб.;

В ходе заседания членами правления принято решение расходы АО «РЭС», сформированные департаментом, оставить без изменения.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Скорректировать с 1 января 2020 года необходимую валовую выручку Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), установленную на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, в следующем размере:*

Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	2020	8 285 814,9

*2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 481-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки Акционерного общества «Региональные электрические сети», в отношении которого применяется метод индексации необходимой валовой выручки, на 2016-2020 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2016 № 561-ЭЭ, от 29.12.2017 № 707-ЭЭ, от 27.12.2018 № 788-ЭЭ) следующие изменения:*

*в таблице приложения № 2 к приказу установленный на 2020 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу с 1 января 2020 года.».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. - «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования (особое мнение прилагается к протоколу).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать с 1 января 2020 года необходимую валовую выручку Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), установленную на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, в следующем размере:*

<i>Наименование сетевой организации в Новосибирской области</i>	<i>Год</i>	<i>НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь</i>
		<i>тыс. руб.</i>
<i>Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)</i>	<i>2020</i>	<i>8 285 814,9</i>

*2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 481-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки Акционерного общества «Региональные электрические сети», в отношении которого применяется метод индексации необходимой валовой выручки, на 2016-2020 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2016 № 561-ЭЭ, от 29.12.2017 № 707-ЭЭ, от 27.12.2018 № 788-ЭЭ) следующие изменения:*

*в таблице приложения № 2 к приказу установленный на 2020 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу с 1 января 2020 года.».*

**2. О корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Арбузовой О.Б.

**Слушали Арбузову О.Б.**

Арбузова О.Б. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов; предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 482-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2016 № 562-ЭЭ, от 29.12.2017 № 709-ЭЭ, от 27.12.2018 № 790-ЭЭ) следующие изменения:

в таблице приложения к приказу столбцы 12 и 13 признать утратившими силу с 1 января 2020 года (*текст доклада прилагается, приложение № 2-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям АО «РЭС» Хренову С.А., Ожогову А.А., Архиповой А.В., Мамонтову Д.В. задать вопросы Арбузовой О.Б. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Хренов С.А., Ожогов А.А., Архипова А.В., Мамонтов Д.В., Арбузова О.Б. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов согласно докладу Арбузовой О.Б.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Скорректировать с 1 января 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленные на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, в следующем размере:*

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в многоквартирных домах; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, а также жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения в домах системы социального обслуживания граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80826	0,83571
	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в многоквартирных домах; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, а также жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения в домах системы социального обслуживания граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;1&gt;.</p>			
1.2				

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80824	0,83570
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе многоквартирного дома; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного размещения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беззастыдлими, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;I&gt;.</p>			
1.4	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,35826	0,36905
1.4.1	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p> <p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;I&gt;.</p>			
1.4.2	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,35826	0,36905
1.4.3	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;I&gt;.</p>			
1.4.3	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80826	0,83571
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;I&gt;.</p>			
1.4.3	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80826	0,83571

1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <I>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80826	0,83571

**Примечание.**

<I> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

*2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 482-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2016 № 562-ЭЭ, от 29.12.2017 № 709-ЭЭ, от 27.12.2018 № 790-ЭЭ) следующие изменения:*

*в таблице приложения к приказу столбцы 12 и 13 признать утратившими силу с 1 января 2020 года.».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. - «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «против» (особое мнение прилагается к протоколу).

Третьякова А.И. пояснила следующее: материалы по вопросу корректировки на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, были направлены в Ассоциацию «НП Совет рынка» 25 декабря 2019 года. Приказ ФАС России «О согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области на уровне ниже предельных максимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2020 год» утвержден 27.12.2019 № 1760/19. В Департамент по тарифам Новосибирской области данный документ направлен ФАС России по электронной почте 30.12.2019.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

**«1. Скорректировать с 1 января 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленные на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, в следующем размере:**

[illegible]

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80824	0,83570
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в многоквартирных домах; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных бездомными, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;I&gt;.</p>			
1.4	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>руб./кВт·ч</p> <p>0,35826</p> <p>0,36905</p>			
1.4.1	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p> <p>Садоводческие некоммерческие товарищества и оздоровительные некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;I&gt;.</p>			
1.4.2	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>руб./кВт·ч</p> <p>0,35826</p> <p>0,36905</p>			
1.4.3	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;I&gt;.</p>			
1.4.3	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>руб./кВт·ч</p> <p>0,80826</p> <p>0,83571</p>			
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;I&gt;.</p>			
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>руб./кВт·ч</p> <p>0,80826</p> <p>0,83571</p>			

1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <I>.
	<div>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</div> <div>руб./кВт·ч</div> <div>0,80826</div> <div>0,83571</div>

**Примечание.**

<I> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергий, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

**2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 482-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2016 № 562-ЭЭ, от 29.12.2017 № 709-ЭЭ, от 27.12.2018 № 790-ЭЭ) следующие изменения:**

**в таблице приложения к приказу столбцы 12 и 13 признать утратившими силу с 1 января 2020 года.».**

**3. О корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов**

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Арбузовой О.Б.

**Слушали Арбузову О.Б.**

Арбузова О.Б. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов; предложила внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 483-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 11.01.2016 № 1-ЭЭ, от 31.10.2016 № 235-ЭЭ, от 30.12.2016 № 560-ЭЭ, от 29.12.2017 № 708-ЭЭ, от 27.12.2018 № 789-ЭЭ) следующие изменения:

1) в таблице «единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»)» приложения к приказу столбцы 24-28 признать утратившими силу с 1 января 2020 года;

2) в таблице 1 приложения к приказу столбцы 20-23 признать утратившими силу с 1 января 2020 года;

3) в таблице 2 приложения к приказу столбцы 36-43 признать утратившими силу с 1 января 2020 года (текст доклада прилагается, приложение № 2-ЭЭ к настоящему протоколу).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям АО «РЭС» Хренову С.А.,

Ожогову А.А., Архиповой А.В., Мамонтову Д.В. задать вопросы Арбузовой О.Б. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Хренов С.А., Ожогов А.А., Архипова А.В., Мамонтов Д.В., Арбузова О.Б. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Арбузовой О.Б.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Скорректировать с 1 января 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленные на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, в следующем размере:*

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	656 217,57	891 322,49	849 989,13	829 394,23	x	676 629,68	918 048,26	876 041,64	850 711,03
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	124,56	180,09	285,10	503,80	x	143,25	207,11	327,88	579,39
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	1, 11265	1, 53614	1, 58062	1, 82306	x	1, 16207	1, 60382	1, 66310	1, 93255
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 244 955,07	1 321 837,44	9 733,65	772 914,47	140 469,52	2 265 199,09	1 302 866,64	10 071,51	801 178,75	151 082,19
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	590,73	755,89	731,21	528,98	243,40	596,06	745,04	756,59	548,32	261,79

Таблица 1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	169 899,90	410 704,21	502 926,18	676 372,19
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	124,56	180,09	285,10	503,80
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	388,64	804,94	1 051,64	1 792,00
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	197 291,56	420 747,74	516 287,14	686 127,96
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	143,25	207,11	327,88	579,39
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	449,90	847,23	1 114,78	1 883,59

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	8 285 814,9	256 414,0	1 766,633
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	69 411,8	238,8	14,360
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	265 427,7	42 119,7	32,910
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)	4 195,0	-	0,773
5.	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	57 547,4	-	6,323
6.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	38 089,7	2 269,6	21,917
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	30 345,8	-	3,459
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	2 849,8	-	0,361

9.	Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	9 887,2	123,0	0,682
10.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	305 986,6	-	33,610
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)	10 247,6	-	0,978
12.	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	8 204,6	-	0,852
13.	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	15 165,1	-	1,940
14.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	12 394,1	-	1,299
15.	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	8 510,4	-	0,760
16.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно- логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	52 538,7	-	1,645
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	8 404,5	-	1,673
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)	26 428,6	-	3,801
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	28 816,8	-	4,764

20.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	25 696,1	-	3,244
21.	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	7 429,1	-	0,292
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	77 943,9	-	10,672
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	5 922,2	-	2,822
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	8 240,5	-	1,470
25.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	22 041,7	-	5,885
26.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	48 796,2	-	3,315
27.	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	9 505,0	-	0,815
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)	4 493,3	-	0,842
29.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)	28 830,0	-	2,690

30.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)	17 768,0	-	3,930
31.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)	10 042,2	-	1,412
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая территориальная организация» (ОГРН 1175476120115, ИНН 5405016583)	10 203,3	-	1,989
33.	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)	11 396,3	-	2,388
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)	1 963,5	-	0,774
35.	Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый Центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	27 476,0	-	4,712
36.	Общество с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть» (ОГРН 1185476083627, ИНН 5402046967)	14 884,5	-	3,500
37.	Общество с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ» (ОГРН 1195476025360, ИНН 5405039076)	7 124,4	-	0,876
<b>ВСЕГО</b>		<b>9 580 022,4</b>	<b>301 165,1</b>	<b>1 950,368</b>



[illegible]

[illegible]

	нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.					
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-
	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.					
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	27,606	26,243		
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии – не потребляем к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 803,350	13,312	1 461,144	577,112
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	453,009	3,375	371,169	754,567

Население и приравненные к нему категории потребителей:										
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	MВт	-	-	-	632,804	-	-	-	601,572
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	MВт	453,009	3,375	371,169	152,995	453,009	3,375	371,169	152,995

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 483-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 11.01.2016 № 1-ЭЭ, от 31.10.2016 № 235-ЭЭ, от 30.12.2016 № 560-ЭЭ, от 29.12.2017 № 708-ЭЭ, от 27.12.2018 № 789-ЭЭ) следующие изменения:

1) в таблице «единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»)» приложения к приказу столбцы 24-28 признать утратившими силу с 1 января 2020 года;

2) в таблице 1 приложения к приказу столбцы 20-23 признать утратившими силу с 1 января 2020 года;

3) в таблице 2 приложения к приказу столбцы 36-43 признать утратившими силу с 1 января 2020 года.»

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. - «за», Марунченко Е.Г. - «за», Легостаева Е.О. - «за», Третьякова А.И. - «за».

Асמודьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «против» (особое мнение прилагается к протоколу).

Третьякова А.И. пояснила следующее: материалы по вопросу корректировки на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, были направлены в Ассоциацию «НП Совет рынка» 25 декабря 2019 года. Приказ ФАС России «О согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области на уровне ниже предельных максимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2020 год» утвержден 27.12.2019 № 1760/19. В Департамент по тарифам Новосибирской области данный документ направлен ФАС России по электронной почте 30.12.2019.

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

**ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

**«1. Скорректировать с 1 января 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленные на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, в следующем размере:**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	656 217,57	891 322,49	849 989,13	829 394,23	x	676 629,68	918 048,26	876 041,64	850 711,03
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	124,56	180,09	285,10	503,80	x	143,25	207,11	327,88	579,39
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	1, 11265	1, 53614	1, 58062	1, 82306	x	1, 16207	1, 60382	1, 66310	1, 93255
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 244 955,07	1 321 837,44	9 733,65	772 914,47	140 469,52	2 265 199,09	1 302 866,64	10 071,51	801 178,75	151 082,19
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	590,73	755,89	731,21	528,98	243,40	596,06	745,04	756,59	548,32	261,79

Таблица 1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	169 899,90	410 704,21	502 926,18	676 372,19
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	124,56	180,09	285,10	503,80
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	388,64	804,94	1 051,64	1 792,00
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	197 291,56	420 747,74	516 287,14	686 127,96
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	143,25	207,11	327,88	579,39
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	449,90	847,23	1 114,78	1 883,59

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	8 285 814,9	256 414,0	1 766,633
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	69 411,8	238,8	14,360
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	265 427,7	42 119,7	32,910
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)	4 195,0	-	0,773
5.	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	57 547,4	-	6,323
6.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	38 089,7	2 269,6	21,917
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	30 345,8	-	3,459
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	2 849,8	-	0,361

9.	Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	9 887,2	123,0	0,682
10.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	305 986,6	-	33,610
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)	10 247,6	-	0,978
12.	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	8 204,6	-	0,852
13.	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	15 165,1	-	1,940
14.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	12 394,1	-	1,299
15.	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	8 510,4	-	0,760
16.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно- логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	52 538,7	-	1,645
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	8 404,5	-	1,673
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)	26 428,6	-	3,801
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	28 816,8	-	4,764

20.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	25 696,1	-	3,244
21.	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	7 429,1	-	0,292
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	77 943,9	-	10,672
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-ремонтная фирма «Альянс Энерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	5 922,2	-	2,822
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	8 240,5	-	1,470
25.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	22 041,7	-	5,885
26.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	48 796,2	-	3,315
27.	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	9 505,0	-	0,815
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)	4 493,3	-	0,842
29.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)	28 830,0	-	2,690

30.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)	17 768,0	-	3,930
31.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)	10 042,2	-	1,412
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая территориальная организация» (ОГРН 1175476120115, ИНН 5405016583)	10 203,3	-	1,989
33.	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)	11 396,3	-	2,388
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)	1 963,5	-	0,774
35.	Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый Центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	27 476,0	-	4,712
36.	Общество с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть» (ОГРН 1185476083627, ИНН 5402046967)	14 884,5	-	3,500
37.	Общество с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ» (ОГРН 1195476025360, ИНН 5405039076)	7 124,4	-	0,876
<b>ВСЕГО</b>		<b>9 580 022,4</b>	<b>301 165,1</b>	<b>1 950,368</b>

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2020 год

[illegible]



[illegible]

	<p>нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.</p>					
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-		-	
	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p>					
1.1.4.5	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	27,606	26,243		
1.3	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей</p>	млн. кВт·ч	1 803,350	13,312	1 461,144	577,112
2.	<p>Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:</p>	MВт	453,009	3,375	371,169	754,567

Население и приравненные к нему категории потребителей:										
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	MВт	-	-	-	-	632,804	-	-	601,572
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	MВт	453,009	3,375	371,169	152,995	453,009	3,375	371,169	152,995

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 483-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 11.01.2016 № 1-ЭЭ, от 31.10.2016 № 235-ЭЭ, от 30.12.2016 № 560-ЭЭ, от 29.12.2017 № 708-ЭЭ, от 27.12.2018 № 789-ЭЭ) следующие изменения:

1) в таблице «единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»)» приложения к приказу столбцы 24-28 признать утратившими силу с 1 января 2020 года;

2) в таблице 1 приложения к приказу столбцы 20-23 признать утратившими силу с 1 января 2020 года;

3) в таблице 2 приложения к приказу столбцы 36-43 признать утратившими силу с 1 января 2020 года.»

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2020 год

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

**Слушали Меленчука А.А.**

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2020 год (текст доклада прилагается, приложение № 4-ЭЭ к настоящему протоколу).

**Слушали Асмодьярова Г.Р.**

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям АО «РЭС» Хренову С.А., Ожогову А.А., Архиповой А.В., Мамонтову Д.В., представителю ФГУП «УЭВ» Хахиной И.Г., представителю ООО «НГСК» Сухаревой Е.А. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Хренов С.А., Ожогов А.А., Архипова А.В., Мамонтов Д.В., Хахина И.Г., Сухарева Е.А., Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Меленчука А.А.

Представитель АО «РЭС» Хренов С.А. представил особое мнение по вопросу установления платы за технологическое присоединение на 2020 год (приложение к протоколу № 4.1-ЭЭ).

Меленчук А.А. по существу представленного особого мнения сообщил следующее: департаментом при расчёте платы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, использованы данные о фактической себестоимости,

сформированной в рамках деятельности по технологическим присоединениям АО «РЭС», так как при расчете учитывались исполненные договоры технологического присоединения, а не количество мероприятий по технологическому присоединению по заключенным договорам. Примененный подход не противоречит пункту 23 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17, поскольку себестоимость реализованной продукции наиболее полно отражает понесенные сетевой организацией расходы.

В связи с значительным ростом фактической себестоимости по факту 2018 года, часть расходов была признана экономически необоснованной.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).*

*2. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.*

*3. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в*

городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям на территории Новосибирской области максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-5 настоящего приказа, в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия для постоянной схемы, в том числе:	718	718
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}^{\max N}$ ) по постоянной схеме	74	74
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}^{\max N}$ ) по	644	644

	<i>постоянной схеме</i>		
2.	<i>Организационные мероприятия для временной схемы, в том числе:</i>	718	718
2.1.	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (<math>C_{1.1}^{\max N}</math>) по временной схеме</i>	74	74
2.2.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (<math>C_{1.2}^{\max N}</math>) по временной схеме</i>	644	644
3.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:</i>	-	-
3.1.	<i>строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ (<math>C_{2(0,4)}^{\max N}</math>)</i>	529	529
3.2.	<i>строительство воздушных линий электропередач 6(10) кВ (<math>C_{2(10)}^{\max N}</math>)</i>	3 828	3 828
3.3.	<i>строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ (<math>C_{3(0,4)}^{\max N}</math>)</i>	2 806	2 806
3.4.	<i>строительство кабельных линий электропередач 6(10) кВ (<math>C_{3(10)}^{\max N}</math>)</i>	2 493	2 493
3.5.	<i>строительство кабельных линий электропередач 20 кВ (<math>C_{3(20)}^{\max N}</math>)</i>	710	710
3.6.	<i>строительство пунктов секционирования 6 кВ (<math>C_{4(6)}^{\max N}</math>)</i>	3 564	3 564
3.7.	<i>строительство пунктов секционирования 10 кВ (<math>C_{4(10)}^{\max N}</math>)</i>	2 138	2 138
3.8.	<i>строительство пунктов секционирования 20 кВ (<math>C_{4(20)}^{\max N}</math>)</i>	2 726	2 726
3.9.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ (<math>C_{5(10)}^{\max N}</math>)</i>	3 002	3 002
3.10.	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 20/0,4 кВ (<math>C_{5(20)}^{\max N}</math>)</i>	2 011	2 011
3.11.	<i>строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6 кВ (<math>C_{6(6)}^{\max N}</math>)</i>	2 987	2 987
3.12.	<i>строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10 кВ (<math>C_{6(10)}^{\max N}</math>)</i>	1 792	1 792

*Примечания по применению настоящего приложения.*

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 3.1-3.12 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения. На одном уровне напряжения тип линии (воздушная или кабельная) определяется наибольшей совокупной длиной участка(ов) преобладающего типа линии.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

7. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	81 404	81 404
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}$ )	рублей за 1 присоединение	8 384	8 384

1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1,2}$ )	рублей за 1 присоединение	73 020	73 020
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ для постоянной схемы электроснабжения всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	81 404	81 404
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1,1}$ )	рублей за 1 присоединение	8 384	8 384
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1,2}$ )	рублей за 1 присоединение	73 020	73 020

2) стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	842 365	842 365
1.2.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	947 406	947 406
1.3.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 000 854	1 000 854
1.4.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 327 008	1 327 008
1.5.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 682 495	1 682 495
2.	На среднем втором уровне напряжения:			
2.1.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым (сталеалюминиевым) неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 245 716	1 245 716
2.2.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 150 509	1 150 509
2.3.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ	рублей за 1 км	2 466 131	2 466 131

	<i>со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)</i>			
2.4.	<i>Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>3 743 391</i>	<i>3 743 391</i>
2.5.	<i>Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>2 396 628</i>	<i>2 396 628</i>
2.6.	<i>Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>1 015 418</i>	<i>1 015 418</i>
2.7.	<i>Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>4 169 810</i>	<i>4 169 810</i>

**3) стандартизированные тарифные ставки  $C_{3,i}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи в следующем размере:**

<i>№ п/п</i>	<i>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{3,i}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи</i>	<i>Единица измерения</i>	<i>Размер ставки на территории населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)</i>	<i>Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)</i>
<b>1.</b>	<b>На низком уровне напряжения:</b>			
1.1.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>1 661 578</i>	<i>1 661 578</i>
1.2.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>1 868 917</i>	<i>1 868 917</i>
1.3.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>3 994 455</i>	<i>3 994 455</i>
1.4.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>2 774 380</i>	<i>2 774 380</i>
1.5.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>2 003 278</i>	<i>2 003 278</i>
1.6.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup></i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>2 422 556</i>	<i>2 422 556</i>

	<i>включительно в одной траншее</i>			
1.7.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>3 450 122</i>	<i>3 450 122</i>
1.8.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>5 320 708</i>	<i>5 320 708</i>
1.9.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)</i>	<i>рублей за 100 м</i>	<i>771 223</i>	<i>771 223</i>
1.10.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)</i>	<i>рублей за 100 м</i>	<i>1 508 132</i>	<i>1 508 132</i>
1.11.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)</i>	<i>рублей за 100 м</i>	<i>1 308 242</i>	<i>1 308 242</i>
1.12.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм<sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)</i>	<i>рублей за 100 м</i>	<i>1 449 515</i>	<i>1 449 515</i>
1.13.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)</i>	<i>рублей за 100 м</i>	<i>1 135 425</i>	<i>1 135 425</i>
1.14.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)</i>	<i>рублей за 100 м</i>	<i>1 111 426</i>	<i>1 111 426</i>
1.15.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)</i>	<i>рублей за 100 м</i>	<i>1 550 030</i>	<i>1 550 030</i>
1.16.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм<sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)</i>	<i>рублей за 100 м</i>	<i>1 554 649</i>	<i>1 554 649</i>
2.	<i>На среднем втором уровне напряжения:</i>			
2.1.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно в одной траншее</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>2 062 192</i>	<i>2 062 192</i>
2.2.	<i>Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной</i>	<i>рублей за 1 км</i>	<i>2 187 026</i>	<i>2 187 026</i>

	изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее			
2.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 725 060	3 725 060
2.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	4 447 904	4 447 904
2.5.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 920 224	3 920 224
2.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	483 145	483 145
2.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	838 652	838 652
2.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 327 162	1 327 162
2.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 662 005	1 662 005
2.10.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 546 427	1 546 427
2.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 173 625	3 173 625
2.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 653 333	2 653 333
2.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 794 962	2 794 962
2.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	9 114 047	9 114 047

4) стандартизированные тарифные ставки  $C_{4,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство распределительного пункта 6 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	21 384 527	21 384 527
2.	Строительство распределительного пункта 10 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	21 384 527	21 384 527
3.	Строительство распределительного пункта 20 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	54 424 807	54 424 807

5) стандартизированные тарифные ставки  $C_{5,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	рублей за 1 кВт	24 509	24 509
2.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	11 511	11 511
3.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	4 693	4 693
4.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	4 255	4 255
5.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	рублей за 1 кВт	1 975	1 975

	от 500 до 630 кВА включительно			
6.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 кВт	1 417	1 417
7.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	15 992	15 992
8.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	17 868	17 868
9.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	8 831	8 831
10.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 630 кВА включительно	рублей за 1 кВт	5 071	5 071
11.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 кВт	7 416	7 416
12.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей за 1 кВт	6 575	6 575

б) стандартизированные тарифные ставки  $C_{6,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	2 987	2 987
2.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	1 792	1 792

8. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

$$П_{ТП} = \left[ C_1 + k \cdot \left[ \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{BЛ}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{КЛ}) + \sum_i (C_{4,i}) + \sum_i (C_{5,i}) \cdot N + \sum_i (C_{6,i}) \cdot N \right] \right] \cdot q$$

где:

$П_{ТП}$  - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно, то  $q=1$ ;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года:

1) если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), четный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[ 0,5 \cdot \prod_{n=a}^{0,5 \cdot (a+b) - 1} \left( \frac{I_n}{100} \right) \cdot \left[ 1 + \frac{I_{0,5 \cdot (a+b)}}{100} \right] \right] + 0,5 \cdot \left[ \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right];$$

2) если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), нечетный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[ \prod_{n=a}^{0,5 \cdot (a+b) - 0,5} \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] + 0,5 \cdot \left[ \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right];$$

$k = 1$ , при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;

$k = 0$ , при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;

$I_n$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на  $n$ -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год), (%);

$a$  – 2020 год (год, следующий за годом утверждения платы);

$b$  - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения;

$L_i^{BЛ}$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{КЛ}$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$N$  - объем присоединяемой мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт).

9. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с технологическим присоединением к электрическим

сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 429 654 148 рублей (без учёта НДС).

10. Утвердить размер выпадающих доходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 2 269 567 рублей (без учёта НДС).

11. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 6 201 307 рублей (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. - «за», Марунченко Е.Г. - «за», Легостаева Е.О. - «за», Третьякова А.И. - «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «против» (особое мнение прилагается к протоколу).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

### **ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям на территории Новосибирской области максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-5 настоящего приказа, в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия для постоянной схемы, в том числе:	718	718

1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}^{\max N}$ ) по постоянной схеме	74	74
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}^{\max N}$ ) по постоянной схеме	644	644
2.	Организационные мероприятия для временной схемы, в том числе:	718	718
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}^{\max N}$ ) по временной схеме	74	74
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}^{\max N}$ ) по временной схеме	644	644
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	-	-
3.1.	строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ ( $C_{2(0,4)}^{\max N}$ )	529	529
3.2.	строительство воздушных линий электропередач 6(10) кВ ( $C_{2(10)}^{\max N}$ )	3 828	3 828
3.3.	строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ ( $C_{3(0,4)}^{\max N}$ )	2 806	2 806
3.4.	строительство кабельных линий электропередач 6(10) кВ ( $C_{3(10)}^{\max N}$ )	2 493	2 493
3.5.	строительство кабельных линий электропередач 20 кВ ( $C_{3(20)}^{\max N}$ )	710	710
3.6.	строительство пунктов секционирования 6 кВ ( $C_{4(6)}^{\max N}$ )	3 564	3 564
3.7.	строительство пунктов секционирования 10 кВ ( $C_{4(10)}^{\max N}$ )	2 138	2 138
3.8.	строительство пунктов секционирования 20 кВ ( $C_{4(20)}^{\max N}$ )	2 726	2 726
3.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ ( $C_{5(10)}^{\max N}$ )	3 002	3 002
3.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 20/0,4 кВ ( $C_{5(20)}^{\max N}$ )	2 011	2 011
3.11.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6 кВ ( $C_{6(6)}^{\max N}$ )	2 987	2 987

3.12.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10 кВ ( $C_{6(10)}^{\max N}$ )	1 792	1 792
-------	---	-------	-------

*Примечания по применению настоящего приложения.*

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 3.1-3.12 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения. На одном уровне напряжения тип линии (воздушная или кабельная) определяется наибольшей совокупной длиной участка(ов) преобладающего типа линии.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

7. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке	рублей за 1 присоединение	81 404	81 404

	присоединения энергопринимающих устройств) всего, в том числе:			
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1,1}$ )	рублей за 1 присоединение	8 384	8 384
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1,2}$ )	рублей за 1 присоединение	73 020	73 020
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ для постоянной схемы электроснабжения всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	81 404	81 404
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1,1}$ )	рублей за 1 присоединение	8 384	8 384
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1,2}$ )	рублей за 1 присоединение	73 020	73 020

2) стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи в следующем размере:

№ n/n	Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	842 365	842 365
1.2.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	947 406	947 406
1.3.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 000 854	1 000 854
1.4.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 327 008	1 327 008
1.5.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 682 495	1 682 495
2.	На среднем втором уровне напряжения:			
2.1.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым (сталеалюминиевым) неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 245 716	1 245 716
2.2.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом	рублей за 1 км	1 150 509	1 150 509

	сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)			
2.3.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 466 131	2 466 131
2.4.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	3 743 391	3 743 391
2.5.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 396 628	2 396 628
2.6.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 015 418	1 015 418
2.7.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	4 169 810	4 169 810

3) стандартизированные тарифные ставки  $C_{3,i}$  на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 661 578	1 661 578
1.2.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 868 917	1 868 917
1.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 994 455	3 994 455
1.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 774 380	2 774 380
1.5.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 003 278	2 003 278

1.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 422 556	2 422 556
1.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 450 122	3 450 122
1.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	5 320 708	5 320 708
1.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	771 223	771 223
1.10.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 508 132	1 508 132
1.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 308 242	1 308 242
1.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 449 515	1 449 515
1.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 135 425	1 135 425
1.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 111 426	1 111 426
1.15.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 550 030	1 550 030
1.16.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 554 649	1 554 649
2.	На среднем втором уровне напряжения:			

2.1.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 062 192	2 062 192
2.2.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 187 026	2 187 026
2.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 725 060	3 725 060
2.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	4 447 904	4 447 904
2.5.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 920 224	3 920 224
2.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	483 145	483 145
2.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	838 652	838 652
2.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 327 162	1 327 162
2.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 662 005	1 662 005
2.10.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 546 427	1 546 427
2.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 173 625	3 173 625
2.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 653 333	2 653 333
2.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной	рублей за 1 км	2 794 962	2 794 962

	<i>траншее</i>			
2.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	9 114 047	9 114 047

4) стандартизированные тарифные ставки  $C_{4,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство распределительного пункта 6 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	21 384 527	21 384 527
2.	Строительство распределительного пункта 10 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	21 384 527	21 384 527
3.	Строительство распределительного пункта 20 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	54 424 807	54 424 807

5) стандартизированные тарифные ставки  $C_{5,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	рублей за 1 кВт	24 509	24 509
2.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	11 511	11 511
3.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	4 693	4 693
4.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с	рублей за 1 кВт	4 255	4 255

	трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА			
5.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 500 до 630 кВА включительно	рублей за 1 кВт	1 975	1 975
6.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 кВт	1 417	1 417
7.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	15 992	15 992
8.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	17 868	17 868
9.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	8 831	8 831
10.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 630 кВА включительно	рублей за 1 кВт	5 071	5 071
11.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью свыше 630 кВА	рублей за 1 кВт	7 416	7 416
12.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей за 1 кВт	6 575	6 575

б) стандартизированные тарифные ставки  $C_{6,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2020 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2020 года без учёта НДС)
1.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	2 987	2 987
2.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	1 792	1 792

8. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

$$П_{ТП} = \left[ C_1 + k \cdot \left[ \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{БЛ}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{КЛ}) + \sum_i (C_{4,i}) + \sum_i (C_{5,i}) \cdot N + \sum_i (C_{6,i}) \cdot N \right] \right] \cdot q$$

где:

$П_{ТП}$  - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно, то  $q=1$ ;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года:

1) если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), четный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[ 0,5 \cdot \prod_{n=a}^{0,5 \cdot (a+b) - 1} \left( \frac{I_n}{100} \right) \cdot \left[ 1 + \frac{I_{0,5 \cdot (a+b)}}{100} \right] \right] + 0,5 \cdot \left[ \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right];$$

2) если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), нечетный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[ \prod_{n=a}^{0,5 \cdot (a+b) - 0,5} \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] + 0,5 \cdot \left[ \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right];$$

$k = 1$ , при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;

$k = 0$ , при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;

$I_n$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на  $n$ -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год), (%);

$a$  – 2020 год (год, следующий за годом утверждения платы);

$b$  - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения;

$L_i^{БЛ}$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{КЛ}$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$N$  - объем присоединяемой мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт).

9. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 429 654 148 рублей (без учёта НДС).

10. Утвердить размер выпадающих доходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 2 269 567 рублей (без учёта НДС).

11. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 6 201 307 рублей (без учёта НДС).».

Асמודьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



Н.С. Сухорукова

Руководителю департамента  
по тарифам Новосибирской области  
Г.Р. Асмодьярову

от представителя Ассоциации НП «Совет рынка»  
О.С. Гусельникова

В связи с проведением заседания коллегиального органа Департамента по тарифам Новосибирской области «30» декабря 2019 года, позиция Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам:

1. О корректировке на 2020 год необходимой валовой выручки Акционерного общества «Региональные электрические сети», установленной на долгосрочный период регулирования на 2016-2020 годов позиция «**воздержался**».

2. О корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов;

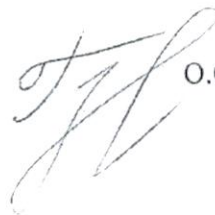
3. О корректировке на 2020 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов;

по вопросам 2.-3. директивы позиция «**против**», по причине отсутствия согласования ФАС России решения департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке на 2020 единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, на уровне выше предельных максимальных.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2020 год позиция «**против**», по причине отсутствия расчетов.

- в случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей директивой, позиция «**против**» принятия таких решений.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка»



О.С. Гусельников