

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.11.2022

№ 40/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Г.В.Шульгин	Директор по экономике и финансам ООО «Горсети» (доверенность № 210 от 05.04.2021)
О.П.Зайцева	Начальник отдела тарифообразования ПАО «ТРК» (доверенность № 70AA1762264 от 15.09.2022)

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.2 – 9):

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2023 год
3. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»
4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
6. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2023 год (ООО «Энергонефть Томск»)
7. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2023 год
8. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2023 год

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2023 год

Захарова Е.В.

Для установления размера платы за технологическое присоединение на 2023 год Департаментом тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) рассматривались сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2019 – 2021 годы, представленные сетевыми организациями:

ООО «Горсети»;
ПАО «Томская распределительная компания»;
ООО «Электросети»;
ОАО «РЖД»;
ООО «ИнвестГрадСтрой»;
АО «Оборонэнерго»;
ООО «Сибирская электросеть»;
ООО «Энергонефть Томск»;
ООО «Томские электрические сети».

Сетевые организации представили сведения в Департамент в срок до 01 ноября 2022 года в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

На основании представленных сетевыми организациями за 2019 – 2021 годы сведений о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, экспертами выполнен расчет платы за технологическое присоединение.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), устанавливается единая для всех сетевых организаций на территории Томской области в виде формулы платы за технологическое присоединение, стандартизированных тарифных ставок с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных, в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022г. № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» внесены изменения в пункт 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004г. № 861, и в пункт 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 1178, в части определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, максимальная мощность которых составляет не более 15 кВт, не более 150 кВт, и объектов микрогенерации.

На основании вышеизложенного предлагается для всех сетевых организаций на территории Томской области:

1. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 1 к проекту приказа.

2. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 порядок определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, согласно приложению 2 к проекту приказа.

3. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно приложению 3 к проекту приказа.

4. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» (С2) на территории Томской области согласно приложению 4 к проекту приказа.

5. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» (С3) на территории Томской области согласно приложению 5 к проекту приказа.

6. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования «последней мили» (С4) на территории Томской области согласно приложению 6 к проекту приказа.

7. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций «последней мили», за исключением распределительных трансформаторных подстанций, (С5) на территории Томской области согласно приложению 7 к проекту приказа.

8. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Томской области (С8) согласно приложению 8 к проекту приказа.

9. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенные посредством применения стандартизированных тарифных ставок (С1), (С2), (С3), (С4), (С5), (С8), не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, согласно приложению 9 к проекту приказа.

10. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», формулу платы, предлагаемую к установлению пунктом 1 настоящего вопроса повестки, стандартизированные тарифные ставки, предлагаемые к установлению пунктами 3-8 настоящего вопроса повестки, ввести в действие с 01.12.2022.

11. Формулу платы, установленную пунктом 1, стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 3, 5-9 приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2021 № 6-669 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области», не применять к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Плата за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили» следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (С8);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (С8), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной

протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего Приложения, произведения ставки (С4) и количества пунктов секционирования, произведения ставки (С5) и объема максимальной мощности (Ni), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

2. В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

а) расходы по обязательным мероприятиям, указанным в приложении 3 к настоящему приказу, определяемые как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (С8);

б) расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (С2), (С3), (С4), (С5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

в) расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (С2), (С3), (С4), (С5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

2. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 порядок определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Определение размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861

1. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской

Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила) и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 4256 рублей (без учета НДС) за 1 кВт.

2. При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

3. В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 4256 рублей (без учета НДС) за 1 кВт.

4. В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом Томской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

5. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

6. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 3 - 5 настоящего приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Томской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двенадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Томской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

3. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение
1. Для заявителей – указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.	
1.1. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С ₁), всего, в том числе:	13 388,49
1.1.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	3 693,02
1.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (С _{1.2.1})	9 695,47
2. Для заявителей, не указанных в пункте 1	
2.1. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С ₁), всего, в том числе:	13 754,30
2.1.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	3 693,02
2.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (С _{1.2.2})	10 061,28

4. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» (С₂) на территории Томской области.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₂) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных	386 349	1 915 743

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
	мм включительно, одноцепная		
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	585 592	-
3	Деревянные опоры, изолированный алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	779 068	-
4	Деревянные опоры, изолированный алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	1 509 337	-
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	1 215 419	2 679 611
6	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	1 200 275	2 033 151
7	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	-	1 237 235
8	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	1 051 269	-
9	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	-	2 519 933
10	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепная	2 863 076	-

5. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» (С3) на территории Томской области.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С3) на территории Томской области

(без учета НДС)

№	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км
---	--------------	---

п/п		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	1 568 414	-
2	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, два кабеля	2 182 009	-
3	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	2 066 210	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	2 246 503	-
5	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, четыре кабеля	5 283 188	-
6	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	2 457 668	-
7	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	3 656 024	-
8	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	4 669 252	-
9	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	3 093 293	-
10	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	4 041 571	-
11	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	5 723 596	-
12	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	-	2 664 111
13	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	-	2 469 110
14	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	2 813 441

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
15	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	4 273 568
16	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	2 390 276	3 194 825
17	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	4 617 283
18	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно, один кабель	6 341 429	-
19	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	6 348 888	-
20	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	11 558 741	-
21	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	6 952 607	-
22	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	11 997 376	-
23	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	25 810 016	-
24	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	6 990 476	-
25	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	13 771 263	-
26	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	26 678 482	-
27	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	6 963 755
28	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией,	-	12 850 251

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
	диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля		
29	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	-	7 622 050
30	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	10 975 054
31	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 569 210	-
32	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 961 056	-
33	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 766 103	-
34	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно	7 964 856	-

6. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования «последней мили» (С4) на территории Томской области.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Строительство пункта секционирования, реклоузеры, номинальный ток от 500 до 1000 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	-	1 731 507
2	Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток до 100 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	58 510	-
3	Строительство пункта секционирования,	91 579	-

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
	переключательные пункты, номинальный ток от 100 до 250 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно		
4	Строительство пунктов секционирования, комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) Номинальный ток от 200 до 500 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	-	1 397 977
5	Строительство пунктов секционирования, комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) Номинальный ток от 500 до 1000 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	-	1 964 518
6	Строительство пунктов секционирования, Линейные разъединители, Номинальный ток от 250 до 500 А, количество ячеек до 5 включительно	-	191 297
7	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток от 500 до 1000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно	-	2 425 509
8	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно	-	2 379 370
9	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте от 10 до 15 ячеек включительно	-	24 162 362
10	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте свыше 15 ячеек	-	45 788 377

7. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций «последней мили», за исключением распределительных трансформаторных подстанций, (С5) на территории Томской области.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	15 650
2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	9 036
3	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	4 018
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ шкафного или киоскового, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	6 508
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	4 528
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно	3 366
7	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно	3 647
8	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная	2 245

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
	мощность от 630 до 1000 кВА включительно	
9	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	8 468
10	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно	5 178
11	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно	4 285
12	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно	3 766
13	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1000 до 1250 кВА включительно	3 486
14	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1250 до 1600 кВА включительно	2 720
15	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно	1 621

8. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Томской области (С8).

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организацией на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С8), руб./точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 566	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	26 450	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35 797	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	230 151

9. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенные посредством применения стандартизированных тарифных ставок (С1), (С2), (С3), (С4), (С5), (С8), не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенные посредством применения стандартизированных тарифных ставок (С1), (С2), (С3), (С4), (С5), (С8), не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс. руб.
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	58 495,71
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	37 037,00
3	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	5 774,22
4	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	107 063,76

10. Формула платы, установленная пунктом 1, стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 3-8, ввести в действие с 01.12.2022.

11. Формула платы, установленная пунктом 1, стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 3, 5-9 приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2021 № 6-669 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

Захарова Е.В.

Регулирование организации ООО «Томские электрические сети» на 2023 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2019-2023 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

ООО «Томские электрические сети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2022 вх. № 6-258 на корректировку необходимой валовой выручки на 2023 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Томские электрические сети» НВВ на содержание ООО «Томские электрические сети» на 2023 год должно составить 619 734,97 тыс. руб., в том числе:
подконтрольные расходы – 59 318,29 тыс. руб.,
неподконтрольные расходы – 547 741,99 тыс. руб.,
расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и компенсацией недополученного дохода за 2021 год – 12 674,68 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети» на 2023 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2023 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2023 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2023 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 скорректированы с 34 556,66 тыс. руб. до 56 831,19 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 352 537,62 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2021 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически

обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2021 год сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Томские электрические сети» на 2023 год с учетом ИПЦ, составляет 20 259,31 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» на 2023 год составляет 389 109,51 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтроль ные расходы	Неподконтроль ные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе
			по результатам деятельности за 2021 год			
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7022010799)	2023	389 109,51	56 831,19	352 537,62	-20 259,31	-20 259,31

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой необходимой валовой выручки внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2014 № 6/9(694) «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» изменение, заменив в строке 8 таблицы приложения 2 к приказу цифры «70 195,33» цифрами «389 109,51».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА

О.И.Критина ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

Захарова Е.В.

4.1. ООО «Горсети»

Регулирование организации ООО «Горсети» на 2023 год осуществляется на четвертый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Горсети» на 2023 год.

ООО «Горсети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2022 вх. № 6-247 на корректировку необходимой валовой выручки на 2023 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Горсети» НВВ на содержание ООО «Горсети» на 2023 год должно составить 1 113 296,50 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 725 096,95 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 559 628,35 тыс. руб.,

расходы, связанные с исключением экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов за 2021 год – 171 428,81 тыс. руб.,

предпринимательская прибыль (5%) - 106 264,84 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Горсети» на 2023 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2023 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2023 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России (далее – Прогноз). Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2023 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 679 315,18 тыс. руб. до 724 241,52 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 422 688,54 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2021 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически

необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ООО «Горсети» в 2021 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Горсети» без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 28 231,56 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Горсети» за 2018-2020 гг. оставшаяся сумма, подлежащая изъятию из состава НВВ ООО «Горсети» сумма без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации 94 437,09 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании в 2020-2022 гг.

Общая сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Горсети» по результатам анализа деятельности за 2018 – 2021 годы без учета Прогноза составляет 122 668,65 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение:

- учесть в НВВ на 2023 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за период 2018-2022 гг. в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 79 393,30 тыс. руб. (без учета Прогноза сумма изъятий составляет 59 266,24 тыс. руб.);

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Горсети»		
		2023 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	изъято из НВВ 2023 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2018 (неучтенный остаток в предыдущих периодах регулирования)	-16 982,98	-16 982,98	0,00	-23 639,85
2019	-29 287,94	-29 287,94	0,00	-39 012,46
2020	-48 166,17	-12 995,32	-35 170,85	-16 740,99
2021	-28 231,56	0,00	-28 231,56	0,00
Итого:	-122 668,65	-59 266,24	-63 402,41	-79 393,30

4. Определение расчетной предпринимательской прибыли. Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5%необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена в размере 76 414,64 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Горсети» на 2023 год составляет 1 143 951,41 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) тыс. руб.	в том числе:						
			Подконтрольные расходы тыс. руб.	Неподконтрольные расходы тыс. руб.	предпринимательская прибыль тыс. руб.	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)			
						Всего тыс. руб.	по результатам деятельности за 2018 год тыс. руб.	по результатам деятельности за 2019 год тыс. руб.	по результатам деятельности за 2020 год тыс. руб.
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2023	1 143 951,41	724 241,52	422 688,54	76 414,64	-79 393,30	-23 639,85	-39 012,46	-16 740,99

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

4.2. ООО «Энергонефть Томск»

Регулирование организации ООО «Энергонефть Томск» на 2023 год осуществляется на четвертый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части изменения базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года и корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Энергонефть Томск» на 2023 год.

ООО «Энергонефть Томск» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 29.04.2021 № 03-16-8/1814 (вх. № 6-450) на корректировку необходимой валовой выручки на 2023 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

ООО «Энергонефть Томск» с заявлением от 21.11.2022 № 03-16-8/1814 обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области о пересмотре базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года в части установления НВВ для монопотребителя в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 (далее - Заявление Организации).

По предложению ООО «Энергонефть Томск» с учетом Заявления Организации по пересмотру базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года (в части монопотребителя) НВВ на содержание ООО «Энергонефть Томск» на 2023 год должно составить 999 738,38 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 748 984,43 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 58 086,40 тыс. руб., на монопотребителя в размере 690 898,03 тыс. руб.

неподконтрольные расходы – 243 847,75 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 30 536,28 тыс. руб., на монопотребителя в размере 213 311,47 тыс. руб.

расходы, связанные с исключением экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов за 2021 год – 57 004,91 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 4 420,93 тыс. руб., на монопотребителя в размере 52 583,98 тыс. руб.

предпринимательская прибыль – 63 911,12 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 0,00 тыс. руб., на монопотребителя в размере 63 911,12 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э и постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 корректировка необходимой валовой выручки и базового уровня подконтрольных расходов ООО «Энергонефть Томск» на 2023 год проводилась по следующим направлениям:

1. Подконтрольные расходы.

Пересмотр базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 на основании Заявления Организации в части монопотребителя. Сумма подконтрольных расходов на 2023 год в части монопотребителя определена методом экономически обоснованных расходов.

Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2023 года в части прочих потребителей в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2023 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России.

Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2022 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 594 108,68 тыс. руб. до 707 729,00 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 47 621,83 тыс. руб., на монопотребителя в размере 660 107,17 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 236 767,85 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 27 873,70 тыс. руб., на монопотребителя в размере 208 894,15 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2021 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2021 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Энергонефть Томск» без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз), составляет 70 015,55 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 5 429,95 тыс. руб., на монопотребителя в размере 64 585,60 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в части монопотребителя экспертами принято решение:

- учесть в НВВ на 2023 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2021 году в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 40 719,46 тыс. руб. (без учета Прогноза сумма изъятий составляет 33 726,59 тыс. руб.), в т. ч. с учетом Прогноза на прочих потребителей в размере 6 555,802 тыс. руб., на монопотребителя в размере 34 163,654 тыс. руб.;

- учесть в последующие периоды регулирования сумму корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2021 году в виде изъятия без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, приходящуюся на монопотребителя в размере 36 288,97 тыс. руб., поскольку применяемые индексы зависят от года, к которому он будет применяться в последующие периоды регулирования.

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.			Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Энергонефть Томск»								
				2023 (без учета ИПЦ)			на последующие периоды (без учета ИПЦ)			изъято из НВВ 2023 года (с учетом ИПЦ)		
	всего	в т. ч. на прочих потребителей	в т. ч. на монопотребителя	всего	в т. ч. на прочих потребителей	в т. ч. на монопотребителя	всего	в т. ч. на прочих потребителей	в т. ч. на монопотребителя	всего	в т. ч. на прочих потребителей	в т. ч. на монопотребителя
1	2	3	4	5	6	7	8=2-5	9=6-3	10=7-4	11	12	13
2021	-70 015,55	-5 429,95	-64 585,60	-33 726,59	-5 429,95	-28 296,63	-36 288,97	0,00	-36 288,97	-40 719,46	-6 555,802	-34 163,654

4. Определение расчетной предпринимательской прибыли. Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5% от необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена только на монопотребителя в размере 63 500,24 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» на 2023 год составляет 967 277,63 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) тыс. руб.	в том числе:			
			Подконтрольные расходы тыс. руб.	Неподконтрольные расходы тыс. руб.	Предпринимательская прибыль тыс. руб.	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+») тыс. руб.
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2023	967 277,63	707 729,00	236 767,85	63 500,24	-40 719,46

в т. ч. на прочих потребителей	2023	68 939,73	47 621,83	27 873,70	0,00	- 6 555,80
в т. ч. на монопотребителя	2023	898 337,90	660 107,17	208 894,15	63 500,24	- 34 163,66

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- выручка по «монотарифу» за оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю;
- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

4.3. ОАО «РЖД»

Регулирование организации на 2023 год осуществляется на четвертый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ОАО «РЖД» на 2023 год.

ОАО «РЖД» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 28.04.2022 № 3421/ЗСиБНТЭ на корректировку необходимой валовой выручки на 2023 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на бумажном и электронном носителе.

По предложению ОАО «РЖД» НВВ на содержание ОАО «РЖД» на 2023 год должно составить 40 039,29 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 18 639,67 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 20 150,11 тыс. руб.

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и компенсацией недополученного дохода за 2021 год – 1 249,51 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2023 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2023 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2022 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2023 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 18 964,72 тыс. руб. до 18 892,18 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 18 991,21 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2021 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ОАО «РЖД» в 2021 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ОАО «РЖД» на 2023 год, составляет 2 755,23 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на 2023 год составляет 35 128,16 тыс. руб.

Наименование	Год	НВВ сетевых	в том числе:
--------------	-----	-------------	--------------

сетевой организации		организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе
						по результатам деятельности за 2021 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2023	35 128,16	18 892,18	18 991,21	-2 755,23	-2 755,23

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

4.4. ООО «ИнвестГрадСтрой»

Регулирование организации на 2023 год осуществляется на четвертый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части изменения базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года и корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2023 год.

ООО «ИнвестГрадСтрой» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2022 №б/н (вх. № 6-204) на корректировку необходимой валовой выручки на 2023 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

ООО «ИнвестГрадСтрой» с заявлением от 21.11.2022 № И-271(далее - Заявление Организации) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области о пересмотре базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053.

По предложению ООО «ИнвестГрадСтрой» с учетом Заявления Организации по пересмотру базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года НВВ на содержание ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2023 год должно составить 63 995,22 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 30 367,80 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 27 486,68 тыс. руб.,

корректировка НВВ сетевой организации с учетом коэффициента надежности и качества - 165,90 тыс. руб.,

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и компенсацией недополученного дохода за 2020 год – 5 974,85 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э и постановлением правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 корректировка необходимой валовой выручки и базового уровня подконтрольных расходов ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2023 год проводилась по следующим направлениям:

1. Пересмотр базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 на основании Заявления Организации. Сумма подконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2022 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 9 173,28 тыс. руб. до 16 970,44 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономическом уровне в размере 13 407,61 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год, подлежащая к включению в НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2023 год – 0,00 тыс. руб.

4. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2021 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «ИнвестГрадСтрой» сумма недополученных доходов, подлежащая включению в состав НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2023 год, составляет 4 773,29 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2023 год составляет 35 151,33 тыс. руб

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) тыс. руб.	в том числе:			
			Подконтрольные расходы тыс. руб.	Неподконтрольные расходы тыс. руб.	Изыятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего тыс. руб.	в том числе по результатам деятельности тыс. руб.
ОАО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2023	35 151,33	16 970,437	13 407,606	4 773,291	4 773,291

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

4.5. ООО «Томскнефтехим»

Регулирование организации на 2023 год осуществляется на четвертый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Томскнефтехим» на 2023 год.

ООО «Томскнефтехим» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 20.04.2022 №958/ОК/ТНХ (вх. № 6-102) на корректировку необходимой валовой выручки на 2023 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Томскнефтехим» НВВ на содержание ООО «Томскнефтехим» на 2023 год должно составить 59 901,34 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 722,23 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 47 176,90 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов за 2020 год – 3 002,21 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томскнефтехим» на 2023 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2023 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2023 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2023 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 9 362,54 тыс. руб. до 9 833,92 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов

экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 46 470,55 тыс. руб.

3. **Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2021 год.** Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Томскнефтехим» в 2021 году сумма экономически обоснованных расходов и недополученных доходов, подлежащая включению в состав НВВ ООО «Томскнефтехим» в 2023 году, составляет 3 756,83 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томскнефтехим» на 2023 год составляет 60 061,30 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изыятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2020 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.		
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2023	60 061,30	9 833,92	46 470,55	3 756,83	3 756,83

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

4.6. ООО «Сибирская электросеть»

Регулирование организации на 2022 год осуществляется на четвертый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Сибирская электросеть» на 2023 год.

ООО «Сибирская электросеть» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 26.04.2022 № 308 (вх. № 6-256) на корректировку необходимой валовой выручки на 2023 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Сибирская электросеть» НВВ на содержание ООО «Сибирская электросеть» на 2023 год должно составить 91 250,16 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 63 011,69 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 34 449,31 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов за 2021 год – -6 210,84 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Сибирская электросеть» на 2023 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2023 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2023 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2023 год,

утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 36 549,44 тыс. руб. до 59 757,04 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 28 792,27 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2021 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Сибирская электросеть» в 2021 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая исключению из НВВ ООО «Сибирская электросеть» в 2023 году, составляет 45 767,58 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Сибирская электросеть» на 2023 год составляет 42 781,73 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2020 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.		
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2023	42 781,73	59 757,04	28 792,27	-45 767,58	-45 767,58

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

4.7. АО «Оборонэнерго»

Регулирование организации на 2022 год осуществляется на четвертый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части изменения базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года и корректировки необходимой валовой выручки организации АО «Оборонэнерго» на 2023 год.

АО «Оборонэнерго» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 25.04.2022 №ЗБК/030/1737 (вх. № 6-410) на корректировку необходимой валовой выручки на 2023 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами.

АО «Оборонэнерго» с заявлением от 16.11.2022 № ЗБК/030/4760 обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области о пересмотре базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 (далее - Заявление Организации).

По предложению АО «Оборонэнерго» с учетом Заявления Организации по пересмотру базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года НВВ на содержание АО «Оборонэнерго» на 2023 год должно составить 19 845,52 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 13 146,63 тыс. руб.,
неподконтрольные расходы – 6 329,52 тыс. руб.,

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2020 г. – 369,38 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э и постановлением правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 корректировка необходимой валовой выручки и базового уровня подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на 2023 год проводилась по следующим направлениям:

1. Пересмотр базового уровня подконтрольных расходов с 2023 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 на основании Заявления Организации. Сумма подконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2022 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с величины 10 141,72 тыс. руб. до 11 486,85 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2023 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2023 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 4 643,97 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2021 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности АО «Оборонэнерго» сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ АО «Оборонэнерго» в 2022 году, составляет 703,07 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на 2023 год составляет 15 427,76 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	в том числе
						Всего
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.3.1
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2023	15 427,76	11 486,847	4 643,974	-703,066	-703,066

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

На основании изложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на

основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой необходимой валовой выручки внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.12.2019, № 7001201912300001) следующие изменения:

1) приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции

№ пп	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2020	684561,05	4,00	75,00	8,25	0,35128	0,19477	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	8,25	0,34601	0,19185	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	8,25	0,34082	0,18897	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	8,25	0,33571	0,18614	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	8,25	0,33067	0,18335	1,0000
2	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2020	598696,56*	4,00	75,00	7,33	0,05561	0,02155	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	7,33	0,05478	0,02123	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	7,33	0,05396	0,02091	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	7,33	0,05315	0,02060	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	7,33	0,05235	0,02029	1,0000
3	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2020	17964,81	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1556
		2021	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1383
		2022	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1212
		2023	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1044

№ пп	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективно сти подконтроль ных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству у активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2024	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,0878
4	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2020	8961,15**	3,00	75,00	10,52	1,90934	0,72383	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	10,52	1,88070	0,71297	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	10,52	1,85249	0,70228	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	10,52	1,82470	0,69175	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	10,52	1,79733	0,68137	1,0000
5	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2020	9735,93	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2021	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
6	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2020	35704,26	3,00	75,00	4,80	1,17674	0,14147	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	4,80	1,15909	0,13935	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	4,80	1,14170	0,13726	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	4,80	1,12457	0,1352	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	4,80	1,10770	0,13317	1,0000
7	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2020	9209,23***	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000

№ пп	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2023	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
8	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2020	139116,90	1,00	75,00	6,88	0,51253	0,17185	1,0000
		2021	X	1,00	75,00	6,88	0,50484	0,16927	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	6,88	0,49727	0,16673	1,0000
9	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	2020	6176,77	1,00	75,00	0,91	0,04659	0,03669	1,0000
		2021	X	1,00	75,00	0,91	0,04589	0,03614	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	0,91	0,04520	0,03560	1,0000

* Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года составляет 707 729,00 тыс.руб.

** Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года составляет 16 970,44 тыс.руб.

*** Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года составляет 11 486,85 тыс.руб.

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
1	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2020	1 083 872,86
		2021	1 070 196,15
		2022	1 070 196,15
		2023	1 143 951,41
		2024	1 082 905,95
2	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2020	1 184 110,34
		2021	1 147 388,02

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
		2022	1 418 725,38
		2023	967 277,63
		2024	1 156 707,95
3	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2020	32 486,98
		2021	34 524,92
		2022	39 203,65
		2023	35 128,16
		2024	37 995,20
4	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2020	25 367,52
		2021	13 824,91
		2022	21 927,22
		2023	35 151,33
		2024	16 321,48
5	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2020	53 820,43
		2021	43 582,37
		2022	54 766,22
		2023	60 061,30
		2024	46 530,78
6	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2020	48 327,11
		2021	93 310,05
		2022	60 125,20
		2023	42 781,73
		2024	62 191,19
7	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2020	10 453,03
		2021	11 070,30
		2022	12 213,05
		2023	15 427,76
		2024	14 938,56

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Захарова Е.В.

5.1. Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» (далее - ПАО «ТРК»).

Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 28.04.2022 №01/128 б/н на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год для ПАО «ТРК» (распоряжение от 23.05.2022 №6-252/3).

Период 2023 – 2027 годов является для ПАО «ТРК» третьим долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ПАО «ТРК» долгосрочные параметры регулирования на период 2023 – 2027 гг. с учетом дополнительных материалов, представленных организацией письмом вх. №121/724 от 25.11.2022 (от 25.11.2022 №53/3249), представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8
2023	2 437 392,04	0	75	8,93	0,84672	0,94098	1,061
2024	х	1	75	8,93	0,83402	0,92687	1,045
2025	х	1	75	8,93	0,82150	0,91296	1,029
2026	х	1	75	8,93	0,80918	0,89927	1,014
2027	х	1	75	8,93	0,79704	0,88578	1,000

По предложению ПАО «ТРК» НВВ на содержание ПАО «ТРК» на 2023 год должно составить 6 572 248,37 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 2 437 392,04 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 3 681 335,23 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций в НВВ 2023 года недополученных средств при тарифном регулировании – 67 155,81 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 386 365,29 тыс. руб.

При этом уровень подконтрольных расходов рассчитан ПАО «ТРК» с использованием метода сравнения аналогов.

В соответствии с абзацем 8 пункта 38 Основ ценообразования: «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.»

В соответствии с п. 21 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются абзац восьмой пункта 38 Основ ценообразования, в части установления базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

Учитывая вышеизложенное Департаментом при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов ПАО «ТРК» проводился анализ предложения организации, определенный методом экономически обоснованных расходов (затрат).

С учетом требований постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 предложение ПАО «ТРК» НВВ на содержание, сформированная методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2023 год, составляет 6 870 631,98 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 2 670 292,08 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 3 732 754,29 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций в НВВ 2023 года недополученных средств при тарифном регулировании – 67 155,81 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 400 429,81 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ПАО «ТРК» на период 2023 – 2027 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2021 году.

На 2023 год сумма подконтрольных расходов определена Департаментом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат). Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2023 год составила 1 965 136,12 тыс. руб.

На 2023 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 3 459 191,43 тыс. руб.

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ПАО «ТРК» в 2021 году сумма недополученных доходов и экономически обоснованных расходов, подлежащая включению в состав НВВ ПАО «ТРК» без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 7 914,43 тыс. руб.

По результатам деятельности ПАО «ТРК» за 2020 г. оставшаяся сумма, подлежащая включению в состав НВВ ПАО «ТРК», без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации 173 734,01 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании в 2022 г.

Общая сумма, подлежащая включению в НВВ ПАО «ТРК» по результатам анализа деятельности за 2020 – 2021 годы без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 181 648,43 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение:

- учесть в НВВ на 2023 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» за период 2020 г. в виде включения в НВВ с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в размере 120 820,62 тыс. руб. (без учета Прогноза сумма составляет 100 071,75 тыс. руб.);

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ПАО «ТРК»		
		2023 (без учета ИПЦ)	2024-2025 (без учета ИПЦ)	Учтено в НВВ 2023 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2020	173 734,01	100 071,75	73 662,26	120 820,62
2021	7 914,43	0,00	7 914,43	0,00
Итого:	181 648,43	100 071,75	81 576,69	120 820,62

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ПАО «ТРК» на 2023 год составляет 5 545 148,17 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 965 136,12 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 3 120 077,88 тыс. руб.

расходы, связанные с включением в НВВ 2023 года недополученных средств при тарифном регулировании за 2020 год – 120 820,62 тыс. руб.

расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5% необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена в размере 339 113,55 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2023 – 2027 годов для ПАО «ТРК»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8
2023	1 965 136,12	1,00	75,00	8,93	0,65766	0,76804	1,0610
2024	X	1,00	75,00	8,93	0,64780	0,75652	1,0450
2025	X	1,00	75,00	8,93	0,63808	0,74517	1,0290
2026	X	1,00	75,00	8,93	0,62851	0,73399	1,0140
2027	X	1,00	75,00	8,93	0,61908	0,72298	1,0000

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям,

утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 8,93%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ПАО «ТРК» на период 2023 – 2027 гг.:

Год	НВВ ПАО «ТРК» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2023	5 545 148,17
2024	5 467 083,72
2025	5 503 316,32
2026	5 548 193,67
2027	5 585 039,33

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

5.2. АО «Газпром добыча Томск».

АО «Газпром добыча Томск» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 18.04.2022 № б/н (вх. № 6-27) на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2023 – 2027 годов, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год (распоряжение от 11.05.2022 № 6-27/3).

Период 2023 – 2027 годов является для АО «Газпром добыча Томск» вторым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые АО «Газпром добыча Томск» долгосрочные параметры регулирования на период 2023 – 2027 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2023	9 760,34	-	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
2024	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
2025	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
2026	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
2027	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000

На 2023 год АО «Газпром добыча Томск» предлагается НВВ в сумме 14 479,83 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 760,34 тыс. руб.,
неподконтрольные расходы – 4 719,49 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов АО «Газпром добыча Томск» на период 2023 – 2027 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности АО «Газпром добыча Томск» в 2021 году.

На 2023 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат). Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2023 год составила 7 740,15 тыс. руб. На 2023 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 2 775,14 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности АО «Газпром добыча Томск» за 2021 год сумма экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, подлежащая изъятию из состава НВВ АО «Газпром добыча Томск» на 2023 год составляет 699,22 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Газпром добыча Томск» на 2020 год составляет 9 816,07 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 7 740,15 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 2 775,14 тыс. руб.;

изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов – 699,22 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2023 – 2027 годов для АО «Газпром добыча Томск»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2023	7 740,15	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
2024	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
2025	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
2026	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
2027	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 3,50%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ АО «Газпром добыча Томск» на период 2023 – 2027 гг.:

Год	НВВ АО «Газпром добыча Томск» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2023	9 816,07
2024	10 876,72
2025	11 180,27
2026	11 492,81
2027	11 814,60

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

5.3. ООО «Электросети»

ООО «Электросети» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 28.04.2022 № 317 (вх. № 6-248) на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год для ООО «Электросети» по инициативе регулирующего органа (распоряжение от 23.05.2022 № 6-248/3).

Период 2023 – 2027 годов является для ООО «Электросети» вторым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ООО «Электросети» долгосрочные параметры регулирования на период 2023 – 2027 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2023	217 559,51	3,00%	75,00	7,14	0,09188	0,07007	1,0000
2024	X	3,00%	75,00	7,14	0,09050	0,06902	1,0000
2025	X	3,00%	75,00	7,14	0,08914	0,06798	1,0000
2026	X	3,00%	75,00	7,14	0,08780	0,06696	1,0000
2027	X	3,00%	75,00	7,14	0,08648	0,06596	1,0000

На 2023 год ООО «Электросети» предлагается НВВ в сумме 420 537,91 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 198 253,07 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 200 994,71 тыс. руб.,

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2021 год – 4 615,90 тыс. руб.,

расходы, связанные с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год – 3 401,86 тыс. руб.

предпринимательская прибыль – 22 504,17 тыс. руб.

При этом уровень подконтрольных расходов рассчитан ООО «Электросети» с использованием метода сравнения аналогов.

В соответствии с абзацем 8 пункта 38 Основ ценообразования: «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.».

В соответствии с п. 21 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются абзац восьмой пункта 38 Основ ценообразования, в части установления базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

Учитывая вышеизложенное Департаментом при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов ООО «Электросети» проводился анализ предложения организации, определенный методом экономически обоснованных расходов (затрат).

С учетом требований постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 предложение ООО «Электросети» НВВ на содержание, сформированное методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2023 год составляет 445 395,91 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 217 559,51 тыс. руб.,
- неподконтрольные расходы – 205 362,55 тыс. руб.,
- расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2021 год – 4 615,88 тыс. руб.,
- расходы, связанные с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год – 3 401,86 тыс. руб.,
- предпринимательская прибыль – 23 687,89 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Электросети» на период 2023 – 2027 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» в 2021 году.

На 2023 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат). Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2023 год составила 205 449,80 тыс. руб. На 2023 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 116 393,42 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2021 год сумма экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, подлежащая изъятию из состава НВВ ООО «Электросети» на 2023 год, составляет 28 062,85 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Электросети» на 2023 год составляет 293 780,36 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 205 449,80 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 116 393,42 тыс. руб.
- расходы, связанные с изъятием экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов за 2021 год – 28 062,85 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2023 – 2027 годов для ООО «Электросети»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2023	205 449,80	-	75,00	7,14	0,09188	0,07007	1,0000
2024	X	1,00	75,00	7,14	0,09050	0,06902	1,0000
2025	X	1,00	75,00	7,14	0,08914	0,06798	1,0000
2026	X	1,00	75,00	7,14	0,08780	0,06696	1,0000
2027	X	1,00	75,00	7,14	0,08648	0,06596	1,0000

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 7,14%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «Электросети» на период 2023 – 2027 гг.:

Год	НВВ ООО «Электросети» (без учета оплаты потерь)	
	тыс. руб.	
2023	293 780,36	
2024	327 400,95	
2025	334 952,82	
2026	343 386,17	
2027	351 435,15	

- Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:
- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2023 года долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации и в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности и подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	2023	1 965 136,12	1,00	75,00	8,93	0,65766	0,76804	1,0610
		2024	X	1,00	75,00	8,93	0,64780	0,75652	1,0450
		2025	X	1,00	75,00	8,93	0,63808	0,74517	1,0290
		2026	X	1,00	75,00	8,93	0,62851	0,73399	1,0140
		2027	X	1,00	75,00	8,93	0,61908	0,72298	1,0000

2	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	2023	7 740,15	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2027	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
3	ООО «Электросе ти» (ИНН 7024035693)	2023	205 449,80	1,00	75,00	7,14	0,09188	0,07007	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	7,14	0,09050	0,06902	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	7,14	0,08914	0,06798	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	7,14	0,08780	0,06696	1,0000
		2027	X	1,00	75,00	7,14	0,08648	0,06596	1,0000

2. Установить с 1 января 2023 года необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь).

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	2023	5 545 148,17
		2024	5 467 083,72
		2025	5 503 316,32
		2026	5 548 193,67
		2027	5 585 039,33
2	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	2023	9 816,07
		2024	10 876,72
		2025	11 180,27
		2026	11 492,81
		2027	11 814,60
3	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2023	293 780,36
		2024	327 400,95
		2025	334 952,82
		2026	343 386,17
		2027	351 435,15

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критина ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2023 год (ООО «Энергонефть Томск»)

Захарова Е.В.

В соответствии с п. 63 Основ ценообразования органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отдельно устанавливается тариф на услуги на передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Указанные тарифы устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя. На территории Томской области сетевой организацией, которая соответствует данным критериям, является ООО «Энергонефть Томск» (монопотребитель АО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2023 год представлен в следующей таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю	тыс. руб.	898 337,90
2.	Затраты на покупку потерь	тыс. руб.	435 167,07
3.	Энергия, мощность		
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	1 466,451
3.2.	Поступление мощности в сеть	МВт	171,244
4.	Расчет среднегодовых тарифов		
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,90934
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	437 162,71
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт.ч	296,75

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), обслуживающей преимущественно одного потребителя, на услуги по передаче электрической энергии на период с 01.01.2023 по 31.12.2023.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя¹ на 2023 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей	Единица измерения	2023 год
-------	------------------------------	-------------------	----------

	электрической энергии (мощности)		
1	2	3	4
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», которые оплачиваются монопотребителем ОАО «Томскнефть» ВНК ² (тарифы указаны без учета НДС)		
1.1	Двухставочный тариф		
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	437 162,71
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	296,75
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,90934

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные 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	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	898 337,90	0,00	119,97
Всего		898 337,90	0,00	119,97

¹В соответствии с п. 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, (далее – Правила) для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуги по передаче электрической энергии определяется и оплачивается исходя из объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15(1) Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

²ООО «Энергонефть Томск» - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в Приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Монопотребитель ОАО «Томскнефть» ВНК - потребитель или потребители, входящие с ОАО «Томскнефть» ВНК в одну группу лиц и (или) владеющие на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которому преимущественно предоставляет услуги по передаче электрической энергии сеть ООО «Энергонефть Томск».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2023 год

Захарова Е.В.

7.1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций (далее - индивидуальные тарифы), определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на Мвт.ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями.

Экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями были приняты:

- плановый объем сальдо-перетока между смежными сетевыми организациями;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

Сводная информация о параметрах, принимаемых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями на территории Томской области на 2023 год, приведена в таблице:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	2023 год
1	ООО «Сибирская электросеть»	42 781,73	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	55,370
			Заявленная мощность, МВт	11,387
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	2,8216
2	ООО «Горсети»	1 143 951,41	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	1 311,50
			Заявленная мощность, МВт	186,598
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	127,029
3	ООО «Томскнефтехим»	60 061,30	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	29,438
			Заявленная мощность, МВт	4,458
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,4305
4	ООО «Энергонефть Томск»	68 939,73	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	1 169,934
			Заявленная мощность, МВт	136,583
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	10,087
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (суммарный объем поступления от ОАО «РЖД» и ПАО «ТРК»)	35 151,33	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	24,014
			- от ОАО «РЖД»	7,1949
			- от ПАО «ТРК»	16,8196
			Заявленная мощность, МВт	3,7255
			- от ОАО «РЖД»	1,1175
			- от ПАО «ТРК»	2,6080
Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	3,4316			
6	ОАО «РЖД»	35 128,16	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	32,0977
			Заявленная мощность, МВт	6,670
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,6612
7	АО «Газпром добыча Томск»	9 816,07	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	29,448
			Заявленная мощность, МВт	3,662
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,2130

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	2023 год
8	ООО «Оборонэнерго» от ПАО «ТРК»	15 427,76	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	1,275
			Заявленная мощность, МВт	0,242
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,1859
9	ООО «Оборонэнерго» от АО «Газпром добыча Томск»		Сальдо-переток электроэнергии с АО «Газпром добыча Томск», млн.кВтч	5,173
			Заявленная мощность, МВт	0,694
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,7543
10	ООО «Томские электрические сети» от ООО «Электросети»	389 109,51	Сальдо-переток электроэнергии с ООО «Электросети», млн.кВтч	4,158
			Заявленная мощность, МВт	0,693
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,4193
11	ООО «Томские электрические сети» от ПАО «ТРК»		Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	75,142
			Заявленная мощность, МВт	18,788
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	7,2591
12	ООО «Электросети» от ПАО «ТРК»	99 881,05	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	15,400
			Заявленная мощность, МВт	2,492
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,0995

Предлагается установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2023 год:

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2023 по 31.12.2023		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	510 880,52	351,32	1,22357
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	13 707,66	31,27	0,05048
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 050 299,27	528,91	2,92167
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	461 626,09	323,91	1,47504
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	786 383,31	518,31	1,98207
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	786 383,31	518,31	1,98207
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 428 321,72	323,91	2,91948

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2023 по 31.12.2023		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	567 309,05	26,24	0,87282
АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 486 274,68	528,95	2,92187
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	734 899,56	298,41	2,50334
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	590 711,30	323,91	1,78170
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	23 395 232,37	365,73	47,15195
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	3 340 056,58	258,98	6,74476

* Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области
2. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации

7.2. ООО «АльфаСибЭнерго»

Общество с ограниченной ответственностью «АльфаСибЭнерго» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 27.04.2022 № 55 (вх. № 6-208) на установление долгосрочных параметров регулирования на оказание услуг по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы, с приложенными документами и расчетами.

Проведя анализ представленных предложений в заявлении ООО «АльфаСибЭнерго», в соответствии с п. 9(1) Правил регулирования регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования), Департамент отказал ООО «АльфаСибЭнерго» в открытии дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год.

Причина отказа состояла в том, что опубликованное заявителем предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на сайте ООО «АльфаСибЭнерго» <https://alfasibenergo.ru/> (далее – опубликованное предложение) в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), не соответствовало предложению, указанному в заявлении. А именно, в опубликованном предложении в соответствии со Стандартами раскрытия информации отсутствовали данные о долгосрочных параметрах регулирования, необходимой валовой выручке в части 2024-2027 гг., которые представлены ООО «АльфаСибЭнерго» в предложении в заявлении, направленном в адрес Департамента.

Департаментом 19.07.2022 был проведен мониторинг раскрываемой в соответствии со Стандартами раскрытия информации территориальными сетевыми организациями информации. В ходе проведенного Департаментом мониторинга установлено, что по состоянию на 19.07.2022 на сайте ООО «АльфаСибЭнерго» <https://alfasibenergo.ru/> опубликовано новое предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования регулируемой организации ООО «АльфаСибЭнерго» на 2023-2027 годы. Новое предложение, опубликованное

на сайте <https://alfasibenergo.ru/> по состоянию на 19.07.2022, соответствовало предложению в заявлении, представленному Обществом 27.04.2022 в адрес Департамента.

По результатам проведенного мониторинга Департаментом открыто дело об установлении об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год для ООО «АльфаСибЭнерго» (распоряжение от 19.07.2022 № 6-208/2-1).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – ПП РФ №184) утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии ТСО).

В соответствии с пунктом 1 Критериев ТСО организация должна владеть на праве собственности и (или) на ином законном основании трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых на 2023 год составляет не менее 15 МВА (за исключением объектов, утвержденных пунктом 2(2) ПП РФ №184).

По результатам рассмотрения представленных ООО «АльфаСибЭнерго» материалов по расчету условных единиц, а также сведений, подтверждающих соответствие заявителя Критериям ТСО, в том числе материалов, представленных после размещения Департаментом на своем официальном сайте в сети Интернет информации в соответствии с п.30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Департаментом было выявлено, что организация ООО «АльфаСибЭнерго», не соответствует пункту 1 Критериев, поскольку суммарная мощность трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), находящимися у ООО «АльфаСибЭнерго» на праве собственности и (или) на ином законном основании на 2023 год (за исключением объектов, утвержденных пунктом 2(2) ПП РФ №184), составляет менее 15 МВА.

Поскольку организация ООО «АльфаСибЭнерго» не соответствует одному из критериев ТСО, предлагается принять решение не утверждать для данной организации тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

7.3. ООО «Томская территориальная сетевая компания»

Общество с ограниченной ответственностью «Томская территориальная сетевая компания» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 26.04.2022 № 67 (вх. № 6-253) на установление тарифов на передачу электрической энергии на 20237 год и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год для ООО «Томская территориальная сетевая компания» (распоряжение от 18.05.2022 № 6-255/3).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – ПП РФ №184) утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии ТСО).

В соответствии с пунктом 1 Критериев ТСО организация должна владеть на праве собственности и (или) на ином законном основании трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами),

расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых на 2023 год составляет не менее 15 МВА (за исключением объектов, утвержденных пунктом 2(2) ПП РФ №184).

По результатам рассмотрения представленных ООО «Томская территориальная сетевая компания» материалов по расчету условных единиц, а также сведений, подтверждающих соответствие заявителя Критериям ТСО, Департаментом было выявлено, что организация ООО «Томская территориальная сетевая компания», не соответствует пункту 1 Критериев, поскольку суммарная мощность трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), находящимися у ООО «Томская территориальная сетевая компания» на праве собственности и (или) на ином законном основании на 2023 год (за исключением объектов, утвержденных пунктом 2(2) ПП РФ №184), составляет менее 15 МВА.

Поскольку организация ООО «Томская территориальная сетевая компания» не соответствует одному из критериев ТСО, предлагается принять решение не утверждать для данной организации тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области*

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2023 по 31.12.2023		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	510 880,52	351,32	1,22357
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	13 707,66	31,27	0,05048
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 050 299,27	528,91	2,92167
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	461 626,09	323,91	1,47504
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	786 383,31	518,31	1,98207
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	786 383,31	518,31	1,98207
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 428 321,72	323,91	2,91948
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	567 309,05	26,24	0,87282
АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 486 274,68	528,95	2,92187
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	734 899,56	298,41	2,50334
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	590 711,30	323,91	1,78170

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2023 по 31.12.2023		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	23 395 232,37	365,73	47,15195
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	3 340 056,58	258,98	6,74476

* Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области
2. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации

2. Не утверждать для организаций ООО «АльфаСибЭнерго» и ООО «Томская территориальная сетевая компания» тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2023 год

Захарова Е.В.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, производится на основе НВВ, рассчитанной для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации. Указанная НВВ дифференцируется по уровням напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Баланс электрической энергии и мощности, принятый в расчет единых (котловых) тарифов, сформирован на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Томской области на 2023 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП.

Баланс электрической энергии, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов, представлен в таблице:

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 план
1	2	3	4
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	5 345,20
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	605,39
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	11,33
3	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	4 739,81
3.1	потребителям ЭЭ за исключением указанных в п. 3.2	млн.кВт.ч	3 249,81
3.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	1 490,00

Баланс электрической мощности, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов представлен в таблице:

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 план
1	2	3	4
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	733,83
2	Потери в сети	МВт	82,61
3	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	651,22
3.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	МВт	416,06
3.2	Заявленная мощность населения	МВт	235,16

На основании принятых балансовых показателей и размера НВВ сетевых организаций на содержание и оплату потерь электрической энергии Департаментом были рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2023 год.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2023 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		Год					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 046 324,02	1 417 029,35	1 919 206,71	1 362 590,00
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт х ч	x	-	101,16	193,45	535,44	836,97
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	x	-	1,57562	2,45035	3,49875	3,65545
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 752 183,47	-	1 265 955,22	314 770,33	1 103 181,38	68 276,53
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт х ч	736,97	-	732,53	1 288,21	1 176,18	357,50

Предлагаемые к установлению Департаментом единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год представлены ниже.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2023
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)	руб./кВт·ч	1,35504

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год. Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Томской области, предлагаемые к установлению, ввести в действие с 01.12.2022.

Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2021 № 6-672 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2022 год», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕШИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Томской области на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 согласно следующим таблицам.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области,
поставляемой потребителям,
не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2023 год					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·м ес.	x	-	1 046 324,02	1 417 029,35	1 919 206,71	1 362 590,00
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	101,16	193,45	535,44	836,97
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,57562	2,45035	3,49875	3,65545
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 752 183,47	-	1 265 955,22	314 770,33	1 103 181,38	68 276,53
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	736,97	-	732,53	1 288,21	1 176,18	357,50
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.				-		

Примечание: тарифы, установленные в настоящем приложении, вводятся в действие с 01.12.2022.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на
2023 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 по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением 1 настоящего приказа:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2023 год			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·м ес.	526 439,89	606 916,63	1 128 934,44	1 274 274,61
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	101,16	193,45	535,44	836,97

1.1.2	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	0,84309	1,16214	2,32257	3,29795
-------	--------------------	------------	---------	---------	---------	---------

Примечание: тарифы, установленные в настоящем приложении, вводятся в действие с 01.12.2022.

№ 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 по электрическим сетям на территории Томской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	Учетные 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 и регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	5 545 148,17	58 495,71	434,5625
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	1 143 951,41	37 037,00	127,0287
3	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	68 939,73	-	10,0867
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	35 128,16	-	1,6612
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	35 151,33	-	3,4316
6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	60 061,30	-	1,4305
7	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	42 781,73	-	2,8216
8	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	15 427,76	-	0,9402
9	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	389 109,51	107 063,76	7,6784
10	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	9 816,07	-	0,2130
11	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	293 780,36	5 774,22	15,8128
ВСЕГО		7 639 295,53	208 370,69	605,6672

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2023 год
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)		
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5: 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 и содержания общего имущества многоквартирных домов; 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, 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.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.2	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными		

	<p>электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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 и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, 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;</p> <p>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>		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.3	<p>Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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 и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, 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;</p> <p>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>		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.4	<p>Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</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 и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, 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;</p> <p>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>		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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 и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного</p>		

	<p>фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, 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;</p> <p>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>		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.6	Потребители, приравненные к населению:		
1.6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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 поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.</p>		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.6.3	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.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению 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.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им		

хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504

Примечание: тарифы, установленные в настоящем приложении, вводятся в действие с 01.12.2022.

2. Установить показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Томской области на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 согласно следующей таблице.

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
территориальных сетевых организаций Томской области на 2023 год

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт * ч	-	1728,55	246,72	1017,49	1747,05
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт * ч	-	0,55	2,77	113,39	1373,29
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,	млн кВт * ч	-	-	-	1,59	109,06

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.1. 2	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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;	млн кВт * ч	-	-	-	-	5,23

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.1.3	<p>Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн кВт * ч	-	0,07	0,60	57,46	761,02

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
1.1.4	<p>Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн кВт * ч	-	-	-	-	4,21
1.1.5	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p>	млн кВт * ч	-	-	-	7,44	473,57

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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;						
	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч	-	0,48	2,17	46,90	20,20
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые	млн кВт * ч	-	-	-	-	-

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	<p>помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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;</p> <p>юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>						
1.1. 6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч	-	-	0,00	32,19	9,35

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч	-	-	1,34	3,03	-
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч	-	-	0,42	0,82	1,17
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению 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.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт * ч	-	0,48	0,40	10,87	9,68
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	млн кВт * ч	-	-	-	-	-

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.2. 2	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной	млн кВт * ч	-	-	-	-	-

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.2. 3	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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;	млн кВт * ч	-	-	-	-	-

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
1.2.4	<p>Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.2.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными	млн кВт * ч	-	-	-	-	-

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	<p>электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>						
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.2.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые	млн кВт * ч	-	-	-	-	-

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
2	3	4	5	6	7	8	
	<p>помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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;</p> <p>юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>						

1	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.2. 6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.2. 6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.2. 6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.2. 6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению 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.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.2. 6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт * ч	-	1728,00	243,95	904,10	373,76
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	-	203,009	32,816	134,225	281,170
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	0,086	0,437	17,896	216,745
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему	МВт	-	202,923	32,379	116,329	64,425

	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
	категориям потребителей						

3. Тарифы, установленные пунктом 1, ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2021 № 6-672 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2022 год», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Председатель комитета
информационной работы и
регулирования цен (тарифов)
социально-значимых товаров и
услуг



Плотников С.К.