



М.Д.Вагина

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

28.12.2020

№ 41/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально- значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

ПАО «ТРК» - заместитель генерального директора по экономике и финансам Разманова Ирина Николаевна

ООО «Горсети» - директор по экономике и финансам Шульгин Григорий Владимирович

АО «Оборонэнерго» - Алабугин Константин Владимирович

АО «Томскэнергосбыт» - Сергеева Мария Владимировна

ИП Суханов Олег Николаевич

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.34):**

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области.
2. 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».

3. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.».

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 тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2021 год (ООО «Энергонефть Томск»).

6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2021 год.

7. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2021 год.

8. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2021 год.

9. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-857/9(866) от 28.12.2016 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту».

10. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-856/9(867) от 28.12.2016 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту».

11. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района на 2021 год.

12. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014874) для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района на 2021 год.

13. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района на 2021 год.

14. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Новониколаевское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011787) для потребителей п. Первопашенск Батуринского сельского поселения Асиновского района на 2021 год.

15. Утверждение тарифов на электрическую энергию для ООО «Гранит» (ИНН 7004004746) для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год.

16. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Степановское» (ИНН 7004007610) для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год.

17. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год.

18. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год.

19. Утверждение тарифов на электрическую энергию для ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год.

20. Утверждение тарифов на электрическую энергию для ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год.

21. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) для потребителей п. Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района на 2021 год.

22. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) для потребителей п. Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района на 2021 год.
23. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей с. Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района на 2021 год.
24. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей с. Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района на 2021 год.
25. Утверждение тарифов на электрическую энергию для индивидуального предпринимателя Суханова Олега Николаевича (ИНН 543310909351) для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района на 2021 год.
26. Утверждение тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год.
27. Утверждение тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год.
28. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год.
29. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год.
30. Утверждение тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год.
31. Утверждение тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год.
32. Утверждение тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год.
33. Утверждение тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района на 2021 год.
34. Утверждение тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района на 2021 год.

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Для установления размера платы за технологическое присоединение на 2021 год Департаментом тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) рассматривались сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому за 2017 – 2019 годы, представленные сетевыми организациями:

- ООО «Горсети»;
- ПАО «Томская распределительная компания»;
- ООО «Электросети»;
- ОАО «РЖД»;
- ООО «Инвестградстрой»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ООО «Сибирская электросеть»;
- ООО «Энергонефть Томск».

Сетевые организации представили сведения в Департамент в срок до 1 ноября 2020 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 2017 – 2019 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 и ставок за 1 кВт максимальной мощности 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.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 для всех сетевых организаций на территории Томской области:

1. Формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных ставок в соответствии с Приложением 1 к приказу;
2. Формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности в соответствии с Приложением 2 к приказу;
3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с Приложением 3 к приказу;
4. Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на территории Томской области в соответствии с Приложением 4 к приказу;
5. 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 в соответствии с Приложением 5 к приказу;
6. 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 в соответствии с Приложением 6 к приказу;
7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области в соответствии с Приложением 7 к приказу;

8. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области в соответствии с Приложением 8 к приказу;

9. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) на территории Томской области в соответствии с Приложением 9 к приказу;

10. Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов "последней мили" при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с Приложением 10 к приказу;

11. Выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в соответствии с Приложением 11 к приказу.

## **РЕШИЛИ:**

1. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно Приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно Приложению № 2 к настоящему протоколу.

3. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 3 к настоящему протоколу.

4. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 4 к настоящему протоколу.

5. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>2</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 5 к настоящему протоколу.

6. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 6 к настоящему протоколу.

7. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>4</sub>) на территории Томской области согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

8. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 8 к настоящему протоколу.

9. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Томской области (С<sub>8</sub>) согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

10. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно Приложению № 10 к настоящему протоколу.

11. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год согласно Приложению № 11 к настоящему протоколу.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 2 Повестки дня 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»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

## **2.1. ООО «Томские электрические сети»**

Регулирование организации на 2021 год осуществляется на третий год второго долгосрочного периода 2019-2023 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Томские электрические сети» на 2021 год, а также в части корректировки базового уровня подконтрольных расходов 2019 года в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23609/20.

ООО «Томские электрические сети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2020 вх. № 6-170 на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 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 2021 год должно составить 202 851,62 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 48 459,00 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 136 174,25 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов при тарифном регулировании 2019 года – 18 218,37 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка базового уровня подконтрольных расходов 2019 года в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23609/20. Базовый уровень подконтрольных расходов на 2019 год, утвержденный приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, изменен с величины 32 211,20 тыс. руб. до 29 624,97 тыс. руб.

2. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 года:

- в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23609/20;

- 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, скорректированы с 33 266,94 тыс. руб. до 44 568,25 тыс. руб.

3. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 103 714,64 тыс. руб.

4. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2019 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Томские электрические сети» на 2021 год сумма 2 655,64 тыс. руб.

5. Корректировка НВВ в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23609/20, подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Томские электрические сети» на 2021 год сумма 6 005,39 тыс. руб.

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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	в том числе:		
					Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		
					Всего	в том числе	
по результатам деятельности за 2019 год	исполнение предписания ФАС России от 24.03.2020 №ИА/23609/20						
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7022010799)	2021	139 621,86	44 568,25	103 714,64	-8 661,03	-2 655,64	-6 005,39

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

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

#### **РЕШИЛИ:**

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» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 30.12.2014) следующие изменения:

- 1) в приложении 2 к приказу в строке 8 числовое значение «68 628,20» заменить числовым значением «139 621,86»;
- 2) в приложении 3 к приказу числовое значение «32,21» заменить числовым значением «29,62».

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА  
О.Н.Касьянова: ЗА  
Е.В.Захарова: ЗА  
К.П.Тоцкая: ЗА  
С.В.Травкова: ЗА  
С.К.Плотников: ЗА  
Г.К.Кулешов: ЗА  
М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 3 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Регулирование организации на 2021 год осуществляется на четвертый год второго долгосрочного периода 2018-2022 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ПАО «ТРК» на 2021 год, а также в части корректировки базового уровня подконтрольных расходов 2019 года в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23607/20.

ПАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2020 № 01/3554 на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на бумажном носителе на 595 листах и на электронном носителе – CD - диск (объемом 6,62 Gb).

По предложению ПАО «ТРК» НВВ на содержание ПАО «ТРК» на 2021 год должно составить 5 157 050,48 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 587 058,05 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 3 405 686,25 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов при тарифном регулировании на 2019 год – 164 306,18 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «ТРК» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка базового уровня подконтрольных расходов 2018 года в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23607/20. Базовый уровень подконтрольных расходов на 2018 год, утвержденный приказом ДТР Томской области № 6-730 от 29.12.2017 с учетом изменений, внесенных приказом ДТР Томской области от 28.12.2018 № 6-774, изменен с величины 1 494 468,582 тыс. руб. до 1 481 769,03 тыс. руб.

2. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 года:

- в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23607/20;

- 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6-730 от 29.12.2017, скорректированы с 1 585 087,65 тыс. руб. до 1 575 332,99 тыс. руб.

3. Определение неподконтрольных расходов на 2021 год методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалами экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 2 796 686,17 тыс. руб.

4. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за предшествующие годы. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» за 2019 год подлежит добавлению в состав НВВ ПАО «ТРК» сумма 12 712,70 тыс. руб.

По результатам деятельности ПАО «ТРК» за 2016-2018 гг. подлежат изъятию из состава НВВ ПАО «ТРК» сумма 162 241,72 тыс. руб., не изъятая при тарифном регулировании в 2018-2020 гг.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение исключить из НВВ ПАО «ТРК» на 2021 год величину корректировки НВВ по результатам деятельности ПАО «ТРК» в 2016 году в размере 25 908,15 тыс. руб.

5. Корректировка НВВ в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23607/20, подлежит изъятию из состава НВВ ПАО «ТРК» на 2021 год сумма 44 878,47 тыс. руб.

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

«ТРК» на 2021 год величину подконтрольных расходов, подлежащих исключению в результате исполнения Предписания ФАС России в размере 2 025,78 тыс. руб.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-730 от 29.12.2017 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 – 2022 гг.».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:				
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		
					Всего	по результатам деятельности за 2016 год	исполнение предписания ФАС России от 24.03.2020 №ИА/23607/20
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.			
ПАО «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672)	2021	4 344 085,23	1 575 332,99	2 796 686,17	-27 933,93	-25 908,15	-2 025,78

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

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

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 29.12.2017) следующие изменения:

- 1) в таблице приложения 1 к приказу в графе «Базовый уровень подконтрольных расходов» числовое значение «1 494 468,582» заменить числовым значением «1 482 493,82»;
- 2) в таблице приложения 2 к приказу в строке «2021» цифры «4 222 965,45» заменить цифрами «4 344 085,23».

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 4 Повестки дня 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»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

#### **4.1. ООО «Горсети»**

Регулирование организации на 2021 год осуществляется на второй 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 2021 год.

ООО «Горсети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 30.04.2020 б/н на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 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 2021 год должно составить 1 264 118,57 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 690 614,45 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 547 994,37 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов при тарифном регулировании на 2019 год – 25 509,75 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Горсети» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 №6-792, увеличены с 681 494,22 тыс. руб. до 689 447,05 тыс. руб.

2. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 453 256,21 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за предшествующие годы. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Горсети» в 2019 году сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Горсети», составляет 31 313,26 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Горсети» за 2016-2018 гг. подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Горсети» сумма 175 110,10 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании в 2018-2020 гг.

Общая сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Горсети» по результатам анализа деятельности за 2016 – 2019 годы составляет 206 423,36 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 2021 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2016 году в виде изъятия в размере 19 736,44 тыс. руб. и в 2017 году в виде изъятия в размере 52 770,68 тыс. руб.;

- учесть в последующие периоды регулирования сумму корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2017 – 2019 годах в виде изъятия в размере 133 916,25 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Горсети» на 2021 год составляет 1 070 196,15 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 689 447,05 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 453 256,21 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2016-2017 гг. – 72 507,11 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:				
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		
					Всего	в том числе	
						по результатам деятельности за 2016 год	по результатам деятельности за 2017 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2021	1 070 196,15	689 447,05	453 256,21	-72 507,11	-19 736,44	-52 770,68

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

#### 4.2. ООО «Энергонефть Томск»

Регулирование организации на 2021 год осуществляется на второй 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 «Энергонефть Томск» на 2021 год.

ООО «Энергонефть Томск» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 28.04.2020 № 01-16-8/2015 на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 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 «Энергонефть Томск» НВВ на содержание ООО «Энергонефть Томск» на 2021 год должно составить 1 340 072,25 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 613 225,94 тыс. руб.,
- неподконтрольные расходы – 726 846,31 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 №6-792, уменьшены с 596 014,40 тыс. руб. до 594 065,70 тыс. руб.

2. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 612 250,74 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за предшествующие годы. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2019 году сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Энергонефть Томск», составляет 96 521,06 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2015, 2017 гг. подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Энергонефть Томск» сумма 56 779,80 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании в 2017-2020 гг.

Общая сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Энергонефть Томск» по результатам анализа деятельности за 2015, 2017, 2019 годы составляет 153 300,86 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 2021 год корректировку НВВ по результатам деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2015, 2017 гг. в виде изъятия в размере 56 779,81 тыс. руб. и в 2019 году в виде изъятия в размере 2 148,61 тыс. руб.;

- учесть в последующие периоды регулирования сумму корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2019 году в размере 94 372,45 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» на 2021 год составляет 1 147 388,02 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 594 065,70 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 612 250,74 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2015, 2017, 2019 гг. – 58 928,42 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

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.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка			
					Всего тыс. руб.	в том числе		
			по результатам деятельности за 2015 год тыс. руб.	по результатам деятельности и за 2017 год тыс. руб.		по результатам деятельности и за 2019 год тыс. руб.		
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2021	1 147 388,02	594 065,70	612 250,74	-58 928,42	-32 564,76	-24 215,05	-2 148,61

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;
- выручка по индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

#### 4.3. ОАО «РЖД»

Регулирование организации на 2021 год осуществляется на второй 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 2021 год.

ОАО «РЖД» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 27.04.2020 №2391/ЗСиБИТЭ на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами в 3-х томах на 721 листе и расчетами на электронном носителе.

По предложению ОАО «РЖД» НВВ на содержание ОАО «РЖД» на 2021 год должно составить 36 590,27 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 18 443,22 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 18 147,05 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 №6-792, уменьшены с 18 256,92 тыс. руб. до 17 854,40 тыс. руб.

2. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 17 420,52 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2019 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ОАО «РЖД» в 2019 году сумма, подлежащая изъятию из НВВ ОАО «РЖД» в 2021 году, составляет 747,64 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на 2021 год составляет 34 524,92 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 17 854,40 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 17 418,16 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2019 г. – 747,64 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2019 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.		
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2021	34 524,92	17 854,40	17 418,16	-747,64	-747,64

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 2021 год осуществляется на второй 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 «ИнвестГрадСтрой» на 2021 год.

ООО «ИнвестГрадСтрой» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2020 №б/н на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 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 «ИнвестГрадСтрой» НВВ на содержание ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2021 год должно составить 23 439,88 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 204,63 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 10 644,81 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов при тарифном регулировании на 2019 год – 3 590,44 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 №6-792, увеличены с 9 013,93 тыс. руб. до 9 853,45 тыс. руб.

2. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 8 312,72 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2019 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «ИнвестГрадСтрой» в 2019 году сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» в 2021 году, составляет 4 341,27 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2021 год составляет 13 824,91 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 853,45 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 8 312,72 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2019 год – 4 341,27 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2019 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.		
ОАО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2021	13 824,91	9 853,45	8 312,72	-4 341,27	-4 341,27

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

#### 4.5. ООО «Томскнефтехим»

Регулирование организации на 2021 год осуществляется на второй 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 2021 год.

ООО «Томскнефтехим» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 20.04.2020 №854/ОК/ТНХ на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 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 2021 год должно составить 51 070,58 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 10 404,77 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 44 289,63 тыс. руб.,

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2019 год – 3 623,83 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томскнефтехим» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 №6-792, увеличены с 9 916,36 тыс. руб. до 9 916,36 тыс. руб.

2. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 37 870,90 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2019 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Томскнефтехим» в 2019 году сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Томскнефтехим» в 2021 году, составляет 4 204,89 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томскнефтехим» на 2021 год составляет 43 582,37 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 916,36 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 37 870,90 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2019 год – 4 204,89 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2019 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2021	43 582,37	9 916,36	37 870,90	-4 204,89	-4 204,89

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 2021 год осуществляется на второй 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 2021 год.

ООО «Сибирская электросеть» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 30.04.2020 №173 на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 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 2021 год должно составить 104 328,12 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 56 028,82 тыс. руб.,  
неподконтрольные расходы – 36 122,21 тыс. руб.,  
расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов при тарифном регулировании на 2019 год – 12 177,09 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Сибирская электросеть» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 №6-792, увеличены с 35 914,56 тыс. руб. до 53 580,51 тыс. руб.

2. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 31 169,11 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2019 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Сибирская электросеть» в 2019 году сумма, подлежащая включению в НВВ ООО «Сибирская электросеть» в 2021 году, составляет 9 234,36 тыс. руб.

4. Корректировка НВВ в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23611/20, подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Сибирская электросеть» на 2021 год сумма 673,68 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Сибирская электросеть» на 2021 год составляет 93 310,05 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 53 580,51 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 31 168,86 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов при тарифном регулировании за 2019 г. – 9 234,36 тыс. руб., расходы, подлежащие изъятию в связи с исполнением предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23611/20 – 673,68 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:				
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		
					Всего	по результатам деятельности за 2019 год	исполнение предписания ФАС России от 24.03.2020 № ИА/23611/20
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2021	93 310,05	53 580,51	31 168,86	8 560,68	9 234,36	-673,68

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 2021 год осуществляется на второй год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации АО «Оборонэнерго» на 2021 год.

АО «Оборонэнерго» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 27.04.2020 №ЗБК/030/1549 на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами в 9 томах на 5267 листах.

По предложению АО «Оборонэнерго» НВВ на содержание АО «Оборонэнерго» на 2021 год должно составить 19 609,60 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 968,74 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 8 104,26 тыс. руб.,

корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2019 год, подлежащая добавлению в НВВ на 2021 год – 221,22 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов при тарифном регулировании на 2019 год – 1 315,38 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка базового уровня подконтрольных расходов 2020 года на основании результатов проверки Прокуратуры Томской области согласно письму №07-42-2020 от 28.07.2020. Базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год, утвержденный приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, изменен с величины 9 907,22 тыс. руб. до 9 222,76 тыс. руб.

2. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 года:

- в связи с результатами проверки Прокуратуры Томской области согласно письму №07-42-2020 от 28.07.2020;

- 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, скорректированы с 9 965,55,76 тыс. руб. до 9 282,07 тыс. руб.

3. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 5 190,11 тыс. руб.

4. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2019 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности АО «Оборонэнерго» в 2019 году сумма, подлежащая изъятию из НВВ АО «Оборонэнерго» в 2021 году, составляет 621,29 тыс. руб.

5. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2019 год, подлежащая добавлению в НВВ АО «Оборонэнерго» на 2021 год – 221,22 тыс. руб.,

6. Корректировка НВВ в связи с исключением экономически необоснованных расходов на содержание фактически отсутствующих у АО «Оборонэнерго» частей воздушных линий электропередач 0,4 кВ протяженностью 11 153 м, расположенных по адресу: с. Средний Васюган, Каргасокский район, Томская область, инвентарный № 865184777, выявленных в результате проверки Прокуратуры Томской области в 2020 году, на основании письма прокуратуры Томской области от 28.07.2020 №07-42-2020 из НВВ АО «Оборонэнерго» на 2021 год в сумме 3 001,82 тыс. руб.

**Письмом от 25.12.2020 № ЗБК/030/4923 АО «Оборонэнерго»** выразило особое мнение по расчету размера НВВ в части определения неподконтрольных расходов на 2021 год по следующим позициям:

1) Статья «Аренда помещений»:

Организация считает необоснованным исключение затрат на аренду помещений в полном объеме из состава неподконтрольных расходов.

Позиция Департамента:

Расходы на аренду помещений были рассмотрены и приняты Департаментом в экономически обоснованном размере при определении базового уровня подконтрольных расходов 2020 года. В связи с

этим во избежание двойного учета на 2021 год затраты на аренду помещений в составе неподконтрольных расходов не учтены.

2) Статья «Налог на прибыль». Департамент по данной статье включает расходы по налогу на прибыль в меньшем размере, чем сумма налога, уплаченная АО «Оборонэнерго» в бюджет Томской области за 2019 год.

Позиция Департамента:

Поскольку АО «Оборонэнерго» не представлен расчет налога на прибыль за 2019 год по данным налогового учета в части деятельности по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям в Томской области, оценить правильность определения налога на прибыль, относящегося к деятельности по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям в Томской области за 2019 год Департаменту не представляется возможным.

На основании представленных АО «Оборонэнерго» расчетов и обосновывающих материалов Департаментом во исполнение п 8 ст. 250 НК РФ при анализе деятельности АО «Оборонэнерго» за 2019 год и при формировании НВВ на 2021 год учтен налог на прибыль по имуществу, полученному в безвозмездное пользование за 2019 год в размере, определенном АО «Оборонэнерго».

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на 2021 год составляет 11 070,30 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 282,08 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 5 190,11 тыс. руб.;

расходы, связанные:

- с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2019 г.- 621,29 тыс. руб.,

- с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2019 год - 221,22 тыс. руб.,

- с исключением экономически необоснованных расходов за 2017-2018, 2020 гг. по результатам проверки Прокуратуры Томской области – 3 001,82 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:					
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка			
					Всего	в том числе		
						по результатам деятельности и за 2019 год	с учетом качества и надежности оказываемых услуг	по результатам проверки прокуратуры Томской области
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.3.1	3.3.2	3.3.3
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2021	11 070,30	9 282,08	5 190,11	-3 401,89	-621,29	221,22	-3 001,82

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

#### 4.8. ООО «Электросети»

Регулирование организации на 2021 год осуществляется на второй год первого долгосрочного периода 2020-2022 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Электросети» на 2021 год.

ООО «Электросети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2020 №292 на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 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 «Электросети» НВВ на содержание ООО «Электросети» на 2021 год должно составить 315 274,94 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 146 018,42 тыс. руб.,  
неподконтрольные расходы – 180 648,01 тыс. руб.,

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2019 год – 11 391,49 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Электросети» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 142 821,58 тыс. руб. до 146 214,26 тыс. руб.

2. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 171 709,91 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за предшествующие годы. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Электросети» в 2019 году сумма, подлежащая включению в НВВ ООО «Электросети», составляет 589,92 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Электросети» за 2016-2018 гг. подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Электросети» сумма 54 405,59 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании в 2018-2020 гг.

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 2021 год корректировку НВВ по результатам деятельности ООО «Электросети» в 2016 году в сторону уменьшения в размере 13 196,38 тыс. руб. и в 2017 году в сторону уменьшения в размере 21 239,55 тыс. руб.;

- учесть в последующие периоды регулирования сумму корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» в 2017 – 2019 годах в сторону уменьшения в размере 19 379,74 тыс. руб.

**Письмом от 26.12.2020 № 948 ООО «Электросети»** выразило свое мнение по расчету размера НВВ на 2021 год в части определения корректировки НВВ по результатам деятельности за 2019 год по следующим позициям:

1) Статья «компенсация полученного избытка по результатам деятельности организации за 2016-2019 гг.»:

Организация просит предоставить возможность распределения величины полученного избытка по результатам деятельности за 2016-2018 гг. в размере 34 435,93, включаемого Департаментом в состав НВВ ООО «Электросети» на 2021 год, на период 2021-2022 гг.

Позиция Департамента:

В соответствии с п.7 Основ ценообразования: «Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.»

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, в результате анализа тарифных последствий на последующие расчетные периоды регулирования, Департаментом принято решение учесть избыток средств по результатам деятельности ООО «Электросети» за 2016-2018 гг. в размере 34 435,93 тыс. руб. в НВВ организации на 2021 год.

2) Статья «Расходы на оплату труда» при анализе деятельности ООО «Электросети» за 2019 год.

Департамент по данной статье включает расходы на оплату труда за 2019 год в меньшем размере, чем фактические расходы ООО «Электросети» по данным бухгалтерского учета за 2019 год.

#### Позиция Департамента:

В результате анализа расходов на оплату труда ООО «Электросети» за 2019 год по видам начислений Департаментом:

- не приняты расходы на выплаты социального характера (премия ко дню Энергетика), подлежащие выплате из прибыли;

- учтены сторнированные организацией расходы на капитальное строительство, перераспределенные Департаментом по видам расходов, в части расходов на оплату труда. В связи с этим скорректирована фактическая численность персонала.

- в части определения расходов на оплату труда административно-управленческого персонала и персонала транспортного участка, относящихся к деятельности по передаче электрической энергии, применена база распределения общехозяйственных и транспортных расходов, предусмотренная учетной политикой ООО «Электросети».

Таким образом, согласно п.7 Основ ценообразования, Департаментом из НВВ ООО «Электросети» исключены экономически необоснованные расходы.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Электросети» на 2021 год составляет 283 488,25 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 146 214,26 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 171 709,91 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2016-2017 гг. – 34 435,93 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:				
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		
					Всего	в том числе	
						по результатам деятельности за 2016 год	по результатам деятельности за 2017 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2021	283 488,25	146 214,26	171 709,91	-34 435,93	-13 196,38	-21 239,55

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

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

#### **4.9. АО «Газпром добыча Томск».**

Регулирование организации на 2021 год осуществляется на второй год второго долгосрочного периода 2020-2022 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации АО «Газпром добыча Томск» на 2021 год.

АО «Газпром добыча Томск» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2020 №б/н на корректировку необходимой валовой выручки на 2021 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 АО «Газпром добыча Томск» НВВ на содержание АО «Газпром добыча Томск» на 2021 год должно составить 16 516,89 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 10 762,93 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 5 753,96 тыс. руб.,

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки АО «Газпром добыча Томск» на 2021 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2021 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 2021 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2021 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 №6-792, уменьшены с 6 341,26 тыс. руб. до 5 849,78 тыс. руб.

2. Сумма неподконтрольных расходов на 2021 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 3 168,13 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за предшествующие годы Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности АО «Газпром добыча Томск» в 2019 году сумма, подлежащая изъятию из НВВ АО «Газпром добыча Томск» в 2021 году, составляет 1 816,70 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Газпром добыча Томск» на 2021 год составляет 7 201,21 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 5 849,78тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 3 168,13 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2019 г.– 1 816,70 тыс. руб.

На основании вышеизложенного 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».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2019 год
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 70190365722)	2021	7 201,21	5 849,78	3 168,13	-1 816,70	-1 816,70

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

–выручка по индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

**РЕШИЛИ:**

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](http://www.pravo.gov.ru), 30.12.2019) следующие изменения:

- 1) в приложении 1 к указанному приказу:
  - а) в столбце «Базовый уровень подконтрольных расходов» в строке «2020» пункта 7 числовое значение «9 907,20» заменить числовым значением «9 222,76»;
  - б) пункт 9 признать утратившим силу;
  - в) в пункте 10 столбца «Наименования сетевой организации в Томской области» слова «АО «Томскгазпром»» заменить словами «АО «Газпром добыча Томск»».
- 2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

"Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 27.12.2019 года № 6-792

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	1 089 052,83
		2023	1 079 645,36
		2024	1 082 905,95
2	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2020	1 184 110,34
		2021	-97 145,87
		2022	1 158 957,78
		2023	1 157 831,97
		2024	1 156 707,95
3	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2020	32 486,98
		2021	34 524,92
		2022	37 130,46
		2023	37 557,70
		2024	37 995,20
4	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2020	25 367,52
		2021	13 824,91

		2022	16 465,79
		2023	16 395,14
		2024	16 321,48
5	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2020	53 820,43
		2021	43 582,37
		2022	46 777,36
		2023	46 646,28
		2024	46 530,78
6	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2020	48 327,11
		2021	93 310,05
		2022	61 457,20
		2023	61 401,94
		2024	62 191,19
7	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2020	10 453,03
		2021	11 070,30
		2022	14 750,75
		2023	14 845,58
		2024	14 938,56
8	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2020	307 144,15
		2021	283 488,25
		2022	295 422,93
9	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	2020	9 612,21
		2021	7 201,21
		2022	10 061,56

”

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2021 год (ООО «Энергонефть Томск»)

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

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 ОАО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2021 год представлен в следующей таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю	рублей	537 889 039,87	506 588 026,55	1 044 477 066,42
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	156 650 380,80	162 872 636,20	319 523 017,00
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	738,094	695,143	1 433,236
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	173,704	161,914	167,809
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,94099	0,96306	X
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	516 097,35	521 457,92	X
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт.ч	212,24	234,30	X

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), обслуживающей преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», которые оплачиваются монопотребителем ОАО «Томскнефть» ВНК (тарифы указаны без учета НДС) <sup>2</sup>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	516 097,35	521 457,92
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	212,24	234,30
1.2	Одноставочный тариф			
№ 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)	1 044 477,07	60,60	114,11
Всего		1 044 477,07	60,60	114,11

<sup>1</sup> В 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 дается 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.

<sup>2</sup> ООО «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

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

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 2021 год, приведена в таблице:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2021 год
1	ООО "Сибирская электросеть"	93 310,05	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	24,634	24,891	49,525
			Заявленная мощность, МВт	9,915	9,865	9,890

			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,377	1,395	2,772
2	ООО "Горсети"	1 070 196,15	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	675,102	646,698	1321,800
			Заявленная мощность, МВт	192,209	182,858	187,534
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	50,604	79,422	130,026
3	ООО "Томскнефтехим"	43 582,37	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	15,610	14,747	30,356
			Заявленная мощность, МВт	4,266	4,258	4,262
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,782	0,759	1,542
4	ООО "Энергонефть Томск"	102 910,96	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	307,817	321,071	628,888
			Заявленная мощность, МВт	72,536	74,369	73,453

			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	5,741	5,655	11,396
5	ООО "ИнвестГрадСтрой" (суммарный объем поступления от ОАО "РЖД" и ПАО "ТРК")	13 824,91	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	10,015	11,454	21,468
			- от ОАО "РЖД" (41,35%)	4,405	4,473	8,878
			- от ПАО "ТРК"(58,65%)	5,610	6,981	12,590
			Заявленная мощность, МВт	3,190	3,430	3,311
			- от ОАО "РЖД"	1,402	1,341	1,372
			- от ПАО "ТРК"	1,788	2,089	1,939
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,340	1,470	2,817
6	ОАО "РЖД"	34 524,92	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	16,312	15,074	31,386
			Заявленная мощность, МВт	6,867	6,291	6,579
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,875	0,827	1,700

7	АО "Газпром добыча Томск"	7 201,21	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	16,350	14,660	31,010
			Заявленная мощность, МВт	4,005	3,607	3,806
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,032	0,028	0,060
8	ООО "Оборонэнерго" от ПАО "ТРК"	2 635,84	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	0,986	0,803	1,789
			Заявленная мощность, МВт	0,365	0,329	0,347
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,108	0,144	0,252
9	ООО "Оборонэнерго" от АО "Газпром добыча Томск"	8 434,46	Сальдо-переток электроэнергии с ОАО "Томскгазпром", млн.кВтч	3,060	2,664	5,724
			Заявленная мощность, МВт	0,853	0,834	0,843

			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,345	0,461	0,806
10	ООО «Томские электрические сети» от ООО «Электросети»	19 063,38	Сальдо-переток электроэнергии с ООО "Электросети", млн.кВтч	1,902	1,848	3,750
			Заявленная мощность, МВт	0,772	0,652	0,712
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,271	0,247	0,518
11	ООО "Томские электрические сети" от ПАО «ТРК»	120 558,49	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	27,177	25,023	52,200
			Заявленная мощность, МВт	13,589	12,512	13,050
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	2,790	2,320	5,120

Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2021 год представлены в приложении.

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2021 по 30.06.2021			с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	473 960,57	204,25	1,01390	477 236,64	353,26	1,16291
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	41 846,03	50,82	0,10999	56 476,93	50,66	0,12915
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	663 393,32	297,88	1,77139	599 293,95	515,94	1,98945
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	274 708,81	244,42	0,93830	364 648,23	258,02	1,17111
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	336 947,21	365,91	1,00988	358 393,52	369,94	1,01391
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	336 947,21	365,91	1,00988	358 393,52	369,94	1,01391
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 187 536,68	244,42	2,19166	1 306 853,55	258,02	2,52211
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	384 754,03	5,35	0,57083	399 931,24	5,50	0,59590
АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	881 315,72	307,13	1,78066	784 937,31	497,55	1,97107
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	653 286,33	239,17	2,19904	650 791,28	224,54	2,17691
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	2 634,07	9,90	0,01626	4 626,30	10,45	0,02146
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)- ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2 087 075,06	388,66	5,47257	2 401 851,74	384,59	5,46850

\* 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.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

В Департамент поступило заявление (исх. № 27/3/2862 от 27.04.2020) (вх. № 6-044 от 27.04.2020) на установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

По результатам рассмотрения заявления Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-44/3 от 08.05.2020г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составила 2 625 976,67 тыс. руб. в том числе: эталонная выручка в размере 1 602 201,878 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 318 692,198 тыс. руб., выпадающие доходы за 2019 год в размере 717 096,888 тыс. руб., излишне полученные доходы за 2019 год к исключению в размере 12 014,294 тыс. руб. Прогнозное количество точек поставки – 546 576 шт., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 432,9 млн. кВтч.

По предложению Организации, направленному письмом № ТЭС/01/152 от 20.11.2020 (вх. № 53/3244 от 20.11.2020), скорректированный размер необходимой валовой выручки составил 2 572 349,985 тыс. руб., в том числе: эталонная выручка в размере 1 556 128,65 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 295 433,651 тыс. руб., выпадающие доходы за 2019 год в размере 734 565,781 тыс. руб., излишне полученные доходы за 2019 год, подлежащие исключению, в размере - 13 778,097 тыс. руб. Прогнозное количество точек поставки – 546 576 шт., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 233,33 млн. кВтч.

По результатам рассмотрения предложения Организации, необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок на 2021 год предлагается к утверждению в размере 1 515 639,042 тыс. руб., в том числе: эталонная выручка в размере 1 537 459,882 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 181 651,005 тыс. руб., недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2019 год в размере 34 322,836 тыс. руб., излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2019 год в размере -50 973,482 тыс. руб. Также исключены экономически необоснованные доходы в размере 186 821,199 тыс. руб., в том числе: по результатам деятельности Организации за 2016 год – 52 545,266 тыс. руб., за 2017 год – 134 275,933 тыс. руб.

Организация дополнительно представила документы, подтверждающие количество точек поставки по состоянию на 01.12.2020 года в количестве 547 493 шт. В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, количество точек поставки определяется на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования. Последней датой отчетного периода базового периода регулирования является 01.12.2020 года, в соответствии с этим фактическое количество точек поставки для расчета эталонной выручки учтено по состоянию на 01.12.2020 года в количестве 547 493 шт.

Оставшиеся к исключению экономически необоснованные расходы Общества составили всего 239 955 794 руб., в том числе за 2017 год – 239 955 794 руб. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования оставшиеся, экономически необоснованные расходы, подлежат изъятию в последующие периоды регулирования.

Отклонение размера необходимой валовой выручки по предложению экспертов и по предложению Организации составило всего -1 056 710,943 тыс. руб.:

№ п/п	Необходимая валовая выручка	предложение		отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
1	Эталонная выручка	1 556 128,650	1 537 459,882	-18 668,768
2	Неподконтрольные расходы	295 433,651	181 651,005	-113 782,646
3	Выпадающие доходы от осуществления деятельности за 2019 год, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	734 565,781	34 322,836	-700 242,945
4	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за 2019 год всего, в том числе от:	-13 778,097	-50 973,482	-37 195,385
4.1	Осуществления деятельности в связи с отклонением полезного отпуска	-53 375,782	-57 549,177	-4 173,395
4.2	В связи с отклонением количества точек поставки, индекса потребительских цен	76 141,027	76 141,027	0,000

№ п/п	Необходимая валовая выручка	предложение		отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
4.3	В связи с отклонением неподконтрольных расходов	-36 543,342	-69 565,331	-33 021,989
	Необходимая валовая выручка	2 572 349,985	1 702 460,241	-869 889,744
5	Изъятие излишне полученных доходов за 2016, 2017 годы	0,000	-186 821,199	-186 821,199
6	Необходимая валовая выручка	2 572 349,985	1 515 639,042	-1 056 710,943

Размер покупной электрической энергии принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности на 2021 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП - всего 4 233 320 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, - 1 397 250 тыс. кВтч, объем потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, - 593 004,516 тыс. кВтч, объем электроэнергии, поставляемой прочим потребителям - 2 243 065,484 тыс. кВтч.

Сбытовая надбавка на период с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г. принята в размере:

Тарифная группа потребителей	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей, руб./кВт·ч	0,12127	0,16307
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт·ч	0,65604	1,19636
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт, руб./кВт·ч	0,52253	0,52253
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт·ч	0,25069	0,39664
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт, руб./кВт·ч	0,19641	0,19642

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии акционерному обществу «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680)

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии  
акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»,  
поставляющего электрическую энергию на розничном рынке  
(тарифы указываются без учета НДС)

руб./кВт\*ч

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
0,12127	0,16307	0,65604	1,19636	0,52253	0,52253	0,25069	0,39664	0,19641	0,19642

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

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 (мощности) на 2021 год, утвержденного приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП.

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

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2021 план	II полугодие 2021 план
1	2	3	4	5
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 631,38	2 629,12
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	287,14	314,89
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	10,91	11,98
3	Расход электроэнергии на произв. и хозяйнужды	млн.кВт.ч	0	0
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 344,24	2 314,23
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 631,62	1 629,60
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	712,62	684,63

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

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2021 план	II полугодие 2021 план
1	2	3	4	5
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	735,37	731,30
2	Потери в сети	МВт	79,49	85,18
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0	0
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	655,88	646,12

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2021 план	II полугодие 2021 план
1	2	3	4	5
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	418,34	417,91
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	237,54	228,21

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 2021 год.

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой прочим потребителям на 2021 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	х	-	854 743,06	1 135 493,91	1 537 930,97	1 093 304,19
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	82,14	157,07	434,75	679,57
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	1,28663	1,96557	2,80936	2,93975
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 150 304,15	-	563 254,99	132 658,48	445 762,10	8 628,59
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	593,40	-	652,13	1 085,80	941,74	100,28
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	х	-	897 131,11	1 214 978,48	1 645 586,14	1 169 835,48
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	86,74	165,87	459,09	717,63
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	1,35096	2,10096	2,99992	3,13874
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 389 567,99	-	654 852,15	154 284,78	547 077,62	33 353,44
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	746,61	-	759,21	1 264,28	1 167,53	230,27

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 2021 год представлены ниже.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2021	II полугодие 2021
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)	руб./кВт·ч	0,92935	1,04158

Приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1163/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов. Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой

населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов. Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложениям 12-15 к настоящему протоколу

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина:	ЗА
О.Н.Касьянова:	ЗА
Е.В.Захарова:	ЗА
К.П.Тоцкая:	ЗА
С.В.Травкова:	ЗА
С.К.Плотников:	ЗА
Г.К.Кулешов:	ЗА
М.Г.Нечай:	ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 9 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-857/9(866) от 28.12.2016 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

В Департамент от общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (далее – Организация) поступило заявление (исх. № 372 от 13.11.2020) (вх. № 6-679 от 16.11.2020) на:

- установление (корректировку) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона Центральный, проектирование которого ведет общество с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление» в Зареченском сельском поселении Томского района Томской области, установленной приказом Департамента № 6-857/9(866) от 28.12.2016 г. (далее – приказ № 6-857/9(866) от 28.12.2016 г.);

- установление (корректировку) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети электроснабжения поселка Садового некоммерческого товарищества «Стрижи», находящегося в окрестностях с. Черная Речка Томского района Томской области, установленной приказом Департамента № 6-856/9(867) от 28.12.2016 г. (далее – приказ № 6-856/9(867) от 28.12.2016 г.);

- на включение в объем необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Томской области на 2021 г. расходов на реконструкцию ПС 35/10 «Гравийная» в связи с изменением технических условий (увеличением присоединяемой нагрузки, превышающей существующую трансформаторную мощность подстанции).

В соответствии с пунктом 23 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861, «в случае если заявитель направляет в адрес сетевой организации подписанный со своей стороны проект договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, до завершения процедуры технологического присоединения, исполнение обязательств по договору осуществляется начиная с указанных в договоре даты и времени, но не позднее даты подписания сетевой организацией и потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств».

В адрес Организации обратилось общество с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление» об увеличении ранее заявленной мощности в размере 3000 кВт до 3100 кВт и о продлении срока действия технических условий. Организация заключила дополнительное соглашение об осуществлении технологического присоединения с учетом присоединяемой мощности в размере 3100 кВт.

В соответствии с заявлением Организация предлагает включить в необходимую валовую выручку на 2021 год расходы на реконструкцию ПС 35/10 «Гравийная», не включаемые в размер платы за технологическое присоединение, в размере 38 570 525,69 руб. (без учета НДС), в том числе, за технологическое присоединение энергопринимающих устройствам поселка Садового некоммерческого товарищества «Стрижи», расположенного по адресу Томская область, Томский район, окрестности села Чёрная речка, в размере 4 408 060,08 руб., за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона Центральный по заявке общества с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление» в размере 34 162 465,61 руб.

Экспертами проанализированы представленные документы. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), экспертами определяются расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, по данным Организации включают в себя следующие мероприятия, размер которых распределяется пропорционально присоединяемой мощности:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего	Заявители	
				СНТ «Стрижи»	ООО «ГК «Карьероуправление»
1	Присоединяемая мощность	кВт	3 500,00	400,00	3 100,00
2	Расходы на проведение реконструкции ПС 35/10 кВ	Руб.	35 378 290,59	4 043 233,21	31 335 057,38

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего	Заявители	
				СНТ «Стрижи»	ООО «ГК «Карьероуправление»
	«Гравийная»				
3	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «ТРК»	Руб.	1 802 640,00	206 016,00	1 596 624,00
4	Расходы на покрытие кассового разрыва, связанного с планом-графиком производства работ	Руб.	1 389 595,10	158 810,87	1 230 784,23
5	Всего:	Руб.	38 570 525,69	4 408 060,08	34 162 465,61

По результатам анализа представленных Организацией материалов экспертами скорректированы расходы, связанные с технологическим присоединением:

- В части размера затрат на проведение работ по реконструкции ПС 35/10кВ «Гравийная» скорректирована стоимость оборудования, транспортные расходы. Для приведения сметной стоимости в цены 2021 года применен индекс ИЦП 2021/2020 в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 26.09.2020 года в размере 103,9.

- Расходы на покрытие кассового разрыва, связанного с планом-графиком производства работ, не принимаются.

Отклонение расходов, связанных с технологическим присоединением, по данным Организации, экспертов и отклонение составило:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего		отклонение
			Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5	6=5-4
1	Присоединяемая мощность	кВт	3 500,00	3 500,00	0,00
2	Расходы на проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Гравийная»	Руб.	35 378 290,59	35 271 753,93	-106 536,66
3	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «ТРК»	Руб.	1 802 640,00	1 802 640,00	0,00
4	Расходы на покрытие кассового разрыва, связанного с планом-графиком производства работ	Руб.	1 389 595,10	0,00	-1 389 595,10
5	Всего:	Руб.	38 570 525,69	37 074 393,93	-1 496 131,76

Расходы, связанные с технологическим присоединением, для заявителей пропорционально присоединяемой мощности по предложению экспертов составят:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего	Заявители	
				СНТ «Стрижи»	ООО «ГК «Карьероуправление»
1	Присоединяемая мощность	кВт	3 500,00	400,00	3 100,00
2	Расходы на проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Гравийная»	Руб.	35 271 753,93	4 031 057,59	31 240 696,34
3	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «ТРК»	Руб.	1 802 640,00	206 016,00	1 596 624,00
4	Всего:	Руб.	37 074 393,93	4 237 073,59	32 837 320,34

Предлагается внести следующие изменения:

1. Изложить пункт 2 приказа от 28.12.2016 № 6-857/9(866) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту» в следующей редакции:

«2. Плановые расходы общества с ограниченной ответственностью "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту заявителя общество с ограниченной ответственностью "Группа компаний "Карьероуправление", не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 32 837 320,34 руб. (без НДС).»

2. Изложить пункт приказа от 28.12.2016 № 6-856/9(867) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту» в следующей редакции:

«2. Плановые расходы общества с ограниченной ответственностью "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту заявителя Садовое некоммерческое товарищество "Стрижи", не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 4 237 073,59 руб. (без НДС).»

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2016 № 6-857/9(866) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 29.12.2016) изменение, изложив пункт 2 приказа в следующей редакции:

«2. Плановые расходы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту заявителя общество с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление», не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 32 837 320,34 руб. (без учета НДС).».

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 10 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-856/9(867) от 28.12.2016 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

В Департамент от общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (далее – Организация) поступило заявление (исх. № 372 от 13.11.2020) (вх. № 6-679 от 16.11.2020) на:

- установление (корректировку) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона Центральный, проектирование которого ведет общество с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление» в Зареченском сельском поселении Томского района Томской области, установленной приказом Департамента № 6-857/9(866) от 28.12.2016 г. (далее – приказ № 6-857/9(866) от 28.12.2016 г.);

- установление (корректировку) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети электроснабжения поселка Садового некоммерческого товарищества «Стрижи», находящегося в окрестностях с. Черная Речка Томского района Томской области, установленной приказом Департамента № 6-856/9(867) от 28.12.2016 г. (далее – приказ № 6-856/9(867) от 28.12.2016 г.);

- на включение в объем необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Томской области на 2021 г. расходов на реконструкцию ПС 35/10 «Гравийная» в связи с изменением технических условий (увеличением присоединяемой нагрузки, превышающей существующую трансформаторную мощность подстанции).

В соответствии с пунктом 23 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861, «в случае если заявитель направляет в адрес сетевой организации подписанный со своей стороны проект договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, до завершения процедуры технологического присоединения, исполнение обязательств по договору осуществляется начиная с указанных в договоре даты и времени, но не позднее даты подписания сетевой организацией и потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств».

В адрес Организации обратилось общество с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление» об увеличении ранее заявленной мощности в размере 3000 кВт до 3100 кВт и о продлении срока действия технических условий. Организация заключила дополнительное соглашение об осуществлении технологического присоединения с учетом присоединяемой мощности в размере 3100 кВт.

В соответствии с заявлением Организация предлагает включить в необходимую валовую выручку на 2021 год расходы на реконструкцию ПС 35/10 «Гравийная», не включаемые в размер платы за технологическое присоединение, в размере 38 570 525,69 руб. (без учета НДС), в том числе, за технологическое присоединение энергопринимающих устройствам поселка Садового некоммерческого товарищества «Стрижи», расположенного по адресу Томская область, Томский район, окрестности села Чёрная речка, в размере 4 408 060,08 руб., за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона Центральный по заявке общества с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление» в размере 34 162 465,61 руб.

Экспертами проанализированы представленные документы. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), экспертами определяются расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, по данным Организации включают в себя следующие мероприятия, размер которых распределяется пропорционально присоединяемой мощности:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего	Заявители	
				СНТ «Стрижи»	ООО «ГК «Карьероуправление»
1	Присоединяемая мощность	кВт	3 500,00	400,00	3 100,00
2	Расходы на проведение реконструкции ПС 35/10 кВ	Руб.	35 378 290,59	4 043 233,21	31 335 057,38

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего	Заявители	
				СНТ «Стрижи»	ООО «ГК «Карьероуправление»
	«Гравийная»				
3	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «ТРК»	Руб.	1 802 640,00	206 016,00	1 596 624,00
4	Расходы на покрытие кассового разрыва, связанного с планом-графиком производства работ	Руб.	1 389 595,10	158 810,87	1 230 784,23
5	Всего:	Руб.	38 570 525,69	4 408 060,08	34 162 465,61

По результатам анализа представленных Организацией материалов экспертами скорректированы расходы, связанные с технологическим присоединением:

- В части размера затрат на проведение работ по реконструкции ПС 35/10кВ «Гравийная» скорректирована стоимость оборудования, транспортные расходы. Для приведения сметной стоимости в цены 2021 года применен индекс ИЦП 2021/2020 в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 26.09.2020 года в размере 103,9.

- Расходы на покрытие кассового разрыва, связанного с планом-графиком производства работ, не принимаются.

Отклонение расходов, связанных с технологическим присоединением, по данным Организации, экспертов и отклонение составило:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего		отклонение
			Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5	6=5-4
1	Присоединяемая мощность	кВт	3 500,00	3 500,00	0,00
2	Расходы на проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Гравийная»	Руб.	35 378 290,59	35 271 753,93	-106 536,66
3	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «ТРК»	Руб.	1 802 640,00	1 802 640,00	0,00
4	Расходы на покрытие кассового разрыва, связанного с планом-графиком производства работ	Руб.	1 389 595,10	0,00	-1 389 595,10
5	Всего:	Руб.	38 570 525,69	37 074 393,93	-1 496 131,76

Расходы, связанные с технологическим присоединением, для заявителей пропорционально присоединяемой мощности по предложению экспертов составят:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего	Заявители	
				СНТ «Стрижи»	ООО «ГК «Карьероуправление»
1	Присоединяемая мощность	кВт	3 500,00	400,00	3 100,00
2	Расходы на проведение реконструкции ПС 35/10 кВ «Гравийная»	Руб.	35 271 753,93	4 031 057,59	31 240 696,34
3	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «ТРК»	Руб.	1 802 640,00	206 016,00	1 596 624,00
4	Всего:	Руб.	37 074 393,93	4 237 073,59	32 837 320,34

Предлагается внести следующие изменения:

3. Изложить пункт 2 приказа от 28.12.2016 № 6-857/9(866) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту» в следующей редакции:

«2. Плановые расходы общества с ограниченной ответственностью "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту заявителя общество с ограниченной ответственностью "Группа компаний "Карьероуправление", не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 32 837 320,34 руб. (без НДС).»

4. Изложить пункт приказа от 28.12.2016 № 6-856/9(867) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту» в следующей редакции:

«2. Плановые расходы общества с ограниченной ответственностью "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту заявителя Садовое некоммерческое товарищество "Стрижи", не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 4 237 073,59 руб. (без НДС).»

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2016 № 6-856/9(867) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 29.12.2016) изменение, изложив пункт 2 приказа в следующей редакции:

«2. Плановые расходы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту заявителя Садовое некоммерческое товарищество «Стрижи», не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 4 237 073,59 руб. (без учета НДС).».

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 11 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (далее - МУП «ЖКХ» с.Назино) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей Назинского сельского поселения Александровского района (вх. № 6-506 от 26.06.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2020 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утверждённого Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013. Дело открыто по инициативе регулирующего органа. Распоряжение об открытии дела №6-506/3 от 23.12.2020.

МУП «ЖКХ» с.Назино применяет упрощённую систему налогообложения, с объектом налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ» с.Назино: НВВ на 2021 год составляет 21 755,94 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии - 714,32 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 30,46 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 12 955,04 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 502,54 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 25,78 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,5%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,2578

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	104,30
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	7551,81
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3746,34
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1146,38
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	0,00
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	261,34
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	15,32
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	129,55
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	12955,04

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ» с.Назино для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	12955,04	6942,42	6012,62
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	502,54	269,31	233,24
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	25,78	25,78	25,78

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 89,23%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия  
«Жилищно-Коммунальное Хозяйство»  
с. Назино (ИНН 7022014842)

для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	25,78	25,78

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 12 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014874) для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (далее - МУП «Комсервис» с.Новоникольское) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района (вх. № 6-436 от 20.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-436/3 от 29.05.2020.

МУП «Комсервис» с.Новоникольское применяет упрощённую систему налогообложения, с объектом налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Комсервис» с.Новоникольское: НВВ на 2021 год составляет 11 336,32 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии - 285,12 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 39,76 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 10 376,37 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 269,13 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 38,56 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 - 103,2 2021/2020 - 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 - 103,2 2021/2020 - 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 - 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 - 103,2 2021/2020 - 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,94%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3044

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	91,59
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	4784,75
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3034,44
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	928,54
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	236,75
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	173,58
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	1 015,99
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	6,97
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	103,76
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	10376,37

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис» с.Новоникольское для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	10376,37	4759,88	5616,49
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	269,13	128,61	140,52
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	38,56	37,01	39,97

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 104,19%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 108,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утвержденных приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Комсервис»  
Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)  
для потребителей Новоникольского сельского поселения  
Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	37,01	39,97

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 13 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (далее - МУП «Комсервис» с.Лукашкин Яр) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района (вх. № 6-430 от 14.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2020 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013. Дело открыто по инициативе регулирующего органа. Распоряжение об открытии дела № 6-430/3 от 22.06.2020.

МУП «Комсервис» с.Лукашкин Яр применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Комсервис» с.Лукашкин Яр: НВВ на 2021 год составляет 16111,99 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 377,84 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 42,64 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 10793,88 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 435,28 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 24,80 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	11,85%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,2704

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	32,57
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	6908,14
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 548,98
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 085,99
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	45,08
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	161,07
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-1 105,99
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	10,11
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	107,94
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	10793,88

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности МУП «Комсервис» с.Лукашкин Яр за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ МУП «Комсервис с.Лукашкин Яр:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 1 105,99 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 1 095,67 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис» с.Лукашкин Яр для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	10793,88	4922,32	5871,56
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	435,28	221,26	214,03
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	24,80	22,25	27,43

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 78,80%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 123,30%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утвержденных приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Комсервис»  
Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района  
Томской области (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского  
сельского поселения Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,25	27,43

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 14 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Новониколаевское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011787) для потребителей п. Первопашенск Батуринаского сельского поселения Асиновского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Новониколаевское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее - МУП «Новониколаевское ЖКХ») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Первопашенск Батуринаского сельского поселения Асиновского района (вх. № 6-167 от 29.04.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2020 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013. Дело открыто по инициативе регулирующего органа. Распоряжение об открытии дела № 6-167/3 от 29.05.2020.

МУП «Новониколаевское ЖКХ» применяет упрощённую систему налогообложения, с объектом налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Новониколаевское ЖКХ»: НВВ на 2021 год составляет 7745,43 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 125,04 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 61,94 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 6163,86 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 131,84 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 46,75 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,7%0
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3779

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	247,38
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	3120,81
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2036,77
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	617,14
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	75,81
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	0,00
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4,32
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	61,64
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	6163,86

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Новониколаевское ЖКХ» для потребителей п.Первопашенск Батуриного сельского поселения Асиновского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	6163,86	3039,71	3124,15
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	131,84	65,02	66,82
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	46,75	46,75	46,75

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 94,28%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Новониколаевское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011787)

для потребителей п. Первопашенск Батуриного сельского поселения Асиновского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	46,75	46,75

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 15 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для ООО «Гранит» (ИНН 7004004746) для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (далее - ООО «Гранит») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района (вх. № 6-443 от 26.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-443/3 от 29.05.2020.

ООО «Гранит» применяет упрощённую систему налогообложения, с объектом налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Гранит»: НВВ на 2021 год составляет 48140,82 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии - 1349,03 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 35,69 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 41737,8 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 1348,74 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 30,95 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	12,30%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3216

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1409,22
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	28 269,21
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	9 522,08
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 913,76
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	215,14
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	248,02
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-1 299,40
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	42,39
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	417,38
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	41737,8

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Гранит» за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Гранит»:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 1 299,40 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 5 231,42 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Гранит» для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	41 737,8	21 497,18	20 240,62
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	1348,74	694,67	654,07
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	30,95	30,95	30,95

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 97,10%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746)

для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,95	30,95

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 16 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Степановское» (ИНН 7004007610) для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (далее - МУП «Степановское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района (вх. № 6-408 от 08.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-408/3 от 18.05.2020.

МУП «Степановское» применяет упрощённую систему налогообложения, с объектом налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Степановское»: НВВ на 2021 год составляет 60050,09 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии - 2 446,75 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 24,54 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 56 888,89 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2 446,79 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 23,25 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	15,38%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,2995

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 156,16
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	45 514,64
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	8 020,74
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 454,35
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	49,75
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	871,18
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	- 1 819,43
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	70,47
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	568,89
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	56 888,89

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности МУП «Степановское» за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ МУП «Степановское»:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 1 819,43 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 5 458,28 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Степановское» для потребителей п.Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	56 888,89	29 282,55	27 606,34
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	2446,79	1261,09	1185,7
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	23,25	23,22	23,28

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 100,13%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,26%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,22	23,28

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА  
 О.Н.Касьянова: ЗА  
 Е.В.Захарова: ЗА  
 К.П.Тоцкая: ЗА  
 С.В.Травкова: ЗА  
 С.К.Плотников: ЗА  
 Г.К.Кулешов: ЗА  
 М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 17 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (далее - МУП «Лисица» п.Лисица) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района (вх. № 6-310 от 06.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-310/3 от 18.05.2020.

МУП «Лисица» п.Лисица применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Лисица» п.Лисица: НВВ на 2021 год составляет 13 817,83 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 318,43 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 43,39 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 10094,39 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 321,04 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 31,44 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,91%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3405

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	293,48
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	4 915,84
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 901,22
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 178,17
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	632,25
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	210,36
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-1 047,42
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	10,50
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	10 094,39

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности МУП «Лисица» п.Лисица за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ МУП «Лисица» п.Лисица при установлении тарифов на 2021 год сумма 1 047,42 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» п.Лисица для потребителей п.Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	10 094,39	5 019,74	5 074,65
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	321,04	159,65	161,4
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	31,44	31,44	31,44

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 82,55%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС)

для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182)  
для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения  
Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,44	31,44

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 18 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (далее - МУП «Лисица» п.Макзыр) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района (вх. № 6-311 от 06.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-311/3 от 18.05.2020.

МУП «Лисица» п.Макзыр применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Лисица» п.Макзыр: НВВ на 2021 год составляет 6 661,31 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 76,43 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 87,15 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 4 750,42 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 73,73 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 64,43 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

<b>Основные показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Величина показателя</b>
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,79%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,4015

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

<b>№ п/п</b>	<b>Основные статьи расходов</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2021 год</b>
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	98,09
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 300,16
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 095,97
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	934,98
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	33,43
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	173,11
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-888,29
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	2,95
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	4 750,42

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности МУП «Лисица» п.Макзыр за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ МУП «Лисица» п.Макзыр:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 888,29 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 166,96 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» п.Макзыр для потребителей п.Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	4 750,42	2 362,29	2 388,13
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	73,73	36,67	37,07
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	64,43	64,43	64,43

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 83,26%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС) для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	64,43	64,43

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 19 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (далее - ООО «Орловка» п.Дружный) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района (вх. № 6-333 от 07.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-333/3 от 18.05.2020.

ООО «Орловка» п.Дружный применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Орловка» п.Дружный: НВВ на 2021 год составляет 9 949,98 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 169,84 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 58,58 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 7 818,14 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 166,7 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 46,9 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

<b>Основные показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Величина показателя</b>
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,61%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3551

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

<b>№ п/п</b>	<b>Основные статьи расходов</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2021 год</b>
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	86,09
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	3 664,62
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 352,19
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 025,77
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	198,33
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-592,63
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5,59
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	78,18
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	7 818,14

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Орловка» п.Дружный за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Орловка» п.Дружный:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 592,63 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 1 197,18 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка» п.Дружный для потребителей п.Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	7 818,14	4 012,96	3 805,18
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	166,7	85,56	81,14
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	46,90	46,90	46,90

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 92,43%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения),

без дифференциации по уровням напряжения

(НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	46,90	46,90

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 20 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (далее - ООО «Орловка» п.Центральный) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района (вх. № 6-334 от 07.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-334/3 от 18.05.2020.

ООО «Орловка» п.Центральный применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Орловка» п.Центральный: НВВ на 2021 год составляет 12 404,16 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 258,17 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 48,05 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 10 150,47 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 260,47 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 38,97 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,59%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3714

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	160,06
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	6 054,11
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 428,74
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 049,19
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	186,74
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-837,49
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	7,60
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	101,50
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	10 150,47

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Орловка» п.Центральный за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Орловка» п.Центральный:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 837,49 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 1 576,82 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка» п.Центральный для потребителей п.Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объём НВВ	тыс. руб.	10 150,47	5 210,03	4 940,43
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	260,47	133,69	126,77
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	38,97	38,97	38,97

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 94,15%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения),  
без дифференциации по уровням напряжения  
(НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	38,97	38,97

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 21 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) для потребителей п. Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (далее - МУП «Дальсервис» п.Дальнее) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района (вх. № 6-163 от 29.04.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-163/3 от 13.05.2020.

МУП «Дальсервис» п.Дальнее применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Дальсервис» п.Дальнее: НВВ на 2021 год составляет 10 401,16 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 209,25 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 49,71 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 9677,3 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 215,88 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 44,83 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,50%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3336

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	205,78
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	5 532,00
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 418,95
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	740,20
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	353,36
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	177,95
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	145,29
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	6,99
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	96,77
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	9 677,3

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Дальсервис» п.Дальнее для потребителей п.Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	9 677,3	4 821,96	4 855,34
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	215,88	109,54	106,34
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	44,83	44,02	45,66

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 101,84%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 103,73%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 по 31 декабря 2021 тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657)  
для потребителей п. Дальнее Новоселовского сельского поселения  
Колпашевского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021- 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	44,02	45,66

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 22 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) для потребителей п. Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (далее - МУП «Дальсервис» п.Куржино) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района (вх. № 6-163 от 29.04.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-163/3 от 13.05.2020.

МУП «Дальсервис» п.Куржино применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Дальсервис» п.Куржино: НВВ на 2021 год составляет 10267,74 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 188,46 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 54,48 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 9 853,64 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 181,96 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 54,15 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,89%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3471

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	467,06
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	4 872,12
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 908,61
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	890,03
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	326,38
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	216,76
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	68,15
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5,99
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	98,54
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	9853,64

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных

расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности МУП «Дальсервис» п.Куржино за 2019 год подлежит включению в состав НВВ МУП «Дальсервис» п.Куржино:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 68,15 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 88,36 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Дальсервис» п.Куржино для потребителей п.Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	9853,64	4368,85	5484,78
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	181,96	92,33	89,63
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	54,15	47,32	61,19

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 114,43%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 129,31%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 по 31 декабря 2021 тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657)  
для потребителей п. Куржино Новоселовского сельского поселения  
Колпашевского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,32	61,19

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 23 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей с. Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (далее - МУП «Энергетик» п.Иванкино) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района (вх. № 6-166 от 29.04.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2020 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013. Дело открыто по инициативе регулирующего органа. Распоряжение об открытии дела № 6-166/3 от 16.07.2020.

МУП «Энергетик» п.Иванкино применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Энергетик» п.Иванкино: НВВ на 2021 год составляет 4929,36 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 45,49 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 108,37 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 4735,03 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 33,43 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 141,66 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,03%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,355

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	56,64
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	828,45
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 548,08
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	769,52
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	30,29
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	453,35
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	1,34
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	47,35
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	4735,03

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергетик» п.Иванкино для потребителей п.Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	4735,03	1621,95	3113,08
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	33,43	15,36	18,07
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	141,66	105,63	172,27

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 139,05%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 163,09%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Энергетик»  
(ИНН 7007012093)

для потребителей с. Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	105,63	172,27

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 24 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей с. Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (далее - МУП «Энергетик» п.Копыловка) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей п.Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района (вх. № 6-166 от 29.04.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2020 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013. Дело открыто по инициативе регулирующего органа. Распоряжение об открытии дела № 6-166/3 от 16.07.2020.

МУП «Энергетик» п.Копыловка применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Энергетик» п.Копыловка: НВВ на 2021 год составляет 14829,43 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 349,91 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 42,38 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 13440,44 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 354,46 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 37,92 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	13,62%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3015

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	150,01
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	7 944,74
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	4 057,20
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 225,27
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	6,40
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	32,73
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-121,93
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	11,62
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	134,40
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	13440,44

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергетик» п.Копыловка для потребителей п.Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	13440,44	6174,12	7266,32
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	354,46	162,83	191,63
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	37,92	37,92	37,92

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 90,13%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093)

для потребителей с. Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	37,92	37,92

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 25 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для индивидуального предпринимателя Суханова Олега Николаевича (ИНН 543310909351) для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Индивидуальный предприниматель Суханов Олег Николаевич (далее - ИП Суханов О.Н.) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района (вх. № 6-637 от 26.10.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-637/3 от 10.11.2020.

ИП Суханов О.Н. применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ИП Суханов О.Н.: НВВ на 2021 год составляет 29632,5 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 828,95 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 35,75 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 29021,97 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 828,9 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 35,01 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	12,48%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3261

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3845,98
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	19 904,29
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 985,26
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	919,46
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	821,17
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-344,42
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	600,00
10.	УСН	тыс. руб.	290,22
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	29021,97

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных

расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ИП Суханов О.Н. за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ ИП Суханов О.Н.:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 344,42 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 298,81 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ИП Суханов О.Н. для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	29021,97	15276,47	13745,5
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	828,9	451,17	377,74
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	35,01	33,86	36,39

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 107,43%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 107,47%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для индивидуального предпринимателя Суханова Олега Николаевича  
(ИНН 543310909351)

для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021- 30.06.2021	01.07.2021- 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	33,86	36,39

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 26 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Кургасокского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Киевское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение (вх. № 6-327 от 07.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-327/3 от 18.05.2020.

МУП «ЖКХ Киевское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Киевское»: НВВ на 2021 год составляет 38837,28 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 680,14 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 57,1 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 32048,25 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 680,2 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 47,12 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	17,18%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3180

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1440,73
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	15 858,88
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	7 049,01
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 128,80
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	753,11
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	771,09
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	3 689,43
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	22,12
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	8,97
10.	УСН	тыс. руб.	320,48
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	32048,25

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной

электростанцией МУП «ЖКХ Киевское» для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	32048,25	15142,86	16905,39
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	680,2	334,43	345,77
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	47,12	45,28	48,89

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 109,58%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 107,97%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение»

(ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	45,28	48,89

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 27 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Молодежный») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района (вх. № 6-330 от 07.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-330/3 от 18.05.2020.

МУП «ЖКХ Молодежный» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Молодежный»: НВВ на 2021 год составляет 47512,23 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 1039,06 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 45,73 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 39246,02 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 1038,8 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 37,78 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

<b>Основные показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Величина показателя</b>
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,34%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3061

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

<b>№ п/п</b>	<b>Основные статьи расходов</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2021 год</b>
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1601,92
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	21 384,38
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	6 243,75
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 885,61
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 035,23
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	692,79
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	5 950,56
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	27,14
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	21,05
10.	УСН	тыс. руб.	392,46
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	39246,02

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной

электростанцией МУП «ЖКХ Молодежный» для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	39246,02	19442,69	19803,33
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	1038,8	556,62	482,18
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	37,78	34,93	41,07

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 112,17%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 117,58%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утвержденных приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения),

без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение»

(ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	34,93	41,07

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 28 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Березовское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района (вх. № 6-332 от 07.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-332/3 от 18.05.2020.

МУП «ЖКХ Березовское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Березовское»: НВВ на 2021 год составляет 23249,19 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 264,9 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 87,76 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 11457,92 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 264,94 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 43,25 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	13,22%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3534

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	442,09
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	5 576,03
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 596,40
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 086,11
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	238,22
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	459,46
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	- 84,87
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	8,12
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	22,91497
10.	УСН	тыс. руб.	113,44473
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	11 457,92

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Березовское» для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	11457,92	5885,07	5572,85
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	264,94	136,07	128,87
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	43,25	43,25	43,24

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 86,45%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 99,98%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения),

без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования

Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	43,25	43,24

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 29 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Сосновское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района (вх. № 6-328 от 07.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-328/3 от 18.05.2020.

МУП «ЖКХ Сосновское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Сосновское»: НВВ на 2021 год составляет 21482,34 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 469,69 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 45,74 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 18655,34 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 469,88 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 39,7 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,35%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3146

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	338,17
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	9 544,02
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	4 280,60
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 292,74
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	284,87
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	325,08
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	2 377,11
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	15,64
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	12,40
10.	УСН	тыс. руб.	184,71
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	18655,34

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Сосновское» для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	18655,34	9247,37	9407,97
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	469,88	233,22	236,65
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	39,7	39,65	39,75

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 110,62%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,25%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	39,65	39,75

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 30 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Тымское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района (вх. № 6-329 от 07.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-329/3 от 18.05.2020.

МУП «ЖКХ Тымское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Тымское»: НВВ на 2021 год составляет 21260,89 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 470,68 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 45,17 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 18557,73 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 388,58 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 47,76 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,59%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3352

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	731,22
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	7 779,03
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 663,38
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 106,34
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	212,64
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	401,06
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	4 451,58
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	11,79
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	17,10
10.	УСН	тыс. руб.	183,74
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	18557,73

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной

электростанцией МУП «ЖКХ Тымское» для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	18557,73	9089,35	9468,37
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	388,58	190,31	198,27
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	47,76	47,76	47,76

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 109,19%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,76	47,76

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 31 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Усть-Тымское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района (вх. № 6-331 от 07.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-331/3 от 18.05.2020.

МУП «ЖКХ Усть-Тымское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Усть-Тымское»: НВВ на 2021 год составляет 24568,07 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 458,13 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 53,63 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 17088,26 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 411,62 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 41,51 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,75%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3325

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	344,79
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	8 451,46
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	4 514,89
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 363,50
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	213,22
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	229,89
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	1 775,48
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	12,26
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	13,58
10.	УСН	тыс. руб.	169,19
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	17088,26

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности МУП «ЖКХ Усть-Тымское» за 2019 год подлежит включению в состав НВВ МУП «ЖКХ Усть-Тымское»:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 1 775,48 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 57,19 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Усть-Тымское» для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	17088,26	7900,84	9187,42
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	411,62	197,87	213,75
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	41,51	39,93	42,98

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 100%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 107,64%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утвержденных приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение»

(ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования  
Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	39,93	42,98

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 32 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (далее - МУП «Теплоэнергоснаб») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района (вх. № 6-461 от 01.06.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2020 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013. Дело открыто по инициативе регулирующего органа. Распоряжение об открытии дела № 6-461/3 от 23.12.2020.

МУП «Теплоэнергоснаб» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Теплоэнергоснаб»: НВВ на 2021 год составляет 3505,63 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 21,92 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 159,92 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 2058,65 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 21,74 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 94,7 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,04%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,4048

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	39,63
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	585,41
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 772,04
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	535,16
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	2,11
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-897,10
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,82
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	20,59
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	2058,65

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Теплоэнергоснаб» для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	2058,65	921,65	1136,99
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	21,74	9,73	12,01
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	94,70	94,70	94,70

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 367,04%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей поселка Наунак муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	94,70	94,70

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 33 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Васюган») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей с.Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района (вх. № 6-448 от 28.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-448/3 от 29.05.2020.

МУП «ЖКХ Васюган» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Васюган»: НВВ на 2021 год составляет 7490,48 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 89,28 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 83,89 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 6231,81 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 89,19 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 69,87 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,82%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3771

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	103,19
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2103,67
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 361,87
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 015,28
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	150,39
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	109,47
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	-677,57
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	3,18
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	62,32
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	6231,81

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных

расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности МУП «ЖКХ Васюган» за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ МУП «ЖКХ Васюган»:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 677,57 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 1 383,97 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Васюган» для потребителей с.Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	6231,81	3156,86	3074,95
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	89,19	45,18	44,01
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	69,87	69,87	69,87

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 97,56%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 100,00%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)

для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	69,87	69,87

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 34 Повестки дня об утверждении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района на 2021 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее - МУП «Нарымское ЖКХ») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района (вх. № 6-318 от 06.05.2020). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом тарифного регулирования Томской области было открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год. Распоряжение об открытии дела № 6-318/3 от 18.05.2020.

МУП «Нарымское ЖКХ» применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Нарымское ЖКХ»: НВВ на 2021 год составляет 71749,25 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 2788,65 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 25,73 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2021 год определена экспертами в размере 61282,67 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2788,56 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 21,98 руб./кВт·ч.

Основные показатели, используемые в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год:

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы*, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на заработную плату	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
затраты на топливо	%	2021/2020 – 109,7
прочие расходы	%	2020/2019 – 103,2 2021/2020 – 103,6
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	11,98%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,2856

\*в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2021 год представлены в следующей таблице:

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	4194,42
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	40 277,43
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	9 319,87
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 814,60
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	627,27
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	627,40
7.	Выпадающие доходы	тыс. руб.	3 350,69
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	70,99
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	0,00
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	61282,67

Согласно п.7 Основ ценообразования в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства от 29.11.2011 № 1178: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов экономически необоснованных

расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности МУП «Нарымское ЖКХ» за 2019 год подлежит изъятию из состава НВВ МУП «Нарымское ЖКХ»:

- при установлении тарифов на 2021 год сумма 3 350,69 тыс. руб.;
- при установлении тарифов на последующие периоды 5 529,43 тыс. руб.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Нарымское ЖКХ» для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района, на 2021 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	61282,67	31856,37	29426,3
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	2788,56	1400,22	1388,34
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	21,98	22,75	21,20

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2020 года – 95,05%, рост во 2 полугодии 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года – 93,18%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, утверждённых приказом ФАС от 12.10.2020 № 991/20.

#### РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС) для муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей муниципального образования «Нарымское сельское поселение» Парабельского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	22,75	21,20

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

Секретарь Правления

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'У.Д. Воропаева', written in a cursive style.

У.Д.Воропаева

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

Размер платы 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 ( $C_1$ ) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением 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 ( $C_8$ );

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 ( $C_1$ ) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ( $C_8$ ), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), 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), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего Приложения, произведения ставки ( $C_4$ ) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки ( $C_5$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как сумма стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ( $C_8$ );

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок ( $C_2$ ), ( $C_3$ ), ( $C_4$ ), ( $C_5$ ), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок ( $C_2$ ), ( $C_3$ ), ( $C_4$ ), ( $C_5$ ), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц Приложения № 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения, и произведения ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

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. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С <sub>1</sub> ), всего, в том числе:	12 232,03
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С <sub>1.1</sub> )	3 407,55
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С <sub>1.2</sub> )	8 824,48

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С <sub>1.1</sub> )	146,75	
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С <sub>1.2</sub> )	380,04	

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>2</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	362 858	269 021
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	445 795	-
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	231 072	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	337 027	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	463 214	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	494 140	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	894 982	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 297 906	-
9	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	285 053	-
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	680 671	-
11	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 075 747	1 617 123
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 019 817	958 596

13	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	240 526
----	---	---	---------

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	362 858	269 021
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	445 795	-
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	231 072	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	337 027	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	463 214	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	494 140	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	894 982	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 297 906	-
9	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	285 053	-
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	680 671	-
11	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 075 747	1 617 123
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 019 817	958 596
13	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	240 526

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		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	1 348 884	-
2	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 525 182	-
3	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 046 125	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 060 307	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 271 624	1 756 698
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 826 094
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 905 155
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 963 384	3 337 789
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	6 026 285	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 163 794	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 200 562	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 272 682	-

13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	7 385 399
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6 190 752
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 658 780
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	1 831 096	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 670 296	-
18	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 344 046	-
19	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	728 457	-
20	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	928 219	-
21	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 210 509	-
22	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 494 124	-
23	В траншеях, две кабельные линии, многожильные, с бумажной, изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	4 597 300
24	В траншеях, две кабельные линии, многожильные, с бумажной, изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	5 241 725

## 2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		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	1 348 884	-
2	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 525 182	-
3	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 046 125	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 060 307	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 271 624	1 756 698
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 826 094
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 905 155
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 963 384	3 337 789
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	6 026 285	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 163 794	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 200 562	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 272 682	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	7 385 399

14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6 190 752
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 658 780
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	1 831 096	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 670 296	-
18	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 344 046	-
19	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	728 457	-
20	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	928 219	-
21	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 210 509	-
22	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 494 124	-
23	В траншеях, две кабельные линии, многожильные, с бумажной, изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	4 597 300
24	В траншеях, две кабельные линии, многожильные, с бумажной, изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	5 241 725

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>4</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов		(без учета НДС)
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>4</sub> ), руб./шт.
		Напряжение 1-20 кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 6/10 кВ с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	1 399 437
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11 575 260
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2 709 072
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	41 956 265
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом)	186 788
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	11 015 458
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	15 237 148
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	14 535 069
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18 756 760
3	Наименование	Напряжение 0,4 кВ и ниже
3.1	Строительство пунктов секционирования (щит силовой)	39 451

## 2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
		Напряжение 1-20 кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования	1 399 437
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11 575 260
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2 709 072
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	41 956 265
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом)	186 788
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	11 015 458
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	15 237 148
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	14 535 069
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18 756 760
3	Наименование	Напряжение 0,4 кВ и ниже
3.1	Строительство пунктов секционирования (щит силовой)	39 451

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	9 076
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 839
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 817
4	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 139
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	7 967
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 599
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 516
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6 384
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 877
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 258
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 270
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 105
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	8 743
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	7 046
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 605
16	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 516
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	3 085
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 210
19	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6 970

20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 619
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 184

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	9 076
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 839
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 817
4	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 139
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	7 967
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 599
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 516
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6 384
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 877
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 258
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 270
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 105
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	8 743
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	7 046
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 605
16	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 516
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	3 085
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 210

19	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6 970
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 619
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 184

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С<sub>8</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>8</sub> ), руб. за точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	6 954	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	11 556	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	13 981	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	16 575	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	25 445	-
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	100 176
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	208 173

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>8</sub> ), руб. за точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	6 954	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	11 556	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	13 981	-

4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	16 575	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	25 445	-
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	100 176,22
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	208 173,00

Примечание - расходы на демонтаж существующего оборудования в размер стандартизированных тарифных ставок не входят

Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	814	88
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 568	-
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	370	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 494	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 439	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 935	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 472	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	15 347	-
9	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 594	-
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 943	-
11	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 602	2 380
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 990	8 264

13	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28 863
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 334	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 980	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 555	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 970	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 019	2 194
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 381
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	1 962
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	10 174	1 456
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	5 922	
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 522	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 716	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 468	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	2 014

14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 570
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 995
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	1 533	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 526	
18	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	835	
19	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 874	
20	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 026	
21	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 420	
22	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 863	
23	В траншеях, две кабельные линии, многожильные, с бумажной, изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	489
24	В траншеях, две кабельные линии, многожильные, с бумажной, изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 135
<b>Строительство трансформаторных подстанций</b>			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно		9 076
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	5 839
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 817

4	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	12 139
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	7 967
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	3 599
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	8 516
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	6 384
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	2 877
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	9 258
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	5 270
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	4 105
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	8 743
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	7 046
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 605
16	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	4 516
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	3 085
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 210
19	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	6 970

20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	4 619
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 184

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)

1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	1 030	
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	957	
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	252	
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	386

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	814	88
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 568	-
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	370	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 494	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 439	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 935	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 472	-

8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	15 347	-
9	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 594	-
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 943	-
11	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 602	2 380
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 990	8 264
13	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28 863
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 334	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 980	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 555	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 970	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 019	2 194
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 381
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	1 962
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	10 174	1 456
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	5 922	-

10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 522	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 716	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 468	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	2 014
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 570
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 995
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	1 533	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 526	-
18	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	835	-
19	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 874	-
20	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 026	-
21	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 420	-
22	В траншеях дополнительная нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 863	-

23	В траншеях, две кабельные линии, многожильные, с бумажной, изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	489
24	В траншеях, две кабельные линии, многожильные, с бумажной, изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 135
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	-	9 076
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	5 839
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 817
4	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	12 139
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	7 967
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	3 599
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	8 516
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	6 384
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	2 877
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	9 258
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	5 270
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	4 105
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	8 743
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	7 046
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 605

16	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	4 516
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	3 085
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 210
19	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	6 970
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	4 619
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 184

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)

1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	1 030	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	957	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	252	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	386

Выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

(без учета НДС)

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	133 340,37
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	66,65
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	52 191,46
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	47,09
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	1 091,95
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	3 838,37
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	26 254,54
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	271,09

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой прочим потребителям на 2021 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)		I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	854 743,06	1 135 493,91	1 537 930,97	1 093 304,19
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	82,14	157,07	434,75	679,57
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,28663	1,96557	2,80936	2,93975
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 150 304,15	-	563 254,99	132 658,48	445 762,10	8 628,59
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	593,40	-	652,13	1 085,80	941,74	100,28
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	897 131,11	1 214 978,48	1 645 586,14	1 169 835,48
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	86,74	165,87	459,09	717,63
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,35096	2,10096	2,99992	3,13874
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 389 567,99	-	654 852,15	154 284,78	547 077,62	33 353,44
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	746,61	-	759,21	1 264,28	1 167,53	230,27

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2021 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)		I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт·мес.	391 931,08	453 040,85	899 639,45	1 071 748,07
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	82,14	157,07	434,75	679,57
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,63450	0,87977	1,86762	2,83947
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт·мес.	358 334,86	420 378,14	861 339,31	1 086 511,21
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	86,74	165,87	459,09	717,63
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,59175	0,83668	1,83240	2,90848

№ 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	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	4 344 085,23	133 340,37	429,90
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	1 070 196,15	52 191,46	130,03
3	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	102 910,96	6,05	11,40
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	34 524,92	47,09	1,70
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	13 824,91	1 091,95	2,82
6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	43 582,37	-	1,54
7	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	93 310,05	271,09	2,77
8	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	11 070,30	-	1,06
9	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	139 621,86	26 254,54	5,64
10	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	7 201,21	-	0,06
11	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	283 488,25	3 838,37	15,12
<b>Всего</b>		<b>6 143 816,21</b>	<b>217 040,92</b>	<b>602,03</b>

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Томской области в соответствии с приложением № 1 настоящего приказа:											
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	863,86	122,81	506,37	851,19	-	862,70	122,82	507,88	820,82
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений 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 проживания 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;											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	0,80	48,07	-	-	-	0,81	47,20

1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений 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 проживания 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.</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	0,01	22,69	373,87	-	-	0,00	22,89	363,04
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений 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 проживания 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.</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	2,92	216,78	-	-	-	2,40	198,44
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											

1.1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	13,63	1,97	-	-	-	16,14	1,91	
1.1.4.2	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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	0,34	1,42	0,16	-	-	0,29	1,32	0,48	
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	0,25	0,37	0,72	-	-	0,21	0,27	0,47	
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,03	0,03	6,85	5,84	-	0,04	0,25	7,90	6,18	
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,19	0,14	5,39	10,16	-	0,18	0,16	4,35	9,69	

1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	863,64	122,05	452,30	193,63	-	862,49	121,91	451,79	193,41
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	202,91	32,65	134,42	285,90	-	202,64	32,67	134,96	275,85
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	0,07	0,25	18,02	219,19	-	0,07	0,30	18,70	209,14
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	202,84	32,40	116,39	66,71	-	202,57	32,36	116,26	66,71

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 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений 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 проживания 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.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92935	1,04158
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений 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 проживания 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.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92935	1,04158
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений 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 проживания 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.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92935	1,04158
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92935	1,04158
1.4.2	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92935	1,04158
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92935	1,04158
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребя, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92935	1,04158