**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении  
ПАО «ТРК»**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019 гг.,**

**№ 18.70.189.20 от 27.01.2020 года**

**Этап 1.1.1**

**Оглавление**

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc65767272)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc65767273)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc65767274)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc65767275)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc65767276)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc65767277)

[**1.6. Общая информация об организации 12**](#_Toc65767278)

[**2. Анализ документов, предоставленных ПАО «ТРК» в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Департаментом тарифного регулирования Томской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год 16**](#_Toc65767279)

[**2.1. Анализ тарифно-балансовых решений Департамента тарифного регулирования Томской области 16**](#_Toc65767280)

[**2.2. Анализ документов, предоставленных ПАО «ТРК» в Департамент тарифного регулирования Томской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год 20**](#_Toc65767281)

[**3. Экспертиза обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 43**](#_Toc65767282)

[**4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 53**](#_Toc65767283)

[**5. Анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год 66**](#_Toc65767284)

[**5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 68**](#_Toc65767285)

[**5.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 81**](#_Toc65767286)

[**6. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующих органов по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год 90**](#_Toc65767287)

[**6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 92**](#_Toc65767288)

[**6.2. Плата за аренду имущества и лизинг 99**](#_Toc65767289)

[**6.3. Налоги 121**](#_Toc65767290)

[**6.4. Отчисления на социальные нужды 134**](#_Toc65767291)

[**6.5. Прочие неподконтрольные расходы 137**](#_Toc65767292)

[**6.6. Налог на прибыль 142**](#_Toc65767293)

[**6.7. Выпадающие доходы от льготного ТП 147**](#_Toc65767294)

[**6.8. Источники финансирования капитальных вложений 159**](#_Toc65767295)

[**7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке на 2019 год 176**](#_Toc65767296)

[**Приложение 1 182**](#_Toc65767297)

[**Приложение 2 201**](#_Toc65767298)

[**Приложение 3 213**](#_Toc65767299)

[**Приложение 4 215**](#_Toc65767300)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «ТРК» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении ПАО «ТРК» (далее – регулируемая организация) при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Томской области, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных ПАО «ТРК» в регулирующий орган – Департамент тарифного регулирования Томской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «ТРК» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа документов, предоставленных ПАО «ТРК» в Департамент тарифного регулирования Томской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Департаментом тарифного регулирования Томской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.
  2. Экспертизы обоснованности принятых Департаментом тарифного регулирования Томской области в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
  3. Экспертизы расчетов подконтрольных расходов, учтенных Департаментом тарифного регулирования Томской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Анализа обоснованности принятых Департаментом тарифного регулирования Томской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.
  5. Экспертизы обоснованности расчетов Департамента тарифного регулирования Томской области по статьям неподконтрольных расходов   
     на 2019 год.
  6. Экспертизы обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Департаментом тарифного регулирования Томской области в необходимой валовой выручке на 2019 год.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Департаментом тарифного регулирования Томской области тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

Генеральный директор ООО «ЭК ЭПАР» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В. Н. Логинов

### **Вводная часть**

### **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество  «Томская распределительная компания» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «ТРК» |
| ОГРН | 1057000127931 |
| ИНН / КПП | 7017114672/701701001 |
| Юридический адрес Заказчика | 634 041, г. Томск, пр. Кирова, 36 |
| Место нахождения Заказчика | 634 041, г. Томск, пр. Кирова, 36 |
| Реквизиты Заказчика | к/с 30101810800000000758,  в ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Томске  БИК 046902758  р/с 40702810600000008855 |

### **Сведения об Исполнителе**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Исполнителя | Общество с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» |
| Краткое наименование Исполнителя | ООО «ЭК ЭПАР» |
| ОГРН | 1027700164304 |
| ИНН / КПП | 7722184448 / 770401001 |
| Юридический адрес Исполнителя | 119 121, г. Москва, 1-й пер. Тружеников, д. 14,  стр. 2, помещение № I, этаж – П, комната 8 |
| Место нахождения Исполнителя | 123 557, г. Москва, Средний Тишинский переулок, д. 28 |
| Реквизиты | р/с 40702810287060000071 ПАО РОСБАНК к/с 30101810000000000256  БИК 044525256 |

### **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 18.70.189.20 от 27.01.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за   
период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Томская распределительная компания» (ПАО «ТРК»), в лице Генерального директора Петрова Олега Валентиновича.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Департаментом тарифного регулирования Томской области в отношении ПАО «ТРК» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых ПАО «ТРК» в Департамент тарифного регулирования Томской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Департаментом тарифного регулирования Томской области при определении необходимой валовой выручки ПАО «ТРК» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Департаментом тарифного регулирования Томской области.

**Этап № 1.1.1.**

1.1.1. Анализ документов, предоставленных ПАО «ТРК» в Департамент тарифного регулирования Томской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Департаментом тарифного регулирования Томской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Департаментом тарифного регулирования Томской области в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

1.1.3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Департаментом тарифного регулирования Томской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Департаментом тарифного регулирования Томской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.5. Анализ обоснованности принятых Департаментом тарифного регулирования Томской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.

1.1.6. Экспертиза обоснованности расчетов Департамента тарифного регулирования Томской области по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.

1.1.7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Департаментом тарифного регулирования Томской области в необходимой валовой выручке на 2019 год.

### **Нормативно-правовая база**

При проведении анализа Исполнитель руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в редакциях, действующих на момент установления тарифов на передачу электрической энергии):

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

### **Общая информация об организации**

Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» (ПАО «ТРК») - осуществляет передачу электрической энергии по распределительным сетям на территории Томской области. Протяженность линий электропередачи ПАО «ТРК» (по трассе) – 17 581 км, суммарная трансформаторная мощность – 3 658 МВА, на 2018 год.

В ПАО «ТРК» входят пять производственных отделений:

* «Центральные электрические сети» (ЦЭС);
* «Северные электрические сети» (СЭС);
* «Восточные электрические сети» (ВЭС);
* Корпоративным и технологическим автоматизированным системам управления (КиТАСУ);
* Центр управления сетями (ЦУС).

Инвестиционная программа ПАО «ТРК» утверждена на 2016-2020 годы Приказом Минэнерго России от 21 декабря 2015 г. № 1006 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ТРК» на 2016-2020 годы». Приказом Минэнерго России от 24.12.2018 №30@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «ТРК», утвержденную приказом Минэнерго России от 21.12.2015 № 1006» утверждены изменения в Инвестиционную программу ПАО «ТРК» на 2016-2020 гг.

2019 год является вторым годом очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. Тарифное регулирование ПАО «ТРК» в указанном периоде осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «ТРК» на 2018-2022 годы были утверждены приказами 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)»;
* от 31.08.2018 № 6-123 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730   
  «Об установлении долгосрочный 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.».

Установленные Департаментом тарифного регулирования Томской области на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. долгосрочные параметры регулирования ПАО «ТРК»:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 497,18 млн. руб.
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%.
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75.
* Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2018:
* Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) – 1,96124 час.
* Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) – 1,64106 шт.
* Уровень качества реализуемых товаров (услуг) на 2018 – 1,057
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям – 8,97%.

Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2018 № 6-773 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориально сетевых организаций Томской области на 2019 год» для ПАО «ТРК» утверждена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) без учета оплаты потерь на 2019 г. в размере 4 433 881,69 тыс. руб.

Приказом ФАС России от 12.07.2018 № 979/18 «Об отмене постановления Департамента тарифного регулирования Томской области «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год» Департаменту тарифного регулирования Томской области предписано установить и ввести в действие не позднее 01.08.18 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив выявленные нарушения законодательства.

Приказом ФАС России от 12.07.2018 № 980/18 «Об отказе в согласовании решения Департамента тарифного регулирования Томской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС Росси на 2018 год», в связи с несоответствием пунктам 7, 16, 29, 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункту 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. Департаменту тарифного регулирования Томской области в части регулирования деятельности ПАО «ТРК» на 2019г. предписано осуществить перерасчет базового уровня подконтрольных расходов ПАО «ТРК» с учетом метода сравнения аналогов, а также исключив экономически необоснованные затраты. Суммарное снижение базового уровня подконтрольных расходов установленных на 2018-2022 гг. ПАО «ТРК» составило 7 890,23 тыс. рублей.

В следующей таблице указаны приказы Департамента тарифного регулирования Томской области, утверждающие долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период 2018-2022 гг. ПАО «ТРК», в т.ч. принятые во исполнение приказов ФАС России от 12.07.2018 № 979/18 и от 12.07.2018 № 980/18.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Реквизиты приказа РСТ РК** | **Содержание приказа** | **Срок действия** | **Базовый уровень подконтрольных расходов на 2018 год, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| от 29.12.2017 № 6-730 | долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 гг. | с 01.01.2019 | 1 505,074 |
| от 31.08.2018 № 6-123 | долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 гг. | с 01.01.2019 | 1 497,184 |

### **Анализ документов, предоставленных ПАО «ТРК» в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Департаментом тарифного регулирования Томской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год**

### **Анализ тарифно-балансовых решений Департамента тарифного регулирования Томской области**

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не более 6 месяцев.

Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случаях, определяемых регламентом рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами).

К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщаются экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в регулирующий орган в срок, предусмотренный Правилами для представления предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Согласно п. 23 Правил экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за   
2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Департаментом тарифного регулирования Томской области (далее – ДТР Томской области) на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения ПАО «ТРК» об установлении тарифов на 2019 год на основании заявления ПАО «ТРК» от 26.04.2018 № 12/336 по вопросу корректировки необходимой валовой выручки организации на 2019 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнителем был проведен анализ экспертного заключения Департамента тарифного регулирования Томской области от 2018 г. «о корректировке необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» на 2019 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии» на предмет соответствия требованиям п. 23 Правил (далее – Экспертное заключение по корректировке НВВ на 2019 год, Экспертное заключение).

По результатам анализа Экспертного заключения по корректировке НВВ   
на 2019 год Исполнитель отмечает следующее:

* ДТР Томской области произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении ПАО «ТРК» об установлении тарифов на 2019 год.
* В экспертном заключении не отражены показатели, характеризующие финансовое состояние ПАО «ТРК», в том числе не представлена динамика финансовых результатов ПАО «ТРК» за 2016 и 2017 годы, не определены показатели, характеризующие финансовую устойчивость и финансовое состояние организации по данным бухгалтерского баланса организации по состоянию на 31.12.2016, 31.12.2017, а также не указаны причины изменения финансовых показателей.
* В Экспертном заключении указаны плановые и фактические технико-экономические показатели (отпуск в сеть, объем потерь, отпуск из сети, тариф на услуги по передаче электрической энергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь, расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», финансовый результат от деятельности)   
  за 2016-2017 годы и плановые показатели на 2018 год. При этом анализ основных технико-экономических показателей на 2016-2019 годы ПАО «ТРК» не приведен.
* ДТР Томской области не приведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2019 год, по отношению к 2018 году.
* ДТР Томской области отражен факт соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложения ПАО «ТРК» на 2019 год нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).
* В Экспертном заключении ДТР Томской области дана ссылка на официальный сайт регулирующего органа в сети Интернет, где размещена информация об анализе соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.
* Исполнитель отмечает, что анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен ДТР Томской области не в полном объеме.
* В Экспертном заключении ДТР Томской области по большинству разделов не указаны документы, предоставленные ПАО «ТРК» в обоснование своего расчета.

Приведен расчет подконтрольных расходов, определенных ДТР Томской области с учетом долгосрочных параметров регулирования на 2019 г., при этом анализ предложения ПАО «ТРК» не отражен, не указаны документы, предоставленные ПАО «ТРК» в обоснование своего расчета, не указаны причины отклонений от заявленных ПАО «ТРК» значений по статьям.

### **Анализ документов, предоставленных ПАО «ТРК» в Департамент тарифного регулирования Томской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год**

Согласно п.9(1) Правил регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации   
от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

В соответствии с п.12 Правил организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

*Справочно (с 01.01.2020 года):*

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования. Уточненные предложения подлежат опубликованию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Согласно п. 17 Правил к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают следующие обосновывающие материалы:

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии - для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии;

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица – передаточные акты);

14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

* договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;
* вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии;

15) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);

16) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).

17(1). При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с [подпунктами 5](file:///G:\Экспертизы%20Россети\нормативка\Актуальн%20от%2029.12.2011%20N%201178%20(ред.%20от.rtf#Par2340), [13](file:///G:\Экспертизы%20Россети\нормативка\Актуальн%20от%2029.12.2011%20N%201178%20(ред.%20от.rtf#Par2350), [14 пункта 17](file:///G:\Экспертизы%20Россети\нормативка\Актуальн%20от%2029.12.2011%20N%201178%20(ред.%20от.rtf#Par2352) настоящих Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил ПАО «ТРК» предложение об установлении тарифов было размещено на официальном сайте ПАО «ТРК» (http://www.trk.tom.ru), в разделе «Раскрытие информации», подразделе «Раскрытие информации субъектом оптового и розничных рынков электроэнергии». Сведения о месте опубликования информации были направлены ПАО «ТРК» в заявлении от 26.04.2018 № 12/3366.

Исполнитель проверил предложение об установлении тарифов, размещенное 18.04.2018 ПАО «ТРК» на официальном сайте, на соответствие показателям, заявленным на 2019 год в составе обосновывающих документов. По результатам проверки Исполнитель отмечает соответствие, указанных ПАО «ТРК» при размещении предложений об установлении тарифов по форме Приложения № 1 к Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации).

На основании п. 12 Правил письмом от 26.04.2018 № 12/3366 ПАО «ТРК» в адрес ДТР Томской области было направлено:

1. **Заявление на корректировку необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ТРК» на 2019 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.**

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

* Расчет необходимой валовой выручки ПАО «ТРК» методом индексации на 2019 г.
* Пояснительная записка по корректировке необходимой валовой выручки ПАО «ТРК» на 2019 год.
* Сравнительный анализ сметы затрат ПАО «ТРК» за 2017 год.
* Фактическая смета затрат ПАО «ТРК» за 2017 год по видам деятельности.
* Отчет о финансовых результатах по видам деятельности ПАО «ТРК» за 2017 год.
* Расшифровка прочих доходов и расходов из прибыли за 2017 год.
* Справка о наличии официального сайта в сети Интернет.
* Пояснительная записка по п. 17 п.п. 16 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.
* Копии схем электрических сетей, подтверждающих соответствие отнесения к критериям ТСО.
* Пояснительная записка по п. 17 п.п. 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.
* Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «ТРК» на период 2017-2022 г.г.
* Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО «ТРК» таблица № П.1.3.
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН ПАО «ТРК» таблица № П.1.4. на период 2017-2019 гг.
* Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН ПАО «ТРК» таблица № П.1.5. на период 2017-2019 гг.
* Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ПАО «ТРК» таблица № П.1.6.   
  на период 2017-2019 гг.
* Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях ПАО «ТРК» на 2018 год в Томской области Форма 3.1.
* Смета расходов по ПАО «ТРК» таблица № П.1.15 на период 2017-2019 гг.
* Расчет расходов на оплату труда по ПАО «ТРК» таблица № П.1.16. за 2017 и на 2019 гг.
* Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов таблица № П.1.17 на период 2017-2019 гг.
* Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям факт за 2017 год таблица № П.1.17.1.
* Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям на 2018 год таблица № П.1.17.1.
* Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям на 2019 год таблица № П.1.17.1.
* Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии ПАО «ТРК», таблица П.1.18.2 на период 2017-2019 гг.
* Расчет источников финансирования капитальных вложений ПАО «ТРК», таблица № П.1.20 за 2017 и 2019 гг.
* Справка о финансировании и освоении капитальных вложений по источникам электроэнергии таблица № П.1.20.1 за 2017 год.
* Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии для ПАО «ТРК», таблица П.1.21.3 за 2017 и 2019 гг.
* Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор за 2017-2019 г.г. Таблица № П.2.1.
* Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах, таблица № П.2.2.(2017-2019г.г.).
* Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (без затрат на услуги ТСО), таблица № П.1.24 на 2019 г.
* Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, таблица № П.1.25 на 2019 г.
* Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), таблица № П.1.27 на 2019 г.
* Пояснительная записка по состоянию сетей, расчет затрат на техническое обслуживание и ремонт объектов электросетевого хозяйства.
* Затраты на ремонт по ПАО «ТРК» за 2016-2017 и 2019 гг.
* Затраты на техническое обслуживание по ПАО «ТРК» за 2016-2017 и 2019 гг.
* Физические объемы ремонтных работ по ПАО «ТРК» в динамике по годам за 2016-2017 и 2019 гг.
* Физические объемы работ по техническому обслуживанию ПАО «ТРК» в динамике по годам за 2016-2017 и 2019 гг.
* Анализ ремонтных работ по ПАО «ТРК» в динамике по годам   
  за 2016-2017 и 2019 гг.
* План ремонтов за 2016-2017 и 2019 гг.
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ПАО «ТРК» на 2019 год.
* Фактические расходы по строительству для целей технологического присоединения по льготной категории заявителей от 15 кВт до 150 кВт за 2017 год.
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ПАО «ТРК» на 2019 год.
* Фактические расходы по строительству для целей технологического присоединения по льготной категории заявителей до 15 кВт до 150 кВт за 2017 год.
* Размер выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащий включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии ПАО «ТРК» на 2019 год.
* Реестр исполненных договоров по технологическому присоединению за 2015 год.
* Реестр исполненных договоров по технологическому присоединению за 2016 год.
* Реестр договоров об осуществлении технологического присоединения потребителей к сетям ПАО «ТРК». Факт за 2017 год (в соответствии с подписанными актами выполненных работ).
* Реестр исполненных договоров по технологическому присоединению за 2015 год.
* Реестр исполненных договоров по технологическому присоединению за 2016 год.
* Реестр исполненных договоров по технологическому присоединению за 2017 год.
* Реестр исполненных договоров по технологическому присоединению за 2015-2017 гг.
* Приказ ПАО «ТРК» от 29.09.2017 №1601м.
* Информационное письмо от №17.01.2018.
* Прогнозный расчет по земельному налогу на 2019 год.
* Прогнозный расчет по транспортному налогу на 2019 год.
* Прогнозный расчет по водному налогу на 2019 год.
* Прогнозный расчет по страховым взносам на 2019 год.
* Прогнозные расчеты по налогам и сборам на 2019 год.
* Расчет земельного налога за 2017, 2019 г.г.
* Расчет транспортного налога в разрезе транспортных средств на период 2017-2019 годы.
* Отчет по проводкам за 2017 год (ООО «Русэнергосбыт»).
* Отчет по проводкам за 2017 год (ПАО «Томскэнергосбыт»).
* Отчет по проводкам за 2017 год (АО «Межрегионэнергосбыт»).
* Карточка счета 91.02 за 2017 г.
* Письмо ПАО «ТРК» от 13.03.2018 №00001/05/17.
* Письмо ПАО «ФСК ЕЭС» от 02.03.2018 №2/6/620.
* Налоговая декларация 2016 Томск 7017 Корр.1 подпись. (только в электронном виде).
* Налоговая декларация 2016 ХМАО 7017 Корр.1 подпись. (только в электронном виде).
* Налоговые регистры за 2016 год «Косвенные расходы 2016» Корр.1 (только в электронном виде).
* Опись документов - ТОМ № 2 из 11 Томов.
* Аудиторское заключение.
* Форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2017г.
* Форма№2 «Отчете финансовых результатах» за 2017г.
* Форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2017г.
* Форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2017г.
* Текстовые пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.
* Анализ сч.08 «Вложения во внеоборотные активы» по субконто за 2017г.
* Обороты сч.08 за 2017г.
* Обороты сч.02 за 2017г.
* Оборотно-сальдовая ведомость по сч,90.1.1 за 2017г.
* Оборотно-сальдовая ведомость по сч.91.1 «Прочие доходы» в разрезе доходов за 2017г.
* Оборотно-сальдовая ведомость по сч.91.2 «Прочие расходы» в разрезе расходов за 2017г.
* ОСВ по счету 96.01.1 за 2017 год.
* ОСВ по счету 96.01.2 за 2017 год.
* Анализ счета 96 Резерв на вознаграждение по итогам года 2017 год.
* Анализ счета 96 Резерв па выплату квартального премирования 2017 год.
* Анализ счета 96 Резерв на выплату ежемесячной премии 2017 год.
* Анализ счета 96 Резерв на предстоящую оплату отпусков 2017 год.
* Анализ сч.97 "Расходы будущих периодов" по субконто за 2017г.
* Анализ сч.63 "Резервы по сомнительным долгам" по субконто за 2017г. с аналитикой по периодам (помесячно и в целом за год), в разрезе трех субконто в следующей последовательности: 1) «Виды расчетов с покупателями», 2) «Контрагенты», 3) «Договоры».
* Карточка сч.63 «Резервы по сомнительным долгам» отдельно по каждому контрагенту за 2017 год.
* Анализ счета 90.8 Управленческие расходы по субконто за 2017 год.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету: 90.8 Управленческие расходы по видам номенклатуры за 2017 год.
* Оборотно-сальдовая ведомость по еч.90.2.1 «Себестоимость продукции, не обл. ЕНВД».
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 99 11рибыли и убытки за 2017 год.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 77 Отложенные налоговые обязательства (0110) за 2017 год.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 09 Отложенные налоговые активы (ОНА) за 2017 год.
* Оборотно-сальдовая ведомость по сч.04.01 за 2017 год.
* Оборотно-сальдовая ведомость по сч.05 за 2017 год.
* Акт инвентаризации резервов по сомнительной дебиторской задолженности по состоянию па 31.12.2017г.
* Смета затрат по себестоимости за 2017 год.
* ОС 13 по счету 20 за 2017 год.
* ОС В по счету 23 за 2017 год.
* ОС В по счету 25 за 2017 год.
* ОС В но счету 26 за 2017 год.
* Анализ счета 20 за 2017 год.
* Анализ счета 23 за 2017 год.
* Анализ счета 25 за 2017 год.
* Анализ счета 26 за 2017 год.
* Приказ от 15.02.2018 №126 «О создании резерва по сомнительным долгам, с приложениями».
* Приказ от 25.10.2017 №827 «О создании резерва по сомнительным долгам, с приложениями».
* Приказ от 27.07.2017 №535 «О создании резерва по сомнительным долгам, с приложениями».
* Приказ от 02.05.2017 №293 «О создании резерва по сомнительным долгам, с приложениями».
* Регистр-расчет резерва по сомнительным долгам ПАО «ТРК» по ПАО «Томскэнергосбыт» за период с 2011 года по 31.12.2017
* Опись документов - ТОМ № 3 из 11 Томов.
* Налоговая декларация по транспортному налогу за 2017г.
* Налоговая декларация по земельному налогу за 2017г.
* Налоговая декларация по водному налогу за 2017г.
* Налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2017г.
* Налоговая декларация по налогу па прибыль организации за 2017г.
* Налоговая декларация расчет по страховым взносам за 2017г.
* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (Форма -4ФСС).
* Регистры налогового учета за 2017 год.
* Опись документов - ТОМ № 4 из 11 Томов Часть 1
* Форма № П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг» за январь - декабрь 2017г.
* Форма № 1-услуги «Сведения об объёме платных услуг населению» за 2017г.
* Форма № 1 -натура-БМ «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей» за 2017г.
* Форма № 11-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы» за январь-нюнь 2017г.
* Форма № 11-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы» за январь- сентябрь 2017 г.
* Форма № П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы» за январь- декабрь 2017г.
* Форма № П-2 (инвест.) «Сведения об инвестиционной деятельности за 2017г.»
* Форма № П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации» на 31.12.2017г.
* Форма № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движения работников за январь - декабрь 2017г.»
* Форма №1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации за 2017г.»
* Форма № 11 «Сведения о наличии основных фондов (средств) и других нефинансовых активов за 2017г.»
* Форма № 12-Ф «Сведения об использовании денежных средств за 2017г.»
* Форма 23-н «Сведения о производстве и распределении электрической энергии за 2017г.»
* Форма № 5-3 «Сведения о затратах па производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за январь-март 2017г.
* Форма № 5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за январь-июнь 2017г.
* Форма № 5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за январь-сентябрь 2017г.
* Форма № 3-Ф «Сведения о просроченной задолженности по заработной плате по состоянию на 1 января 2017г. - на 1 января 2018г.»
* Форма № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2017 год, за январь - декабрь 2017 года
* Опись документов - ТОМ № 4 из 11 Томов Часть 2
* Приказ ФСТ РФ от 09.12.2005 N 602-э «О включении ПАО «ТРК» в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль.
* Свидетельство о государственной регистрации юридического лица Открытого акционерного общества «Томская распределительная компания».
* Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ Открытого акционерного общества «Томская распределительная компания».
* Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе Открытого акционерного общества «Томская распределительная компания».
* Устав ПАО «ТРК» (новая редакция).
* Выписка из Протокола №17 Заседания Совета директоров ОАО «ТРК» от 26.06.2015.
* Приказ ПАО «ТРК от 01.07.2016 №242 л/с.
* Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц в отношении ОАО «ТРК» от 07.07.2015 г.
* Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц в отношении ОАО «ТРК» от 13.07.2015 г.
* Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц от 16.04.2018.
* Письмо из Томсксгата 2011.
* Уведомление из Томскстата 2015 – ЕГРПО.
* Доверенность Кинаша О.А. № 15 от 01.04.2016.
* Доверенность Черпинского А.В. №87 от 20 05 2016.
* Доверенность на Разманову И. Н.№ 119 от 05 07 2016.
* Доверенность Вихоревой Ю.Г. №96 от 06.06.2016.
* Доверенность Шабановой Н.Л. №54 от 05 04 2016.
* Доверенность Вайсер Е.Л. № 33 от 20.03.2018.
* Доверенность Власова В.С. №88 от 20 05 2016.
* Доверенность Зайцевой О.П. №37 от 07.03.2017.
* Доверенность на руководителей общая.
* Приказ ПАО ТРК от 25.04.2018 №61к.
* Уведомление из Томскстата 2015 – ЕГРПО Доверенность на Кинаша О.Л. от 01.04.2016г. №15.
* Опись документов-ТОМ № 5 из 11 Томов Часть 1.
* Приказ ПАО «ТРК» от 29.12.2017г. №1099 «Об учетной политике ПАО «ТРК» па 2018 год» с приложениями.
* Опись документов - ТОМ № 5 из 11 Томов Часть 2.
* Приказ ПАО «ТРК» от 30.12.2016г. №916 «Об учетной политике ПАО «ТРК» па 2017 год» с приложениями.
* Опись документов - ТОМ № 6 из 11 Томов Часть 1.
* Проект Инвестиционная программа ПАО «ТРК» на период 2016-2020 г.
* Опись документов - ТОМ № 6 из 11 Томов Часть 2.
* Финплан за 2017 год
* Отчет об исполнении Инвестиционной программы ПАО «ТРК» за 2017 год в формате Минэнерго.
* Томская область.NET.INV.(год)2017.
* Отчет об исполнении инвестиционной программы ш 2017 год в формате Минэнерго.
* Акт №10 приемки выполненных работ от 03.03.2017.
* Формы КС-2, КС-3 по объектам HI IP для заявителей по стандартизированным ставкам.
* Опись документов - ТОМ № 7 из 11 Томов.
* Расчет амортизации основных средств (ОС) и нематериальных активов (НМЛ) ПАО «ТРК» на период 2019 год по передаче электроэнергии.
* Расчет амортизационных отчислений по НМА и НИОКР до 2023 года.
* Объекты ИПР ПАО «ТРК» 2018-2020 для расчета амортизационных отчислений.
* Расчет амортизационных отчислений по объектам основных средств до 2023 года СВОД.
* Расчет амортизационных отчислений по объектам основных средств до 2023 года (с 1 по 186 страницу).
* Опись документов - ТОМ № 8 из 11 Томов.
* Расчет амортизационных отчислений по объектам основных средств до 2023 года (с 187 по 508 страницу).
* Опись документов - ТОМ № 9 из 11 Томов.
* Реестр копий актов и счетов-фактур к договорам за 2017 год.
* Копии актов и счетов-фактур к договорам за 2017 год.
* Реестр документов по договорам аренды сооружений - электрических сетей.
* Копии договорам аренды сооружений - электрических сетей.
* Опись документов - ТОМ № 10 из 11 Томов.
* Реестр документов по договорам аренды сооружений - электрических сетей.
* Копии договорам аренды сооружений - электрических сетей.
* Опись документов - ТОМ № 11 из 11 Томов.
* Пояснительная записка к расчету затрат аренды земли и имущества на 2019 год.
* Расчет затрат па арендную плату зданий и помещений в разрезе договоров ПАО «ТРК».
* Расчет затрат арендной платы за землю 11 АО "ТРК" на 2018-2019 годы.
* Пояснительная записка аренда сооружений.
* Расчет затрат по аренде сооружений.
* Неподконтрольные расходы (аренда сооружений).
* Пояснительная записка аренда электросетевого оборудования
* Обосновывающие материалы по светодиодам.
* Расчет расходов па приобретение и установку светодиодных осветительных устройств ПАО «ТРК» на 2019 год.
* Цены и материалы на услуги по светодиодам.
* Пояснительная записка о необходимости наличия обменного фонда приборов учета.
* Перечень отправленного оборудования по гарантии в 2017г.
* Цены и материалы на приборы учета.
* Программа перспективного развития 2017-2021гг.
* Пояснительная записка по обоснованию затрат па экологию.
* Свидетельства о постановке на госучет объекта, оказывающего негативное воздействие па окружающую среду.
* Пояснительная записка к расчету консультационных затрат на 2019 год.
* Пояснительная записка па ПО Микрософт.
* Расчет у.е. по объектам основных средств 2017 год.
* Расчет у.е. по объектам основных средств 2016 год.
* Электронный ТОМ Документы к балансу электрической энергии ПАО «ТРК».
* Реестр договоров с гарантирующим поставщиком, энергосбытовыми компаниями и прямыми потребителями.
* Реестр договоров с территориальными сетевыми организациями.
* Реестр договоров оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС.
* Реестр договоров аренды объектов электросетевого хозяйства по ОДУ.
* Реестр договоров энергоснабжения на хозяйственные нужды.

1. **Письмо ПАО «ТРК» от 01.10.2018 № 14/7894 о предоставлении материалов, касающихся анализа причин отклонений фактически произведенных инвестиций от плановых за 2017 год.**
2. **Письмом ПАО «ТРК» от 01.10.2018 № 09/7900 представлены:**

* Реестр и копии актов и счетов-фактуры к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № 18.70.455.12 от 01.01.2012 (в части покупной электрической энергии на компенсацию потерь) между ПАО «ТРК» и ПАО «Томскэнергосбыт» за 2017 год.
* Копии оборотно-сальдовой ведомости и анализа по счетам 01,02 за 2017 год;
* Копии актов и счетов-фактур к договору на оказание услуг с ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 г. с приложением реестра документов;
* Копии актов и счетов-фактур к договору на оказание услуг (в части покупной электрической энергии на компенсацию потерь) с ПАО «Томскэнергосбыт» за 2017 г. с приложением реестра документов.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 02.10.2018 № 02.1/7917 представлен Регистр-Расшифровка стр. 400 Приложения №2 к Листу 2 Декларации по налогу на прибыль за 2016 год.**
2. **Письмом ПАО «ТРК» от 05.10.2018 № 05/8109 представлены:**

* Расшифровка финансово-хозяйственных показателей ПАО «ТРК» от услуг по технологическому присоединению за 2017 год.
* Фактические расходы на технологическое присоединение заявителей с присоединяемо мощностью до 15 кВт за 2017 год.
* Фактические расходы по строительству (по вводу) для целей технологического присоединения по прочим категориям потребителей от 15 до 150 кВт за 2017 год.
* Анализ счет 08 за 2017 год.
* Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 29.08.2016 № 20.70.2777.16.
* Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 14.10.2016 № 20.70.3440.16.
* Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 14.03.2017 № 20.70.400.17.
* Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 23.06.2017 № 20.70.1748.17.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 10.10.2018 № 09/8217 представлен расчет амортизационных отчислений.**
2. **Письмом ПАО «ТРК» от 10.10.2018 № 02.1/8229 представлены:**

* Фактическая смета расходов ПАО «ТРК» на услуги по передаче электрической энергии по данным бухгалтерского и налогового учета за 2017 год.
* Приложение 2 Расчет налога на прибыль за 2017 год.
* Приложение 2.1 Расчет налога на прибыль по виду деятельности «услуги технологического присоединения» за 2017 год.
* Приложение 2.2 Расчет налога на прибыль по виду деятельности "услуги по передаче электрической энергии" за 2017 год.
* Приложение 2.3 Расчет налога на прибыль по виду деятельности "прочая реализация" за 2017 год.
* Анализ счета 91.01 за 2017 г. не принимаемые в НУ.
* Анализ счета 91.02 за 2017 г. не принимаемые в НУ.
* Анализ счета 91.01 за 2017 г. принимаемые в НУ.
* Анализ счета 91.02 за 2017 г. принимаемые в НУ.
* Анализ счета 91.01 за 2017 г. (бухгалтерский учет).
* Анализ счета 91.02 за 2017 г. (бухгалтерский учет).
* Регистр-Расшифровка стр.400 Приложения №2 к Листу 2 Декларации за 2017 год "Корректировка налоговой базы на выявленные ошибки (искажения), относящиеся к прошлым налоговым периодам, приведшие к излишней уплате налога".
* Анализ счета 20 за 2017 г.
* Анализ счета 26 за 2017 г.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 16.10.2018 № 00025-ТО представлен расчет базы распределения амортизационных отчислений, согласно учетной политике.**
2. **Письмом ПАО «ТРК» от 25.10.2018 № 09/8730 представлен расчет экономически обоснованного размера арендной платы за имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности.**
3. **Письмом ПАО «ТРК» от 09.11.2018 № 02/9002 представлены:**

* Информация о технологическом присоединении по категориям потребителей от 150 до 670 кВт включительно за 2017 год.
* Информация о технологическом присоединении по категориям потребителей более 670 кВт включительно за 2017 год.
* Расшифровка постоянных налоговых активов и постоянных налоговых обязательств ПАО «ТРК» за 2017 год.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 09.11.2018 № 14/9029 представлены:**

* Копия проектно-сметная документация.
* Акты о приемки выполненных работ в форме КС-2.
* Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме КС-14.
* Справка о стоимости выполненных работ и затрат КС-3.
* Документы торгово-закупочный процедур.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 14.11.2018 № 02.1/9100 представлены:**

* Мониторинг инвестиционных программ сетевых компаний за 2017 год.
* Анализ счета 08.
* Анализ счета 60 за 2017 год.
* Фактические расходы на технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2017 год
* Фактические расходы на технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью от 15 кВт до 150 кВт за 2017 год.
* Фактические расходы на технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт за 2017 год.
* 08 счет за 2017 год.
* Расшифровка расходов на аренду имущества за 2017 год.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 28.11.2018 № 14/9583 представлены:**

* Приложение 1 (8563821 v1) (3) на 8 листах в 1 экз.
* Анализ счета 08.
* 2017 (счет 60).
* Фактические расходы до 15 кВт 2017.
* Фактические расходы от 15 до 150 кВт.
* Фактические расходы свыше 150 кВт.
* 08 счет за 2017 год.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 29.11.2018 № 05/9618 представлены:**

* Копия договора от 24.10.2017 №20.70.3672.17.
* Копия договора от 23.06.2017 №20.70.1736.17.
* Копия договора от 24.03.2015 №2.0.70.704.15.
* Копия договора от 30.12.2015 №20.70.4173.15.
* Расчет стоимости технологического присоединения по стандартизированным тарифным ставкам к договору от №20.70.2777.16.
* Расчет стоимости технологического присоединения по стандартизированным тарифным ставкам к договору от №20.70.400.17.
* Копии документов, отражающие стоимостные и физические объемы выполненных работ.
* Копия доверенности от 13.08.2018 №99.
* Копия доверенности от 20.06.2016 №105.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 03.12.2018 № 05/9707 представлены:**

* Информация о технологическом присоединении по категориям потребителей более 670 кВт включительно за 2017 год.
* Информация о технологическом присоединении по категориям потребителей от 150 до 670 кВт включительно за 2017 год.
* Фактические расходы на технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2017 год.
* Фактические расходы по строительству (по вводу) для целей технологического присоединения по прочим категориям потребителей от 15 до 150 кВт за 2017 год.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 04.12.2018 № 09/9762 представлены:**

* Опись документов.
* Расчет корректировки НВВ.
* Корректировка по результатам 2017 года.
* Таблица убытки прошлых лет.
* Пояснительная записка по обоснованию дополнительных затрат на экологию.
* Перечень промышленных площадок ПАО «ТРК», поставленных на государственный учет, как объекты негативного воздействия на ОС.
* Коммерческое предложение ООО «Ижица».
* Коммерческое предложение «ЦЛАТИ» по Томской области.
* Пояснительная записка по лицензионному договору на ПО фирмы Microsoft.
* Приказ от 23,01.2017 №31.
* Приказ от 20,10.2017 №811.
* Копия лицензионного договора от 05.12.2016г. № 43.70.4007.16.
* Копии приложений к лицензионному договора от 05.12,2016г, №43.70.4007.17.
* Копия протокола разногласии к лицензионному договора от 05.12,2016г. №43.70.4007,18.
* Копии актов приема-передачи.
* Решения по иску ПАО «ТРК» к ООО «Русэнергосбыт».
* Решения по иску ПАО «ТРК» к ПАО «ТЭСК» (+Электросети).
* Решения по иску ПАО «ТРК» к ПАО «ТЭСК».
* Решения по иску ПАО «ТРК» к АО «Межрегионэнергосбыт».
* Акты корректировок.
* Налоговые регистры, корректировки.

1. **Письмом ПАО «ТРК» от 12.12.2018 № 12/10146 представлен расчет условных единиц электросетевого оборудования ПАО «ТРК».**
2. **Письмом ПАО «ТРК» от 15.08.2018 №05/6553 представлена форма 3.1. «предложения по технологическому расходу электрической энергии (мощности) – потерям в электрических сетях ПАО «ТРК» на 2019 год в Томской области».**
3. **Письмом ПАО «ТРК» от 28.12.2018 №05/10620 представлены актуальные плановые значения объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год.**

Исполнитель в целях анализа решения ДТР Томской области об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год основывался на предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «ТРК» от 26.04.2018 № 12/3366 с учетом дополнительно направленных в адрес ДТР Томской области документов.

Постатейный анализ документов, предоставленных ПАО «ТРК» в обоснование предложения по тарифам на 2019 год, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

### **Экспертиза обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям**

Согласно нормативным документам установлен следующий порядок формирования сводного прогнозного баланса. Электросетевая организация два раза в год предоставляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ), Совет рынка (АТС) предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности, информацию по нормативам технологических потерь электроэнергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России: не позднее 1 апреля и 15 августа (уточненные предложения).

На основании рассмотрения таких предложений региональным регулирующим органом и Системным оператором формируется обобщенное по субъекту Российской Федерации предложение по сводным прогнозным балансам, которое в дальнейшем является основанием для формирования ФАС России сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России и, соответственно основанием для установления регулируемой цены (тарифа).

Одним из долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, согласно пунктам 33 и 38 Основ ценообразования № 1178, является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по пункту 40 (1) Основ ценообразования № 1178, и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования № 1178.

Основной составляющей при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии являются балансовые показатели, утвержденные ФАС России в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые служат для расчетов между электросетевыми организациями и потребителями устанавливаются дифференцированно по уровням напряжения:

* в двухставочном выражении:
* ставка на содержание электрических сетей рассчитывается за МВт заявленной мощности потребителя;
* ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии рассчитывается на плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям.
* одноставочном выражении - на плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям.

Итоговые балансовые решения, в части которого, принимаются не позднее чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования, с максимальным сроком продления не более чем на 30 дней.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «ТРК» направило в Департамент тарифного регулирования Томской области заявление от 26.04.2018 № 12/336 по вопросу корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии. В части баланса электрической мощности на 2019 г. ПАО «ТРК» заявлено:

* поступление мощности в сеть - 684 МВт (на 5% ниже 2017г.);
* потери мощности в сети – 8,97% (на 0,7п.п. выше 2017г.);
* полезный отпуск из сети - 623 МВт (на 6% ниже 2017г.).

**Показатели баланса электрической мощности по сетям ПАО «ТРК» на 2019 г. согласно предложению ПАО «ТРК», МВт**

| **п.п.** | **Показатели** | **Базовый период - 2017г** | | | | | **Период регулирования - 2019г** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** |
| **1** | **Поступление энергии в сеть, всего** | **723** | **545** | **180** | **156** | **103** | **684** | **571** | **214** | **171** | **117** |
| 1.1 | из смежной сети, всего |  | - | 60 | 98 | 103 |  | - | 140 | 132 | 117 |
| в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  | 60 | 20 |  |  |  | 140 | 25 |  |
| СН1 |  |  |  | 78 |  |  |  |  | 106 |  |
| СН11 |  |  |  |  | 103 |  |  |  |  | 117 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | 118 | 63 | 39 | 16 |  | 118 | 63 | 39 | 16 |  |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 589 | 482 | 65 | 42 |  | 550 | 508 | 19 | 23 |  |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | 16 | - | 16 | - |  | 16 |  | 16 |  |  |
| **2** | **Потери в сети** | **59,77** | **23,10** | **6,73** | **12,57** | **17,37** | **61,39** | **22,53** | **6,91** | **12,91** | **19,04** |
| **то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)** | **8,27** | **4,24** | **3,74** | **8,07** | **16,95** | **8,97** | **3,94** | **3,22** | **7,56** | **16,24** |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | 1,14 | 0,12 | 0,01 | 0,41 | 0,60 | 0,12 | 0,12 | 0,01 | 0,41 | 0,60 |
| 4 | **Полезный отпуск из сети** | **663** | **522** | **173** | **143** | **85** | **623** | **549** | **208** | **158** | **98** |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | собственным потребителям ЭСО | 663 | 442 | 95 | 41 | 85 | 623 | 383 | 101 | 41 | 98 |

В части баланса электрической энергии на 2019 г. ПАО «ТРК» заявлено:

* поступление электрической энергии в сеть - 5 153 млн. кВт\*ч (на 5% ниже 2017г.);
* потери мощности в сети – 8,97% (на 0,7п.п. выше 2017г.);
* полезный отпуск из сети – 4 691 млн. кВт\*ч (на 6% ниже 2017г.).

**Показатели баланса электрической энергии по сетям ПАО «ТРК» на 2019 г. согласно предложению ПАО «ТРК», млн. кВт\*ч**

| **п.п.** | **Показатели** | **Базовый период - 2017г** | | | | | **Период регулирования - 2019г** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** |
| **1** | **Поступление эл. энергии в сеть, всего** | **5 442** | **4 103** | **1 355** | **1 173** | **772** | **5 153** | **4 301** | **1 615** | **1 285** | **883** |
| 1.1 | из смежной сети, всего |  | - | 451 | 738 | 772 |  | - | 1 056 | 992 | 883 |
| в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  | 451 | 147 |  |  |  | 1 056 | 191 |  |
| СН1 |  |  |  | 590 |  |  |  |  | 801 |  |
| СН11 |  |  |  |  | 772 |  |  |  |  | 883 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | 877 | 475 | 286 | 117 |  | 877 | 475 | 286 | 117 |  |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 4 433 | 3 629 | 487 | 318 |  | 4 145 | 3 827 | 142 | 176 |  |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | 131 | - | 131 | - |  | 131 |  | 131 |  |  |
| **2** | **Потери электроэнергии в сети** | **450,0** | **173,9** | **50,7** | **94,7** | **130,8** | **462,3** | **169,7** | **52,0** | **97,2** | **143,3** |
| **то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)** | **8,27** | **4,24** | **3,74** | **8,07** | **16,95** | **8,97** | **3,94** | **3,22** | **7,6** | **16,2** |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | 8,61 | 0,92 | 0,10 | 3,06 | 4,53 | 8,61 | 0,92 | 0,10 | 3,06 | 4,53 |
| 4 | **Полезный отпуск из сети** | **4 992** | **3 929** | **1 304** | **1 078** | **641** | **4 691** | **4 132** | **1 563** | **1 188** | **739** |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | собственным потребителям ЭСО | 4 992 | 3 331 | 714 | 306 | 641 | 4 691 | 2 884 | 762 | 305 | 739 |

Число часов использования мощности, принятое ПАО «ТРК» при формировании балансовых показателей соответствует фактическому значению показателя за базовый период (2017 г.) – 7530 часов.

В соответствии с предложением ПАО «ТРК» структура распределения объемов полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей и уровням напряжения на 2019 г. в целом соответствует структуре распределения объемов полезного отпуска базового 2017 года: основная доля приходится на базовых потребителей – 89%, оставшиеся 11% – на группу население.

**Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2019 г. согласно предложению ПАО «ТРК»**

| **№ п/п** | **Группа потребителей** | **Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч** | | | | | **Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт** | | | | | **Число**  **часов использо-вания, час** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| Базовый период - 2017г | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители | 4 492,4 | 3330,9 | 714,0 | 286,6 | 161,0 | 596,6 | 442,3 | 94,8 | 38,1 | 21,4 | 7 530 |
| 2 | Население | 499,8 |  |  | 19,7 | 480,1 | 66,4 |  |  | 2,6 | 63,8 | 7 530 |
| 3 | Прочие потребители | 0,0 |  |  |  |  | 0,0 |  |  |  |  |  |
| 3.1 | в том числе бюджетные потребители | 0,0 |  |  |  |  | 0,0 |  |  |  |  |  |
| **4** | **Итого** | **4 992,1** | **3330,9** | **714,0** | **306,3** | **641,0** | **663,0** | **442,3** | **94,8** | **40,7** | **85,1** | **7 530** |
| Период регулирования - 2019г | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители | 4191,4 | 2884,2 | 762,1 | 285,8 | 259,3 | 556,6 | 383,0 | 101,2 | 38,0 | 34,4 | 7 530 |
| 2 | Население | 499,8 |  |  | 19,7 | 480,1 | 66,4 |  |  | 2,6 | 63,8 | 7 530 |
| 3 | Прочие потребители | 0,0 |  |  |  |  | 0,0 |  |  |  |  |  |
| 3.1 | в том числе бюджетные потребители | 0,0 |  |  |  |  | 0,0 |  |  |  |  |  |
| **4** | **Итого** | **4691,1** | **2884,2** | **762,1** | **305,5** | **739,4** | **623,0** | **383,0** | **101,2** | **40,6** | **98,2** | **7 530** |

ПАО «ТРК» направило в Департамент тарифного регулирования Томской области заявление от 27.04.2017 №01/3283 по вопросам установления долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования с 2018 по 2022 годы (в том числе долгосрочной НВВ ПАО «ТРК»). Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям предложен ПАО «ТРК» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 8,97% | 4,60% | 5,40% | 7,84% | 12,76% |

Согласно представленному в составе обосновывающих материалов расчету ПАО «ТРК» уровень потерь в электрических сетях определен согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» в размере:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| - | 6,08% | 5,40% | 7,84% | 12,76% |

Исходя из представленных таблиц и статистических форм отчетности фактические потери за 2016 год по уровням напряжения составляют:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 9,34% | 4,60% | 5,76% | 9,53% | 12,96% |

Стоит отметить, что в адрес ДТР Томской области поступало обращение ПАО «ТРК» №05/8980 от 16.11.17 (вх. №53/4329 от 16.11.2017) об изменении уровня потерь исходя из нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887. Расчетный норматив составил 466,938 млн. кВт\*ч, или 9,17%. Указанный расчет не принят ДТР Томской области, поскольку приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 вступил в силу с 1 апреля 2018 г.

В подтверждение вышеуказанных параметров к заявлению приложены:

1. Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ПАО «ТРК».
2. Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО «ТРК» таблица № П.1.3.
3. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН ПАО «ТРК» таблица № П.1.4.
4. Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН ПАО «ТРК» таблица № П.1.5.
5. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ПАО «ТРК» таблица № П.1.6.
6. Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях ПАО «ТРК» на 2018 год в Томской области Форма 3.1.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом от 29.12.2017 № 6-730 на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы утверждены долгосрочные параметры регулирования для ПАО «ТРК», включая уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, как средневзвешенное значение уровня потерь по всем уровням напряжения.

Установленная ДТР Томской области величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. (8,97%) соответствуют предложению ПАО «ТРК» от 27.04.2017 №01/3283.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В рамках проведения экспертизы обоснованности принятых регулирующим органом в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) ПАО «ТРК» представлена выписка из утвержденного ФАС России от 16 ноября 2018 года № 1570/18-ДСП сводного прогнозного баланса для ПАО «ТРК» в части заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС, потерь электрической энергии и потерь мощности.

Анализ плановых показателей

В соответствии с представленной ДТР Томской области выпиской из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕНЭС России на 2019 г. (Приказ ФАС России от 16.11.18г. № 1570/18-ДСП) принятые в нем величины соответствует предложению ПАО «ТРК»:

* заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС в размере 684 МВт;
* размер потерь электрической энергии в электрических сетях ПАО «ТРК» на 2019 г. в размере 462,26 млн кВт\*ч.

Расчет нормативного уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ПАО «ТРК» на 2019 г. (462,26 млн. кВт\*ч) выполнен ПАО «ТРК» исходя из установленной на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. величины технологического расхода (потерь) электрической энергии – 8,97% и величины планового отпуска электрической энергии в сеть (5 153,381 млн. кВт\*ч).

На основании анализа представленных документов по расчету уровня потерь электрической энергии на 2018-2022 г., установленного для ПАО «ТРК» на долгосрочный период регулирования, Исполнитель подтверждает соответствие принятого ДТР Томской области уровня потерь электрической энергии на 2018-2022 г. требованиям нормативных актов. Согласно пункту 38 и 40(1) Основ ценообразования № 1178, расчет произведен по уровням напряжения как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения с учетом соотношения протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ № 674 от 30.09.2014, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год.

На основании вышеизложенного, а также с учетом соответствия заявленных ПАО «ТРК» на 2019 г. балансовых показателей параметрам сводного прогнозного баланса Исполнитель формирует заключение о корректности заявленного уровня.

Исполнитель отмечает, на момент проведения экспертизы невозможно проверить соответствие показателям сводного прогнозного баланса ФАС России принятого уровня ДТР Томской области в части балансовых показателей   
ПАО «ТРК» (заявленной мощности, уровню потерь, объемам полезного отпуска), учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 г., т.к. ДТР Томской области не информирует ПАО «ТРК» о принятых балансовых показателях деятельности ПАО «ТРК», учтенных при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, включая обоснования конкретных изменений.

Исполнитель отмечает, что непредоставление информации со стороны   
ДТР Томской области по рассмотрению балансовых показателей (до начала советующего периода регулирования) с обоснованием конкретных изменений не соответствует п. 14 Приказа ФСТ России от 12.04.12 № 53-э/1: «Одновременно с предоставлением вышеуказанной информации в ФСТ России органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов информируют (в том числе с использованием ЕИАС ФСТ России), РДУ, Совет рынка и участников формирования баланса о результатах рассмотрения предложений, в том числе об изменениях, внесенных в предложения, указанные в пункте 11 Порядка организаций, с обоснованием конкретных изменений.». При этом, согласно положениям п. 14 Приказа ФСТ России от 12.04.12 № 53-э/1 не определен перечень информации предоставляемой регулирующим органом, однако, согласно Приложению 1 Приказа ФСТ России от 12.04.12 № 53-э/1 за сетевыми организациями п. 2. закреплена следующая балансовая информация «предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной мощности», что по мнению Исполнителя позволяет ПАО «ТРК» официально (на основании п. 14 Приказа ФСТ России от 12.04.12 № 53-э/1) запрашивать в ДТР Томской области соответствующую информацию.

Исполнитель рекомендует ПАО «ТРК» официальным письмом в ДТР Томской области осуществлять запрос информации о рассмотрении балансовых показателей со стороны ДТР Томской области на основании п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 по итогам принятия балансовых решений ФАС России (п. 4 Приказа ФСТ России от 12.04.12 № 53-э/1) «не позднее чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования», в формате согласно п. 14 Приказа ФСТ России от 12.04.12 № 53-э/1: «в том числе с использованием системы ЕИАС ФСТ России».

Сравнительный анализ фактических и плановых показателей

Исполнителем выполнен анализ отклонений фактических балансовых показателей от их утвержденных плановых значений за предыдущие 3 года. Данные за 2016-2018 гг. представлены в таблице ниже. Плановая информация по балансовым показателям деятельности ПАО «ТРК» за 2016-2018г., учтенная   
ДТР Томской области при установлении тарифов, определена Исполнителем на основании представленных ДТР Томской области Экспертных заключений в   
ПАО «ТРК» в последующий год после утверждения соответствующих показателей (экспертные заключения за 2017, 2018-2022, 2019 годы).

В соответствии с представленными материалами в среднем за последний трехлетний период 2016-2018 гг. отклонение фактических балансовых показателей ПАО «ТРК» от плановых (принятых ДТР Томской области в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии) сложилось:

1. на 2,1% выше по величине полезного отпуска электрической энергии потребителям ПАО «ТРК», с динамикой к увеличению отклонения с 0,7% в 2016 г. до 3,8% к 2018 году.

Увеличение отклонения между объемами планового и фактического полезного отпуска электрической энергии ПАО «ТРК» связанно с изменением потребности в электрической энергии АО «Томскнефть» ВНК и ООО «Газпром трансгаз Томск».

Кроме того, Исполнителем отмечается, что в рассматриваемый   
период 2016-2018 гг. наблюдается значительное снижение объемов поступления электрической энергии в сеть и полезного отпуска из сети ПАО «ТРК» на 7,4% и 8,3% в связи с исключением с 01.07.2017 г. из баланса ПАО «ТРК» объемов отпуска по объектам «последней мили». В соответствии со ст. 8 п. 9 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» передача в аренду объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей на территории Томской области осуществлялась до 1 июля 2017 года.

1. на 0,17 процентных пунктов ниже по относительным потерям электроэнергии в сети, с динамикой к снижению отклонения с -0,35 п.п. в 2016 г. до 0,03 п.п к 2018 году.

**Анализ фактических и плановых (принятых ДТР Томской области при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии) балансовых показателей ПАО «ТРК» за 2016-2018 годы**

| **Наименование** | **2016** | | | | **2017** | | | **2018** | | | **% от плана в среднем за 3 года** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **% от плана** | **план** | | **факт** | **% от плана** | **план** | **факт** | **% от плана** |
| **млн кВт.ч.** | |  | **млн кВт.ч.** | | |  | **млн кВт.ч.** | |  |
| поступление электрической энергии в сеть | 5 691,7 | 5 711,9 | 0,4% | 5 353,4 | | 5 442,2 | 1,7% | 5 092,1 | 5 288,9 | 3,9% | 2,0% |
| относительные потери электроэнергии в сети | 8,49% | 8,14% | -0,35 п.п. | 8,45% | | 8,27% | -0,18 п.п. | 8,97% | 8,27% | -0,03 п.п. | -0,17 п.п. |
| полезный отпуск из сети | 5 208,5 | 5 247,1 | 0,7% | 4 901,0 | | 4 992,1 | 1,9% | 4 635,3 | 4 813,1 | 3,8% | 2,1% |

Фактический размер потерь (в относительном выражении) электрической энергии при ее передаче по сетям ПАО «ТРК» за 2016-2018 гг. сложился ниже нормативного уровня, учтенного ДТР Томской области при установлении тарифов.

| **Наименование** | **2016** | **2017** | **2018** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Факт, % | 8,14% | 8,27% | 8,27% |
| норматив, %  (приказ ДТР Томской области от 3.12.2015 № 6-767 и от 29.12.2017 № 6-730). | 8,49% | 8,45% | 8,97% |

### **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования ((тыс. руб.)) определяется по формулам:

 (1),

, (2)

где:

i - год долгосрочного периода регулирования (i > l);

ПР1, ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

Ii - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

уеi, уеi-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявленная величина подконтрольных расходов ПАО «ТРК» составила 1 541 410 тыс. рублей., исходя из базового уровня подконтрольных расходов 1 505 074 тыс. руб. и коэффициента индексации 1,0241.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы, тыс. руб.** | **Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.** | **Коэффициент индексации** |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 541 410 | 1 505 074 | 1,0241 |

Базовый уровень подконтрольных расходов (1 505 074 тыс. руб.) принят ПАО «ТРК» в соответствии с действующими долгосрочными параметрами регулирования организации на момент подачи заявки (Приказ ДТР Томской области от 29.12.2017 № 6-730).

Расчет коэффициента индексации базового уровня подконтрольных расходов ПАО «ТРК» в размере 1,0241 выполнен исходя из следующих параметров:

* индекс потребительских цен в размере 4%, соответствует действующему на момент подачи заявки (27.04.2017) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Минэкономразвития России от 24.11.2016.
* индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 2%, соответствует утвержденным долгосрочным параметрам регулирования для ПАО «ТРК» на 2018-2022 гг. (Приказ ДТР Томской области от 29.12.2017 № 6-730);
* индекс изменения количества активов (далее – ИКА) в размере 0,48%, определен ПАО «ТРК» исходя из изменения количества условных единиц электросетевого оборудования, планируемого на 2019 г. и, на 2018 год.

Затем письмом от 12.12.2018 №12/10146 ПАО «ТРК» скорректировало расчет в части объема количества условных единиц электросетевого оборудования на 2019 год (68 728,6 ед).

Формы отчетности, представленные ПАО «ТРК» в части обоснования объема количества условных единиц электросетевого оборудования на 2019 год, соответствуют приложению №2 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 №20-э. В составе отчетности по указанным формам ПАО «ТРК» приведена детализация объектов основных средств по месторасположению, инвентарному номеру, включая документ, подтверждающий право владения.

| **Наиме-нование** | **Всего** | | | **Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и метала опор** | | | **Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единица** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **на 01.01.2018, у.е.** | **на 01.12.2018, у.е.** | **на 01.12.2018/**  **на 01.01.2018, %** | **на 01.01.2018, у.е.** | **на 01.12.2018, у.е.** | **на 01.12.2018/**  **на 01.01.2018, %** | **на 01.01.2018, у.е.** | **на 01.12.2018, у.е.** | **на 01.12.2018/**  **на 01.01.2018, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| **ВСЕГО** | **68 525** | **68 729** | **0,3%** | **30 674** | **30 675** | **0,0%** | **37 852** | **38 054** | **0,5%** |
| ВН | 17 275 | 17 284 | **0,1%** | 5 507 | 5 507 | **0,0%** | 11 769 | 11 778 | **0,1%** |
| СН1 | 9 759 | 9 759 | **0,0%** | 1 898 | 1 898 | **0,0%** | 7 861 | 7 861 | **0,0%** |
| СН2 | 29 540 | 29 725 | **0,6%** | 11 318 | 11 310 | **-0,1%** | 18 222 | 18 415 | **1,1%** |
| НН | 11 951 | 11 961 | **0,1%** | 11 951 | 11 961 | **0,1%** | - | - | **-** |

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и метала опор**

| **ЛЭП** | **Напря-жение,**  **кВ** | **Количество цепей на опоре** | **Материал опор** | **по состоянию на 01.01.2018 год** | | | **по состоянию на 01.12.2018 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП** | **Протя-**  **женность** | **Объем условных единиц** | **Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП** | **Протя-**  **женность** | **Объем условных единиц** |
| **у/100км** | **км** | **у** | **у/100км** | **км** | **у** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **5** | **6** | **7** |
| ВЛЭП | 400-500 | 1 | металл | 400 |  | 0 | 400 |  | 0 |
| ж/бетон | 300 |  | 0 | 300 |  | 0 |
| 330 | 1 | металл | 230 |  | 0 | 230 |  | 0 |
| ж/бетон | 170 |  | 0 | 170 |  | 0 |
| 2 | металл | 290 |  | 0 | 290 |  | 0 |
| ж/бетон | 210 |  | 0 | 210 |  | 0 |
| 220 | 1 | дерево | 260 |  | 0 | 260 |  | 0 |
| металл | 210 | 327 | 687 | 210 | 327 | 687 |
| ж/бетон | 140 |  | 0 | 140 |  | 0 |
| 2 | металл | 270 | 178 | 481 | 270 | 178 | 481 |
| ж/бетон | 180 |  | 0 | 180 |  | 0 |
| 110-150 | 1 | дерево | 180 |  | 0 | 180 |  | 0 |
| металл | 160 | 444 | 710 | 160 | 444 | 710 |
| ж/бетон | 130 | 1 305 | 1 696 | 130 | 1 305 | 1 696 |
| 2 | металл | 190 | 511 | 970 | 190 | 511 | 970 |
| ж/бетон | 160 | 601 | 962 | 160 | 601 | 962 |
| КЛЭП | 220 | - | - | 3 000 |  | 0 | 3 000 |  | 0 |
| 110 | - | - | 2 300 |  | 0 | 2 300 |  | 0 |
| ВН, всего |  |  |  | 7 180 | 3 366 | 5 507 | 7 180 | 3 366 | 5 507 |
| ВЛЭП | 35 | 1 | дерево | 170 | 6 | 10 | 170 | 6 | 10 |
| металл | 140 | 58 | 82 | 140 | 58 | 82 |
| ж/бетон | 120 | 1 167 | 1 401 | 120 | 1 167 | 1 401 |
| 2 | металл | 180 | 91 | 165 | 180 | 91 | 165 |
| ж/бетон | 150 | 157 | 235 | 150 | 157 | 235 |
| 1-20 | - | дерево | 160 | 291 | 466 | 160 | 291 | 466 |
| дерево на ж/б пасынках | 140 | 4 951 | 6 932 | 140 | 4 943 | 6 920 |
| ж/бетон, металл | 110 | 2 867 | 3 153 | 110 | 2 870 | 3 157 |
| КЛЭП | 20-35 | - | - | 470 | 1 | 6 | 470 | 1 | 6 |
| 3-10 | - | - | 350 | 219 | 767 | 350 | 219 | 767 |
| СН-1, всего |  |  |  | 1 230 | 1 481 | 1 898 | 1 230 | 1 481 | 1 898 |
| СН-2, всего |  |  |  | 760 | 8 328 | 11 318 | 760 | 8 324 | 11 310 |
| ВЛЭП | 0, 4 кВ | - | дерево | 260 | 284 | 740 | 260 | 275 | 714 |
| дерево на ж/б пасынках | 220 | 4 746 | 10 440 | 220 | 4 797 | 10 553 |
| ж/бетон, металл | 150 | 68 | 102 | 150 | 68 | 102 |
| КЛЭП | до 1 кВ | - | - | 270 | 248 | 669 | 270 | 219 | 591 |
| НН, всего |  |  |  | 900 | 5 346 | 11 951 | 900 | 5 359 | 11 961 |
| Итого | | Всего |  |  | 18 521 | 30 674 |  | 18 529 | 30 675 |
| ВН |  |  | 3 366 | 5 507 |  | 3 366 | 5 507 |
| СН1 |  |  | 1 481 | 1 898 |  | 1 481 | 1 898 |
| СН2 |  |  | 8 328 | 11 318 |  | 8 324 | 11 310 |
| НН |  |  | 5 346 | 11 951 |  | 5 359 | 11 961 |

**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Напряже-ние, кВ** | **по состоянию на 01.01.2018 год** | | | **по состоянию на 01.12.2018 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Количество условных единиц (у) на единицу измерения** | **Количество единиц измерения** | **Объем у.е.** | **Количество условных единиц (у) на единицу измерения** | **Количество единиц измерения** | **Объем у.е.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **5** | **6** | **7** |
| 1 | Подстанция | п/ст | 400-500 | 500 |  | 0 | 500 |  | 0 |
| 330 | 250 |  | 0 | 250 |  | 0 |
| 220 | 210 |  | 0 | 210 |  | 0 |
| 110-150 | 105 | 70 | 7 350 | 105 | 70 | 7 350 |
| 35 | 75 | 67 | 5 025 | 75 | 67 | 5 025 |
| 2 | Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор | Ед. обор. | 1150 | 60 |  | 0 | 60 |  | 0 |
| 750 | 43 |  | 0 | 43 |  | 0 |
| 400-500 | 28 |  | 0 | 28 |  | 0 |
| 330 | 18 |  | 0 | 18 |  | 0 |
| 220 | 14 |  | 0 | 14 |  | 0 |
| 110-150 | 8 | 134 | 1 045 | 8 | 134 | 1 045 |
| 35 | 2 | 131 | 275 | 2 | 131 | 275 |
| 1-20 | 1 | 301 | 301 | 1 | 301 | 301 |
| 3 | Воздушный выключатель | 3 фазы | 1150 | 180 |  | 0 | 180 |  | 0 |
| 750 | 130 |  | 0 | 130 |  | 0 |
| 400-500 | 88 |  | 0 | 88 |  | 0 |
| 330 | 66 |  | 0 | 66 |  | 0 |
| 220 | 43 |  | 0 | 43 |  | 0 |
| 110-150 | 26 |  | 0 | 26 |  | 0 |
| 35 | 11 |  | 0 | 11 |  | 0 |
| 1-20 | 6 |  | 0 | 6 |  | 0 |
| 4 | Масляный  выключатель | - " - | 220 | 23 |  | 0 | 23 |  | 0 |
| 110-150 | 14 | 209 | 2 926 | 14 | 211 | 2 954 |
| 35 | 6 | 398 | 2 547 | 6 | 398 | 2 547 |
| 1-20 | 3 | 1 736 | 5 382 | 3 | 1 736 | 5 382 |
| 5 | Отделитель с короткозамыкателем | Ед. обор. | 400-500 | 35 |  | 0 | 35 |  | 0 |
| 330 | 24 |  | 0 | 24 |  | 0 |
| 220 | 19 |  | 0 | 19 |  | 0 |
| 110-150 | 10 | 46 | 437 | 10 | 44 | 418 |
| 35 | 5 | 3 | 14 | 5 | 3 | 14 |
| 6 | Выключатель нагрузки | - " - | 1-20 | 2 | 2 156 | 4 959 | 2 | 2 164 | 4 977 |
| 7 | Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар | - " - | 1-20 | 26 |  | 0 | 26 |  | 0 |
| 8 | То же, 50 Мвар и более | - " - | 1-20 | 48 |  | 0 | 48 |  | 0 |
| 9 | Статические конденсаторы | 100 конд. | 110-150 | 2 | 4 | 10 | 2 | 4 | 10 |
| 35 | 2 |  | 0 | 2 |  | 0 |
| 1-20 | 2 |  | 0 | 2 |  | 0 |
| 10 | Мачтовая (столбовая) ТП | ТП | 1-20 | 3 | 11 | 28 | 3 | 11 | 28 |
| 11 | Однотранс-форматорная ТП, КТП | ТП, КТП | 1-20 | 2 | 2 929 | 6 737 | 2 | 3 005 | 6 912 |
| 12 | Двухтранс-форматорная ТП, КТП | ТП, КТП | 1-20 | 3 | 272 | 816 | 3 | 272 | 816 |
| 13 | Однотранс-форматорная подстанция 35/0,4 кВ | п/ст | 35 | 4 |  | 0 | 4 |  | 0 |
| 14 | Итого |  | Всего |  |  | 37 852 |  |  | 38 054 |
| ВН |  |  | 11 769 |  |  | 11 778 |
| СН1 |  |  | 7 861 |  |  | 7 861 |
| СН2 |  |  | 18 222 |  |  | 18 415 |
| НН |  |  | 0 |  |  | 0 |

Для обоснования заявленной величины подконтрольных расходов ПАО «ТРК» были представлены следующие документы:

1. Реестр переданных документов по объектам электросетевого хозяйства, используемых при передаче электроэнергии по состоянию на 01.01.2017г., в соответствии с приложениями №№1-11, №№1А-9А и №№3Б, 4Б, 5Б, 6Б, 9Б.
2. Реестр переданных документов по объектам электросетевого хозяйства, используемых при передаче электроэнергии по состоянию на 01.11.2017г., в соответствии с приложениями №№1-11, №№1А-9А и №№3Б, 4Б, 5Б, 6Б, 9Б.
3. Сведения о составе активов электросетевого хозяйства используемых при передаче электрической энергии для расчета условных единиц, в соответствии с приложениями №№1-11 №№1А-9А №№ЗБ-9Б к письму Департамента от 02.08.2018 № 53-03-1359: по состоянию на 01.01.2018 года (факт 2017 года) и на 01.12.2018 года (факт 2018 года).
4. Первичные документы, подтверждающие право владения имуществом (по составу, технически характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.), а именно:
   1. копии актов приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14);
   2. копии актов о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1)
   3. копии инвентарных карточек объектов основных средств (ОС 6);
   4. копии действующих договоров (с дополнительными соглашениями) аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности, с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик;
   5. копии нормальных схем электрических соединений распределительных сете ПАО «ТРК» в разрезе районо электрических сетей;
   6. и другие включая:
      1. копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости или сведений, полученных от Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии, подтверждающие статус объектов, предлагаемых к включению в перечень оборудования для расчета условных единиц, как оборудование, которое имеет собственника, собственник которого неизвестен или в связи с отказом собственника от права собственности на него;
      2. копии документов, содержащих характеристики объектов, позволяющие идентифицировать объекты.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

По материалам Экспертного заключения по корректировке НВВ на 2019 год учтенный ДТР Томской области при установлении тарифов на 2019 г. уровень подконтрольных расходов ПАО «ТРК» составил 1 535 886 тыс. рублей, что на 0,6% (или 8 797 тыс. рублей) ниже предложения ПАО «ТРК» с учетом перерасчета (1 527 090тыс. рублей).

| **Наименование** | **Заявлено ПАО «ТРК» от 26.04.2018** | **Перерасчет ПАО «ТРК», с учетом уточненного базового уровня подконтрольных расходов на 2018, количества условных единиц (от 12.12.2018)** | **ТБР 2019** | **Отклонение ТБР 2019 от**  **ПАО «ТРК» 12.12.2018** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **Подконтрольные расходы** | **1 541 410** | **1 527 090** | **1 535 886** | **8 797** | **0,6%** |
| Базовый уровень подконтрольных расходов | 1 505 074 | 1 494 469 | 1 494 469 | 0 | 0,0% |
| Коэффициент индексации | 1,0241 | 1,0218 | 1,0277 | 0 | 0,6% |

Базовый уровень подконтрольных расходов принят ДТР Томской области в размере 1 494 469 тыс. руб. (на 0,7% ниже величины, заявленной ПАО «ТРК» (1 505 074 тыс. руб.), в связи с нижеследующими изменениями за 2018 г.:

* пересмотром долгосрочных параметров регулирования ПАО «ТРК» (Приказ ДТР Томской области от 31.08.2018 № 6-123) во исполнение предписания ФАС России;
* предписанием прокуратуры Томской области от 30.11.2018   
  №07-042-2018.

Коэффициент индексации базового уровня подконтрольных расходов ПАО «ТРК» принят ДТР Томской области в размере 1,0277исходя из следующих параметров:

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **План 2018 года (в соответствии с приказом ДТР ТО №6-730 от 29.12.2017 (в ред. Приказа от 31.08.2018 №6-123)** | **План 2019 года (в соответствии с приказом ДТР ТО №6- 730 от 29.12.2017 (в ред. Приказа от 31.08.2018 №6-123)** | **Принято ДТР Томской области при установлении тарифов на 2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| индекс потребительских цен | % | 3,70% | 4,00% | 4,60% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 0,00% | 2,00% | 2,00% |
| количество активов, всего | у.е. | 68 493 | 68 493 | 68 728 |
| ВН | у.е. | 17 275,1 | 17 275,1 | 17 284,1 |
| СН1 | у.е. | 9 759,0 | 9 759,0 | 9 759,0 |
| СН2 | у.е. | 29 515,1 | 29 515,1 | 29 724,9 |
| НН | у.е. | 11 943,9 | 11 943,9 | 11 959,8 |
| индекс изменения количества активов | % | -0,85% | 0,00% | 0,26% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  |  | 1,0192 | 1,0277 |

В целях определения объема активов ДТР Томской области была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц основного оборудования, используемого ПАО «ТРК» при передаче электрической энергии. Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом размере электросетевого имущества, используемого ПАО «ТРК» для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц, определенных в соответствии с Методическими указаниями №20-э/2.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов ДТР Томской области объем условных единиц электросетевого оборудования на 2019 г. принят в размере 68 728 у.е., что соответствует предложению ПАО «ТРК», направленному письмом от 12.12.2018 №12/10146.

| **Уровень напряжения** | **Объем условных единиц, у.е. по состоянию на:** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **01.09.2016 принятые ДТР Томской области в расчет плана на 2017 г.** | **01.01.2018 принимаемые ДТР Томской области в расчет факта за 2017 г.** | **01.12.2018 принимаемые ДТР Томской области в расчет НВВ на 2019 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| всего | 69 074 | 69 844 | 68 728 |
| ВН | 17 164 | 17 287 | 17 284 |
| СН1 | 9 706 | 9 966 | 9 759 |
| СН2 | 30 295 | 30 639 | 29 725 |
| НН | 11 909 | 11 951 | 11 960 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Экспертному заключению ДТР Томской области отклонение принятой (1 535 886 тыс. руб.) величины подконтрольных расходов ПАО «ТРК» на 2019 год на 8 797 тыс. рублей, что ниже предложения ПАО «ТРК» с учетом уточненного базового уровня подконтрольных расходов на 2018, количества условных единиц от 12.12.2018 (1 527 090 тыс. руб.).

В целях проверки обоснованности принятого ДТР Томской области и заявленного ПАО «ТРК» уровня подконтрольных расходов на 2019 г. Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании требований п. 11 Методических указаний № 98-э и обосновывающих материалов представленных ПАО «ТРК».

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э ежегодная индексация подконтрольных расходов осуществляется исходя из уровня подконтрольных расходов за предыдущий период регулирования, умноженного на коэффициент индексации, которые Исполнителем на 2019 г. определены на основании следующих параметров:

* Базовый уровень подконтрольных расходов в размере 1 494 469 тыс. руб. Принят на основании действующего на момент принятия решения Приказа ДТР Томской области от 31.08.18 №6-123, принятого с учетом результатов проверки прокуратуры.
* Коэффициент индексации определен из следующих параметров:
* индекс потребительских цен 2019/2018 – 1,04, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Минэкономразвития России от 01.10.2018;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов = 0,75, в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э;
* индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%, подробное описание в разделе «Индекс эффективности подконтрольных расходов» настоящего Отчета.
* количество условных единиц электросетевого оборудования в размере 2019г. = 68 728,6 у.е. и 2018г. = 68 493,1 у.е., что соответствует принятому ДТР Томской области и заявленному ПАО «ТРК» уровню. На основании выполненного анализа заявленного ПАО «ТРК» уровня условных единиц электросетевого оборудования, Исполнитель отмечает, что расчет условных единиц электросетевого оборудования ПАО «ТРК» представлен в соответствиями с требованиями Методических указаний № 20-э, с учетом подтверждающих документов по каждому объекту (представлены первичные документы, подтверждающие право владения имуществом (по составу, технически характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.)).

С учетом вышеизложенного, Исполнителем подтверждает корректность расчета величины подконтрольных расходов ПАО «ТРК» выполненного ДТР Томской области на 2019 г. в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э, а также определения Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда РФ от 26.04.2018 №5-АПГ18-17.

Исполнитель отмечает, что согласно пункту п.38 Основ ценообразования   
№ 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов. Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается с учетом рейтинга эффективности ТСО, который по мнению Исполнителя (подробно описание приведено в разделе «Индекс эффективности подконтрольных расходов» настоящего Отчета), некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает, что нормами законодательства, действующими на момент утверждения долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2018-2022 годов, не установлены однозначные показатели определения величины индекса эффективности подконтрольных расходов для ПАО «ТРК». Методическими указаниями № 421-э коэффициенты нормализации (основные параметры расчета индекса эффективности ПР) установлены до 2013 г. (включительно), при этом, в нормативных документах нет однозначного трактования применения данных индексов в формулах расчета на рассматриваемый период (2018 год).

В случае применения индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1% (подробное описание в разделе «Индекс эффективности подконтрольных расходов» настоящего Отчета) размер подконтрольных расходов ПАО «ТРК» на 2019 г. в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э определен Исполнителем в размере 1 551 558 тыс. руб. (при прочих равных условиях), что на 15 672 тыс. руб. выше уровня принятого ДТР Томской области (рассчитанного с учетом индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 2%).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **Перерасчет ПАО «ТРК», с учетом уточненного базового уровня подконтрольных расходов на 2018, количества условных единиц (от 12.12.2018)** | **ТБР 2019** | **Расчет Исполнителя в целях анализа расчета подконтрольных расходов в 2019 г. (без учета анализа принятого ДТР Томской области базового уровня подконтрольных расходов)** | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР 2019** | |
| **индекс эффективности 2%** | **индекс эффективности 1%** | **индекс эффективности 2%** | **индекс эффективности 1%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 527 090** | **1 535 886** | **1 535 886** | **1 551 558** | **-** | **15 672** |
| 1.1. | Базовый уровень подконтрольных расходов (базовые ПР) | тыс. руб. | 1 494 469 | 1 494 469 | 1 494 469 | 1 494 469 | - | - |
| 1.2. | Коэффициент индексации |  | 1,0218 | 1,02771 | 1,02771 | 1,03820 | - | 1,02% |
| 1.2.1. | индекс потребительских цен | % | 4,00% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | - | - |
| 1.2.2. | индекс эффективности операционных расходов | % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 1,00% | - | - 1 п.п. |
| 1.2.3. | количество активов, всего | у.е. | 68 728,6 | 68 727,8 | 68 727,8 | 68 727,8 | - | - |
| 1.2.4. | индекс изменения количества активов | % | 0,26% | 0,26% | 0,26% | 0,26% | - | - |
| 1.2.5. | коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - | - |

### **Анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования № 1178 и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Базовый уровень подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных Основами ценообразования № 1178, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня подконтрольных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в пункте 38 Основ ценообразования № 1178 доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

### **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям № 421-э.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

 (1),

где:

 - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

 - значения нормализованных удельных показателей

 (2)

 (3)

 (4),

где:

, , , , ,  - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с [приложением № 2](#Par482) к Методическим указаниям № 421-э.

, ,  - значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

 (5)

 (6)

 (7),

где:

 - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО n за год i, в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в [приложении № 1](#Par169) к Методическим указаниям № 421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования № 1178;

 - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО n в году i, в соответствии с [приложением № 4](#Par593) к Методическим указаниям № 421-э.

 - коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

 (8),

где:

, ,  - коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с [приложением № 5](#Par1091) к Методическим указаниям №421-э.

 - фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

 - фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

 - фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения ПАО «ТРК» по вопросу установления долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования с 2018 по 2022 годы, в том числе долгосрочной НВВ ПАО «ТРК» (письмо от 27.04.2017 № 01/3283), заявленная величина индекса эффективности подконтрольных расходов составила 1%.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «ТРК» на 2018-2022 годы утверждены приказом ДТР 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.».

Величина индекса эффективности подконтрольных расходов, установленного приказом от 29.12.2017 № 6-730 составляет 2%.

Позиция ДТР Томской области по расчету индекса эффективности подконтрольных расходов отражена в экспертном заключении ДТР Томской области от 2018 г. по пересмотру долгосрочных параметров регулирования и НВВ на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «ТРК» на 2018-2022 гг. и, состоит в следующем.

Согласно пункту 6 Методических указаний №421-э для определения индекса эффективности подконтрольных расходов период сбора данных должен составлять не менее 3-ех последних лет. Учитывая, что необходимые для расчета рейтинга эффективности значения коэффициентов нормализации определены методическими указаниями №421-э только на 2012, 2013 годы, а на последующие годы отсутствуют, ДТР Томской области принято решение произвести расчет индекса эффективности подконтрольных расходов за период 2012-2013 годов.

Фактические финансовые показатели за 2012-2013 гг. приняты ДТР Томской области по данным налогового учета.

Значение коэффициента приведения затрат по климатическим условиям неизменно для 2012-2013 гг.

Таким образом, расчет индекса эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период 2018-2022 гг. ДТР Томской области выполнен исходя из фактических данных за 2012 и 2013 годы.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2012** | **2013** |
| --- | --- | --- | --- |
| **факт** | **факт** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Необходимая валовая выручка на содержание (собственная) | тыс.руб. | 3 443 833 | 3 515 031 |
| Подконтрольные расходы | тыс.руб. | 1 095 369 | 1 153 941 |
| Материальные затраты | тыс.руб. | 185 152 | 186 261 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 100 494 | 116 262 |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 84 658 | 69 998 |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 684 538 | 733 353 |
| Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 225 680 | 234 326 |
| Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс.руб. | - | - |
| Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс.руб. | 37 768 | 13 104 |
| расходы, не учитываемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода RAB | тыс.руб. | - | - |
| Максимальное фактическое за отчетный период регулирования число точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации | шт. | 166 680 | 161 091 |
| Общая протяженность (воздушных и кабельных линий) на конец года | км | 18 043 | 17 980 |
| Общая трансформаторная емкость подстанции на конец года | МВА | 3 825 | 3 815 |
| Коэффициент приведения затрат по уровню цен (С) |  | 1,39 | 1,43 |
| Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (Т) |  | 0,91 | 0,91 |
| Значения приведенных удельных показателей (Y) |  |  |  |
| Yтп |  | 8,3314 | 9,3188 |
| Yкм |  | 76,9637 | 83,4935 |
| Yмва |  | 363,0187 | 393,4813 |
| Коэффициенты нормализации |  |  |  |
| Lтп |  | 0,001351 | 0,00134 |
| Lкм |  | 0,001689 | 0,0017 |
| Lмва |  | 0,00084 | 0,00073 |
| Mтп |  | 0,003237 | 0,00356 |
| Mкм |  | 0,069266 | 0,07667 |
| Mмва |  | 0,06127 | 0,05957 |
| Pначения нормализованных удельных показателей |  |  |  |
| Nтп |  | 0,008019 | 0,008925 |
| Nкм |  | 0,060726 | 0,065184 |
| Nмва |  | 0,243666 | 0,226097 |
| Расчет рейтинга эффективности (R) |  | 0,10414 | 0,10007 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов |  | **2%** | **2%** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов Исполнитель отмечает, что в экспертном заключении ДТР Томской области на 2018-2022 гг. анализ заявленной ПАО «ТРК» величины индекса эффективности подконтрольных расходов не отражен.

Величина индекса эффективности подконтрольных расходов утвержденная ДТР Томской области (2%) на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. выше предложения ПАО «ТРК» (1%) на 1 процентный пункт.

Исполнителем определено, что основное несоответствие, в расчетах индекса эффективности подконтрольных расходов ПАО «ТРК» и ДТР Томской области, состоит в учтенном уровне подконтрольных расходов ПАО «ТРК» за 2012 и 2013 гг.

В целях проверки обоснованности принятого ДТР Томской области и заявленного ПАО «ТРК» величины индекса эффективности подконтрольных расходов Исполнителем выполнен альтернативный анализ на основании требований нормативных документов.

Методическими указаниями №421-э регламентируется порядок определения значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (ОПР) и индекса эффективности ОПР территориальной сетевой организации (ТСО).

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям № 421-э.

Согласно п.10. величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается по формулам (11) или (13) (в зависимости от выполнения заданного в пункте 10 условия) на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

 (10),

где:

 - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

 - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Таким образом, для расчета коэффициента изменения рейтинга ТСО необходимо определить значение рейтинга эффективности ТСО в 2012-2016 гг.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, рассчитанных по приведенным в пункте формулам.

Согласно разделу II. Методических указаний №421-э проведение сравнительного анализа ТСО осуществляется на основе собранных данных ФСТ России (п.5). Период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования ТСО, в случае если ТСО функционирует менее 3-х лет (п.6).

Коэффициенты нормализации должны определяться на основании анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с [приложением № 7](#sub_700) к настоящим Методическим указаниям, согласно которым приведенные в [приложении № 2](#sub_200) к Методическим указаниям коэффициенты нормализации  и  для i-го года рассчитываются на основании всего массива данных о приведенных удельных показателях  TCO в году i, рассчитанных согласно [пункту 9](#sub_1009) настоящих Методических указаний.

В приложении №2 к Методическим указаниям № 421-э установлены значения коэффициентов нормализации только на 2012, 2013 годы. При этом при определении эффективного уровня ОПР на 2018 г. также должны учитываться коэффициенты нормализации за 2014-2016 гг. Исполнитель отмечает, что с 12 марта 2015 года вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». В соответствии с Постановление № 184 существенно изменился состав ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за счет исключения ТСО, не соответствующих критериям. При этом, в связи с упразднением ФСТ России (указ Президента Российской Федерации от 21.07.2015 № 373) отсутствует информация о составе ТСО, участвовавших в репрезентативной выборке ТСО при определении и установлении коэффициентов нормализации на период 2012-2013 гг., в отношении которых осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии. ФАС России (приемник ФСТ России) не изменял коэффициенты нормализации с учетом изменения субъектного состава ТСО, осуществляющих регулируемый вид деятельности.

Отсутствие установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 гг. ведет к искажению определения рейтинга организации, так как изменился состав регулируемых ТСО и фактические приведенные удельные показателиза 2014-2016 гг. (а следовательно, фактические расходы и натуральные показатели организации) сравниваются с неизменными с 2013 года приведенными удельными показателями(а следовательно, расходами и натуральными показателями) иных ТСО, в отношении которых ранее осуществлялось государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, включая организации, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184. Таким образом, удельные показатели иных ТСО, а следовательно, и утвержденные коэффициенты нормализации  и  на 2012-2013 годы при их применении будут неизбежно приводить к некорректному определению базового уровня подконтрольных расходов ТСО. Применении указанных показателей на долгосрочный период регулирования в большинстве случаев может повлечь за собой образование значительного объема экономически обоснованных расходов, неучтенных при тарифном регулировании. В последующем данные расходы при учете в тарифах на услугах по передаче электрической энергии приведут к существенному росту тарифов на услуги по передаче электрической энергии или банкротству ТСО, что снизит надежность энергоснабжения потребителей.

Кроме того, определенный Методическими указаниями № 421-э порядок расчета приведенных показателей ТСО n в году i , , , характеризующих отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети, не содержит указаний на использование в расчетах значений экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов только в отношении ТСО, действующих на территории только одного субъекта Российской Федерации.

Применяемые при расчетах «Коэффициент приведения затрат по уровню цен», «Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям», определяемые в отношении конкретного субъекта Российской Федерации, свидетельствуют о приведении значений фактических операционных, подконтрольных затрат ТСО (на основе собранных данных ФСТ России), действующих на всей территории Российской Федерации, к условиям конкретного субъекта Российской Федерации. В противном случае, происходит задвоение учета условий конкретного субъекта Российской Федерации, так как ТСО несут затраты уже в условиях субъекта и приведение их затрат по уровню цен и по климатическим условиям было бы не обосновано.

Кроме того, в приложении № 4 к указанным Методическим указаниям отсутствовали коэффициенты приведения затрат по уровню цен (коэффициент С) по регионам в 2014-2016 гг. (представлены только за 2012-2013 гг.).

Указанный коэффициент С используется для расчета приведенных удельных показателей согласно формулам (5), (6), (7) соответственно.

На основании изложенного, Исполнитель считает, что применение метода сравнения аналогов при расчете базового уровня ОПР в отсутствие в Методических указаниях №421-э установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 гг., коэффициентов приведения затрат по уровню цен за 2014-2016 гг. ведут к искажению эффективного уровня ОПР - - на 2018 год, следовательно, к искажению базового уровня ОПР - , определяемого в соответствии с п.9 Методических указаний № 421-э по формуле (9):

 (9),

Кроме того, определением Верховного суда РФ по делу №20-АПГ1б-15   
от 17 ноября 2016 г. подтверждена правомерность действий Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан по неприменению при расчете ОПР для АО «Дагестанская сетевая компания» на 2016 год метода сравнения аналогов, в том числе в связи с отсутствием в приложении № 2 к Методическим указаниям № 421-э необходимых для расчета по формуле коэффициентов нормализации, равно как в приложении № 4 к указанными Методическим указаниям - коэффициентов приведения затрат по уровню цен. Как указывает Служба по тарифам, использование метода сравнения аналогов в таком случае привело бы к недополучению обществом значительной части необходимой валовой выручки. В связи с этим расчет базового уровня подконтрольных расходов в целом произведен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таким образом, судебным органом установлена правомерность неприменения метода сравнения аналогов при отсутствии, установленных в Методических указаниях №421-э значений коэффициентов:  и , коэффициента .

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов. Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается с учетом рейтинга эффективности ТСО, который как указано выше, некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает целесообразным устанавливать и применять индекс в размере 1% как наименьшее значение.

Исполнитель по результатам анализа отмечает следующее принятый ДТР Томской области период расчета индекса эффективности подконтрольных расходов (2012-2013 годы), включая фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТРК» за этот период, не соответствует требованиям нормативных актов. Согласно п. 6 Методических указаний № 421-э установлено, что период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования ТСО, в случае, если ТСО функционирует менее 3-х лет. Таким образом, расчет показателя необходимо выполнять на основании фактических данных о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТРК» за 2014-2016 годы.

Согласно судебной практике, определение Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда РФ от 26.04.2018 №5-АПГ18-17, допустимо использование положений Методических указаний № 421-э с учетом коэффициентов нормализации «по последнему в названных Методических указаниях, периоду, то есть для 2013 года».

Исполнитель отмечает, что пересчет индекса эффективности подконтрольных расходов ПАО «ТРК» с учетом фактических параметров деятельности ПАО «ТРК» за 2014-2016 гг. не приведет к изменению установленного значения (расчетная величина составит 2%), при условии применения коэффициентов нормализации, установленных Методическими указаниями № 421-э за 2013 г. Таким образом, полученное Исполнителем в результате расчета значение индекса эффективности подконтрольных расходов ПАО «ТРК» (2%) соответствует принятому ДТР Томской области значению на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.

| **Наименование** | **Ед.изм.** | **Предложение ПАО «ТРК»** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2014** | **2015** | **2016** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Необходимая валовая выручка на содержание (собственная) | тыс.руб. | 4 329 592 | 3 895 652 | 4 071 068 |
| Подконтрольные расходы | тыс.руб. | 1 357 588 | 1 371 655 | 1 426 000 |
| Максимальное фактическое за отчетный период регулирования число точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации | шт. | 159 726 | 160 020 | 160 860 |
| Общая протяженность (воздушных и кабельных линий) на конец года | км | 18 374 | 18 465 | 18 422 |
| Общая трансформаторная емкость подстанции на конец года | МВА | 3 803 | 3 817 | 3 893 |
| Коэффициент приведения затрат по уровню цен (С) |  | 1,42 | 1,45 | 1,49 |
| Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (Т) |  | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Значения приведенных удельных показателей (Y) |  |  |  |  |
| Yтп |  | 11,0 | 11,3 | 12,0 |
| Yкм |  | 95,2 | 97,9 | 105,2 |
| Yмва |  | 460,2 | 473,8 | 497,6 |
| Коэффициенты нормализации |  |  |  |  |
| Lтп |  | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 |
| Lкм |  | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 |
| Lмва |  | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 |
| Mтп |  | 0,0036 | 0,0036 | 0,0036 |
| Mкм |  | 0,0767 | 0,0767 | 0,0767 |
| Mмва |  | 0,0596 | 0,0596 | 0,0596 |
| Значения нормализованных удельных показателей |  |  |  |  |
| Nтп |  | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Nкм |  | 0,09 | 0,09 | 0,10 |
| Nмва |  | 0,27 | 0,28 | 0,30 |
| Расчет рейтинга эффективности (R) |  | 0,12 | 0,13 | 0,14 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов |  | **2%** | **2%** | **2%** |

### **Показатели уровня надежности и качества услуг**

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций.

В соответствии с п. 4.2.1. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

* фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;
* принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;
* динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

Приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 утверждены базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения ПАО «ТРК» по вопросу установления долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования с 2018 по 2022 годы, в том числе долгосрочной НВВ ПАО «ТРК» (письмо от 27.04.2017 № 01/3283), заявленная на долгосрочный период 2018-2022 гг. величина показателей надежности и качества услуг составила:

| **Показатель** | **предложение ПАО «ТРК» (письмо от 27.04.2017 № 01/3283)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 1,9612 | 1,9318 | 1,9028 | 1,8743 | 1,8462 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 1,6411 | 1,6164 | 1,5922 | 1,5683 | 1,5448 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,058 | 1,042 | 1,026 | 1,011 | 1 |

Исполнитель отмечает, что в составе материалов предложения ПАО «ТРК» обосновывающие документы (включая расчеты) заявленных показателей надежности и качества услуг в ДТР Томской области не были представлены.

Затем письмом от 22.12.2017 г. №12/10190 (вх. №53/4970 от 22.12.2017)   
«О предоставлении дополнительных материалов» ПАО «ТРК» в адрес ДТР Томской области было направлено уточненное предложение по плановым значениям показателей надежности услуг:

| **Показатель** | **предложение ПАО «ТРК»**  **(письмо от 22.12.2017 г. №12/10190)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 1,96124 | 1,93182 | 1,90284 | 1,8743 | 1,84619 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 1,64106 | 1,61644 | 1,5922 | 1,56831 | 1,54479 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,057 | 1,04 | 1,026 | 1,011 | 1 |

В составе документов, предоставленных в ДТР Томской области в рамках предложения по установлению тарифов на 2018 год, ПАО «ТРК» были направлены материалы, обосновывающие предлагаемые на долгосрочный период регулирования 2018-2022 плановые величины показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг:

В обоснование скорректированного предложения по плановым значениям показателей надежности услуг ПАО «ТРК» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки.
* Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 1 (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года).
* Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв\_тпр).
* Форма 3.2 -Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, (Пнс\_тпр).
* Данные для расчета показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ПАО «ТРК», за   
  период 2014-2016 года.
* Форма 1.1. – Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организацией за 2017 г.
* Форма 1.2 – Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ПАО «ТРК».
* Форма 7.1 – Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации в 2017 г.
* Форма 7.2 – Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2017 г.
* Форма 8.1 – Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2017 год.
* Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг за 12 месяцев 2017 года.
* Фактические и плановые значения показателей надежности и качества услуг за 2017 год.
* Форма 6.1 - Расчет значения индикатора информативности за период за 2017 год.
* Форма 6.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2017 год.
* Форма 6.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом ДТР 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.» были утверждены следующие показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг:

| **Показатель** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 1,96124 | 1,93182 | 1,90284 | 1,8743 | 1,84619 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 1,64106 | 1,61644 | 1,59219 | 1,56831 | 1,54479 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,057 | 1,041 | 1,025 | 1,01 | 1 |

Утвержденные ДТР Томской области на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. значения показателей надежности и качества соответствуют предложению ПАО «ТРК»:

* отклонение в 2020 г. показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) на 0,00001 обусловлено математическим округлением;
* отклонение в 2020 г. показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) на 0,001 обусловлено математическим округлением.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «ТРК» в ДТР Томской области для обоснования заявленных показателей надежности и качества услуг, а также Экспертного заключения по корректировке НВВ на 2019 год, Исполнитель отмечает в экспертном заключении ДТР Томской области от 2018 г. анализ заявленных ПАО «ТРК» показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг не отражен, не указаны документы, предоставленные ПАО «ТРК» для обоснования плановых показателей на 2018-2022 годы.

Исполнитель отмечает ежегодное снижение по всем показателям «уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг» в соответствии с направленным ПАО «ТРК» уточненным предложением по показателям «уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг», которые в дальнейшем были согласованы и утверждены в установленном порядке.

| **Год** | **предложение ПАО "ТРК"** | **Установленные параметры в соответствии с уточненным предложением ПАО "ТРК"** | **Отклонение, %** | **Изменение относительно предыдущего периода, %** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение ПАО "ТРК"** | **Утверждено** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час.** | | | | | |
| 2018 | 1,9612 | 1,96124 | 0,00% | х | х |
| 2019 | 1,9318 | 1,93182 | 0,00% | -1,50% | -1,50% |
| 2020 | 1,9028 | 1,90284 | 0,00% | -1,50% | -1,50% |
| 2021 | 1,8743 | 1,8743 | 0,00% | -1,50% | -1,50% |
| 2022 | 1,8462 | 1,84619 | 0,00% | -1,50% | -1,50% |
| **Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.** | | | | | |
| 2018 | 1,6411 | 1,64106 | 0,00% | х | х |
| 2019 | 1,6164 | 1,61644 | 0,00% | -1,51% | -1,50% |
| 2020 | 1,5922 | 1,59219 | 0,00% | -1,50% | -1,50% |
| 2021 | 1,5683 | 1,56831 | 0,00% | -1,50% | -1,50% |
| 2022 | 1,5448 | 1,54479 | 0,00% | -1,50% | -1,50% |
| **Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, (Птпр)** | | | | | |
| 2018 | 1,058 | 1,057 | -0,09% | х | х |
| 2019 | 1,042 | 1,041 | -0,10% | -1,51% | -1,51% |
| 2020 | 1,026 | 1,025 | -0,10% | -1,54% | -1,54% |
| 2021 | 1,011 | 1,01 | -0,10% | -1,46% | -1,46% |
| 2022 | 1 | 1 | 0,00% | -1,09% | -0,99% |

С учетом изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что ПАО «ТРК» предусмотрено повышение (улучшение) показателей своей деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в части уровня надежности реализуемых товаров и услуг на рассматриваемый перспективный период. Также Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии предусмотрено применение понижающих коэффициентов, применяемых к НВВ электросетевой организации на очередной период регулирования, в случае недостижения плановых значений рассматриваемых показателей. Данные положения подтверждают позицию Исполнителя о планировании ПАО «ТРК» работы в обеспечении надежности передачи электроэнергии, включая снижение технологических нарушений, удельной аварийности, а также сокращение средней длительности перерывов электроснабжения потребителей, качества исполнения договоров и рассмотрения заявок об осуществлении технологического присоединения заявителей. Дополнительно Исполнитель отмечает, что фактическая динамика указанных показателей (в соответствии с представленными формами статистической отчетности) также отражает положительные результаты функционирования электросетевой организации в части обеспечения уровня надежности оказываемых услуг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час.** | **Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.** | **Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, (Птпр)** | **Изменение относительно предыдущего периода, %** | | |
| **Пsaidi** | **Пsaifi** | **Птпр** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 2014 (факт) | 4,190 | 2,894 | 1,063 | х | х | х |
| 2015 (факт) | 2,933 | 2,071 | 1,045 | -30,0% | -28,4% | -1,7% |
| 2016 (факт) | 1,991 | 1,666 | 1,065 | -32,1% | -19,5% | 1,9% |
| 2017 (факт) | 1,572 | 1,555 | 0,888 | -21,1% | -6,7% | -16,6% |

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованными заявленные ПАО «ТРК» и принятые ДТР Томской области показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров и услуг.

**Вывод по результатам выполненной экспертизы принятого при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ДТР Томской области уровня подконтрольных расходов ПАО «ТРК» на 2019 г.**

На основании выполненной экспертизы расчетов подконтрольных расходов на 2019 г. и анализа обоснованности принятых регулирующим органом в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования Исполнитель подтверждает корректность выполненного ДТР Томской области на 2019 г. расчета подконтрольных расходов ПАО «ТРК на основании положений п. 11 Методических указаний № 98-э, а также с учетом определения Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда РФ от 26.04.2018 №5-АПГ18-17.

Исполнитель отмечает, согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов. Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается с учетом рейтинга эффективности ТСО (подробное описание в разделе «Индекс эффективности подконтрольных расходов» настоящего Отчета) некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает целесообразным устанавливать и применять индекс в размере 1% как наименьшее значение.

В случае применения индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1% размер подконтрольных расходов ПАО «ТРК» на 2019 г. в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э определен Исполнителем в размере 1 551 558 тыс. руб. (при прочих равных условиях), что на 15 672 тыс. руб. выше уровня принятого ДТР Томской области (рассчитанного с учетом индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 2%).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **Перерасчет ПАО «ТРК», с учетом уточненного базового уровня подконтрольных расходов на 2018, количества условных единиц (от 12.12.2018), ИПЦ** | **ТБР 2019** | **Расчет Исполнителя в целях анализа расчета подконтрольных расходов в 2019 г. (без учета анализа принятого ДТР Томской области базового уровня подконтрольных расходов)** | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР 2019** | |
| **индекс эффективности 2%** | **индекс эффективности 1%** | **индекс эффективности 2%** | **индекс эффективности 1%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 527 090** | **1 535 886** | **1 535 886** | **1 551 558** | **-** | **15 672** |
| 1.1. | Базовый уровень подконтрольных расходов (базовые ПР) | тыс. руб. | 1 494 469 | 1 494 469 | 1 494 469 | 1 494 469 | - | - |
| 1.2. | Коэффициент индексации |  | 1,0218 | 1,02771 | 1,02771 | 1,03820 | - | 1,02% |
| 1.2.1. | индекс потребительских цен | % | 4,00% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | - | - |
| 1.2.2. | индекс эффективности операционных расходов | % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 1,00% | - | - 1 п.п. |
| 1.2.3. | количество активов, всего | у.е. | 68 728,6 | 68 727,8 | 68 727,8 | 68 727,8 | - | - |
| 1.2.4. | индекс изменения количества активов | % | 0,26% | 0,26% | 0,26% | 0,26% | - | - |
| 1.2.5. | коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - | - |

### **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующих органов по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
* оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178;
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлены неподконтрольные расходы в размере 3 110 226,7 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Затем на конец 2018 г. уточненная величина неподконтрольных расходов в соответствии с письмами ПАО «ТРК», представленными в том числе по запросу ДТР Томской области, составила 3 116 780,8 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов принята ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 год, составила 2 957 518,9 тыс. руб., что на 5% или на 159 262 тыс. руб. ниже предложения ПАО «ТРК» с учетом перерасчета (3 116 780,8 тыс. руб.) и на 11,7% выше фактического уровня за 2017 год.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **заявлено**  **ПАО «ТРК» на 2019 г. от 26.04.2018** | **Перерасчет ПАО «ТРК по запросу ДТР Томской области**  **на 2019 год** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР 2019/ п.4, %** | **ТБР 2019 /факт за 2017, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 731 334,0 | 1 791 598,6 | 1 802 640,9 | 1 792 398,9 | -0,6% | 3,5% |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 2 584,7 | 15 996,7 | 9 097,6 | 4 500,0 | -50,5% | 74,1% |
| Аренда зданий и помещений | 439,8 | 2 386,8 | 2 386,8 | 2 181,7 | -8,6% | 396,1% |
| Аренда сооружений | 2 035,1 | 5 715,3 | 457,6 | 2 186,2 | 377,8% | 7,4% |
| Аренда земли | 109,8 | 7 894,5 | 6 253,2 | 132,0 | -97,9% | 20,2% |
| Налоги, всего, в том числе: | 58 981,5 | 88 521,0 | 88 521,0 | 75 224,6 | -15,0% | 27,5% |
| Плата за землю | 4 991,8 | 5 309,1 | 5 309,1 | 4 995,3 | -5,9% | 0,1% |
| Налог на имущество | 52 892,0 | 81 486,2 | 81 486,2 | 68 805,9 | -15,6% | 30,1% |
| Прочие налоги и сборы | 1 097,8 | 1 725,6 | 1 725,6 | 1 423,4 | -17,5% | 29,7% |
| Отчисления на социальные нужды | 282 551,2 | 313 031,6 | 313 031,6 | 306 568,3 | -2,1% | 8,5% |
| Прочие неподконтрольные расходы | -46 497,4 | 25 984,4 | 28 395,4 | 0,0 | -100,0% | -100,0% |
| Налог на прибыль | 52 056,9 | 57 370,2 | 57 370,2 | 14 978,3 | -73,9% | -71,2% |
| Выпадающие доходы/экономия средств от ТП | 0,0 | 101 242,5 | 101 242,5 | 50 453,6 | -50,2% | - |
| Амортизация основных средств | 443 235,7 | 527 872,3 | 527 872,3 | 430 861,3 | -18,4% | -2,8% |
| Прибыль на капитальные вложения | 123 956,8 | 188 609,5 | 188 609,5 | 282 533,9 | 49,8% | 127,9% |
| ИТОГО Неподконтрольные расходы | 2 648 203,3 | 3 110 226,7 | 3 116 780,8 | 2 957 518,9 | -5,1% | 11,7% |

### **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 791 598,6 тыс. руб. исходя из объема заявленной мощности 684,06 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 196 672 тыс. кВт\*ч.

Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС для ПАО «ТРК» на 2019 год в объеме - 684,056 МВт. (1 полугодие - 694,43 МВт, 2 полугодие - 673,682 МВт) принят в соответствии с согласованными с ПАО «ФСК ЕЭС» (письмом от 2.03.2018г. № М2/6/620) объемами, планируемые к потреблению ПАО «ТРК» в 2019 году.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие 2019 года принята в соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2017 №1748/17 в размере 173 164,15 руб./МВт в мес.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС на 2 полугодие 2019 года определена ПАО «ТРК» на основании приложения № 1 к Проекту приказа ФАС России «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы» в размере 182 688,18 руб./МВт в мес. (173 164,15 руб./МВт в мес. х 105,5%).

Плановый объем потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС на 2019 год определен ПАО «ТРК» исходя из нормативов технологических потерь электроэнергии для Томской области - 4,81%, утвержденных приказом Минэнерго России от 28.12.2017 г. № 1241 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2018 год» и, в абсолютном выражении определен:

1. в размере 196 672 тыс. кВт\*ч (объем электрической энергии отпущенной из сети ЕНЭС – 4 088 814,6 МВт\*ч);
2. затем в размере 203 220,1 МВт\*ч, в связи с уточнением данных о плановых значениях объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) из сети ПАО «ФСК ЕЭС» (4 224 950 МВт\*ч), письмом ПАО «ТРК» от 26.12.2018 № 05/10620.

Ставка на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 2019 год определена ПАО «ТРК» в размере 1 686,33 руб./МВт\*ч исходя из ожидаемой нерегулируемой цены на 2018 год с учетом роста на 6,9% за период 2019 год:

1. ожидаемая нерегулируемая цена в 2018 г. на оплату потерь в ЕНЭС составила -1 577,48 руб./МВт\*ч и, определена с учетом роста цены   
   в 2017 году относительно 2016 года, а также 2-х месяцев факта 2018 г.
2. темп роста ожидаемой нерегулируемой цены на 2019 г. (6,9%) принят по показателю «электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке» соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2017-2020 гг., разработанным Минэкономразвития от 27.10.2017 г.

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Факт 2017 г.** | **Предложение ПАО «ТРК» на 2019 год (письмо 26.04.2018 № 12/3366)** | | | **Перерасчет ПАО «ТРК» на 2019 год с учетом письма от 26.12.2018 № 05/10620** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Заявленная мощность | МВт | 749,0 | 694,4 | 673,7 | 684,1 | 684,1 |
| Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 159 626,0 | 173 164,2 | 182 688,2 | 177 854,0 | 177 854,0 |
| Плата за содержание | тыс. руб. | 1 434 480,0 | 721 502,3 | 738 442,4 | 1 459 944,7 | 1 459 944,7 |
| Отпуск э/э из ЕНЭС | тыс. кВтч | 4 379 101 | 1 989 563 | 2 099 251 | 4 088 815 | 4 224 950 |
| Норматив потерь э/э в сетях ЕНЭС | % | 4,74% | 4,81% | 4,81% | 4,81% | 4,81% |
| Объем нормативных потерь | тыс. кВтч | 207 569,0 | 95 698,0 | 100 974,0 | 196 672,0 | 203 220,1 |
| Ставка тарифа на оплату нормативных потерь | руб./МВтч | 1 430,0 | 1 686,3 | 1 686,3 | 1 686,3 | 1 686,3 |
| Стоимость нормативных потерь | тыс. руб. | 296 854,0 | 161 378,4 | 170 275,5 | 331 653,9 | 342 696,1 |
| Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего | тыс. руб. | 1 731 334,0 | 882 881,0 | 908 718,0 | 1 791 598,6 | 1 802 640,9 |

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки.
* Копия письма от 13.03.2018 №00001/05/17 «О плановом объеме услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.
* Письмом от 01.10.2018 09/7900 ПАО «ТРК» представлены в ДТР Томской области копии актов и счетов-фактур к договору на оказание услуг с ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 г. с приложением реестра документов.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», принята ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 год, составляет 1 792 398,8 тыс. руб., что на 0,6% или 10 241,9 тыс. руб. ниже предложения ПАО «ТРК».

Величина заявленной мощности (684,056 МВт) и величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС (203 220 МВт\*ч) в расчете затрат на 2019 год, соответствуют параметрам Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 16.11.2018 №1570/88-ДСП.

Исполнитель отмечает, что ДТР Томской области приняты в расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год следующие параметры, отличные от параметров, принятых в расчет ПАО «ТРК»:

* ставка тарифа на содержание сетей ЕНЭС на 2 полугодие 2019 г. принята в размере 182 688,17 руб./МВт в мес. (незначительно ниже предложения ПАО «ТРК»- менее 0,00001%), в соответствии с проектом приказа ФАС России о внесении изменений в части 2019 года в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/З;
* ставка тарифа на оплату нормативных потерь на 2019 год определена как фактическая средневзвешенная ставка тарифа на оплату нормативных потерь за 2018 год с применением ИПЦ 2019/2018 (1,046).

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Факт 2017 г.** | **Перерасчет ПАО «ТРК» на 2019 год с учетом письма от 26.12.2018 № 05/10620** | **принято ДТР Томской области на 2019 г.** | | | **ТБР на 2019/предложение ПАО «ТРК» на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 ПГ** | **2 ПГ** | **год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8 (гр7/гр6)** | **9 (гр7/гр2)** |
| Заявленная мощность | МВт | 749,0 | 684,1 | 694,4 | 673,7 | 684,1 | 0,0% | -8,7% |
| Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 159 626 | 177 854 | 173 164 | 182 688 | 177 854 | 0,0% | 11,4% |
| **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | 1 434 480 | 1 459 945 | 721 502 | 738 442 | 1 459 945 | 0,0% | 1,8% |
| Отпуск э/э из ЕНЭС | тыс. кВтч | 4 379 101 | 4 224 950 | 2 082 600 | 2 142 350 | 4 224 950 | 0,0% | -3,5% |
| Норматив потерь э/э в сетях ЕНЭС | % | 4,74% | 4,81% | 4,81% | 4,81% | 4,81% | 0,0% | 1,5% |
| Объем нормативных потерь | тыс. кВтч | 207 569 | 203 220 | 100 173 | 103 047 | 203 220 | 0,0% | -2,1% |
| Ставка тарифа на оплату нормативных потерь | руб./МВтч | 1 430 | 1 686 | 1 636 | 1 636 | 1 636 | -3,0% | 14,4% |
| **Стоимость нормативных потерь** | **тыс. руб.** | 296 854 | 342 696 | 163 876 | 168 578 | 332 454 | -3,0% | 12,0% |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **1 731 334** | **1 802 641** | **885 379** | **907 020** | **1 792 399** | **-0,6%** | **3,5%** |

За 2017-2018 гг. цена на оплату нормативных потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» согласно прогнозу НП «Совета Рынка» (опубликованный от ноября года, предшествующего рассматриваемому периоду) определялась ежегодно на 8% ниже фактической. На момент принятия ДТР Томской области решения фактическая цена на оплату нормативных потерь ПАО «ТРК» в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» за 2018 г. складывалась (1 567 руб. МВт.ч.) на уровне (не значительно выше – на 0,1%) прогнозной на 2019 г. (1 565 руб. МВт.ч.), согласно материалам опубликованного прогноза НП «Совета Рынка».

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | | **2017** | **2018** |
| **1** | **2** | **4** | **4** |
| Цена на оплату нормативных потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС», руб. МВт.ч. | факт ПАО «ТРК» | 1 430,1 | 1 567,1 |
| план НП «Совета Рынка» по Томской области (прогноз от ноября года, предшествующего периоду регулирования) | 1 311,0 | 1 447,0 |
| Отклонение плановых значений от фактических | руб. МВт.ч. | - 119,1 | - 120,1 |
| % | -8,3% | -7,7% |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Экспертному заключению ДТР Томской области принятая ДТР Томской области величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год на 0,6% ниже предложения ПАО «ТРК», что объясняется следующим:

* ставка тарифа на содержание сетей ЕНЭС на 2 полугодие 2019 г. принята в размере 182 688,17 руб./МВт в мес. (незначительно ниже предложения ПАО «ТРК»- менее 0,00001%);
* ставка тарифа на оплату нормативных потерь на 2019 год принята в размере 1 635,93, на 3% ниже предложения ПАО «ТРК».

В целях проверки обоснованности принятой ДТР Томской области и заявленной ПАО «ТРК» величины расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»   
на 2019 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании требований нормативных документов, представленных ПАО «ТРК» обосновывающих документов, а также достоверной информации из открытых источников.

Согласно п. 81 Основ ценообразования № 1178 «для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования».

Исполнителем определен экономически обоснованный уровень затрат на оплату ПАО «ТРК» услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 г. в размере 1 777 006 тыс. рублей, что на 15 392 тыс. рублей или на 0,9% ниже принятой величины ДТР Томской области исходя из следующих параметров (действующих на момент принятия решения от 28.12.2018):

* балансовые показатели (величина заявленной мощности и потерь), принятые в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом ФАС России от 16.11.2018 №1570/88-ДСП;
* ставка на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 2 полугодие 2019 г. в размере 182 688,18 руб./МВт в мес. (приказ ФАС России от 06.12.2018 № 1710/18);
* ставка тарифа на оплату нормативных потерь на 2019 г. в размере 1 560 руб./МВт\*ч, в соответствии с прогнозом от 20.12.2018 Ассоциации «НП Совет рынка» по Томской области («Информация о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации» <https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/stup/index.htm>).

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Принято ДТР Томской области на 2019 г.** | **Расчет Исполнителя** | | | | **Отклонение**  **расчета Исполнителя от**  **ТБР 2019** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **год** | **1 ПГ** | **2 ПГ** | **год** | **тыс. руб.** | | **% от принятого** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | | **8** |
| Заявленная мощность | МВт | 684,06 | 694,43 | 673,68 | 684,06 | - | | - |
| Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 177 854 | 173 164 | 182 698 | 177 859 | 5 | | 0,003% |
| **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | 1 459 945 | 1 443 005 | 1 476 962 | 1 459 983 | 38 | | 0,003% |
| Отпуск э/э из ЕНЭС | тыс. кВтч | 4 224 950 | 2 082 600 | 2 142 350 | 4 224 950 | - | | - |
| Норматив потерь э/э в сетях ЕНЭС | % | 4,81% | 4,81% | 4,81% | 4,81% | - | | - |
| Объем нормативных потерь | тыс. кВтч | 203 220 | 100 173 | 103 047 | 203 220 | - | | - |
| Ставка тарифа на оплату нормативных потерь | руб./МВтч | 1 636 | не публикуется | | 1 560 | - 76 | | -4,6% |
| **Стоимость нормативных потерь** | **тыс. руб.** | 332 454 | - | 317 023 | - 15 431 | -4,6% | | -4,3% |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | 1 792 399 | - | 1 777 006 | - 15 392 | -0,9% | | -1,8% |

Исполнитель отмечает, что наибольшее отклонение фактических показателей сложилось по ставкам тарифов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», принятых Исполнителем в расчете по цене на оплату потерь ПАО «ФСК ЕЭС» (ниже, чем фактическая на 3%). При этом, учтенная при установлении тарифов ДТР Томской области цена на оплату потерь ПАО «ФСК ЕЭС» на 2% выше фактической.

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | | | | | **Отклонение от факта 2019 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перерасчет ПАО «ТРК»** | **ТБР 2019** | **Расчет Исполни-теля** | **Факт** | | **Заявлено ПАО «ТРК»** | **ТБР 2019** | **Расчет Исполни-теля** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | | **7** | **8** | **9** |
| Заявленная мощность | МВт | 684,06 | | | | 684,06 | 0% | | |
| Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 177 854 | 177 854 | 175 744 | 177 859 | | 0,003% | 0,003% | 1,2% |
| **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | 1 459 945 | 1 459 945 | 1 442 622 | 1 459 983 | | 0,003% | 0,003% | 1,2% |
| Отпуск э/э из ЕНЭС | тыс. кВтч | 4 224 950 | | | | 4 483 961 | 6% | | |
| Норматив потерь э/э в сетях ЕНЭС | % | 4,81% | | | | 4,32% | -0,5 п.п. | | |
| Объем нормативных потерь | тыс. кВтч | 203 220 | | | | 193 707 | -5% | | |
| Ставка тарифа на оплату нормативных потерь | руб./МВтч | 1 686 | 1 636 | 1 565 | 1 611 | | -4% | -2% | 3% |
| **Стоимость нормативных потерь** | **тыс. руб.** | 342 696 | 332 454 | 318 039 | 312 074 | | -9% | -6% | -2% |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | 1 802 641 | 1 792 399 | 1 760 661 | 1 772 057 | | -2% | -1% | 1% |

Исполнитель отмечает, на момент принятия ДТР Томской области решения, фактическая цена на оплату нормативных потерь ПАО «ТРК» в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» за 2018 г. складывалась выше прогнозной на 2019 г. согласно материалам опубликованного прогноза НП «Совета Рынка» от 20.12.2018, что являлось основным факторов принятой ДТР Томской области методологии расчета (основанной на фактических данных). В среднем за 2018 г. фактическая цена на оплату нормативных потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» (1 567 руб. МВт.ч.) сложилась на 0,5% выше прогнозной (1 560 руб. МВт.ч.).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Период** | **Цена на оплату нормативных потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС», руб./МВт.ч.** | **Отклонение плановых от фактических показателей, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| факт ПАО «ТРК» | 2017 | 1 430 |  |
| 2018 | 1 567 |  |
| 2019 | 1 611 |  |
| прогноз НП «Совета Рынка» по Томской области | 2017 (29.12.2016) | 1 363 | - 4,69 |
| 2018 (27.12.2017) | 1 435 | - 8,43 |
| 2019 (20.12.2018) | 1 560 | - 3,17 |

### **Плата за аренду имущества и лизинг**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В состав расходов по статье «арендная плата» ПАО «ТРК» включаются:

1. Арендная плата за землю.

В соответствии с пп.7 пункта 1 статьи 1 Земельного кодекса РФ одним из принципов земельного законодательства является платность использования земли, согласно которому любое использование земли осуществляется за плату, за исключением случаев, установленных федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации. Согласно действующему законодательству Российской Федерации, земельные участки могут предоставляться юридическим лицам либо на праве собственности, либо на праве аренды.

В соответствии с положениями земельного кодекса Российской Федерации порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Таким образом, размер арендной платы земельных участков может быть изменён в большую сторону по инициативе собственника земельного участка без предварительного уведомления ПАО «ТРК», что может повлиять на увеличение расходов общества по оплате арендной платы за земельные участки.

1. Арендная плата зданий и помещений.

Целесообразность аренды зданий и помещений обусловлена необходимостью размещения технического персонала производственных подразделений в районах электрических сетей для осуществления деятельности ПАО «ТРК», а также для размещения оборудования.

В соответствии с действующим трудовым законодательством РФ к обязанностям работодателя среди прочих относится:

* соблюдение трудового законодательства и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права;
* предоставление работникам работы, обусловленной трудовым договором;
* обеспечение безопасности и условий труда, соответствующих государственным нормативным требованиям охраны труда;
* обеспечение работников оборудованием, инструментами, технической документацией и иными средствами, необходимыми для исполнения ими трудовых обязанностей;
* обеспечение бытовых нужд работников, связанных с исполнением ими трудовых обязанностей.

Также, действующим законодательством РФ предусмотрены обязательные для работодателя требования (площадь не менее нормативно установленной, соблюдение санитарно-эпидемиологических правил и нормативов) по организации рабочих мест с учётом нормативных требований к организации рабочих мест, санитарно-бытовых помещений, помещений для приёма пищи, мест для размещения копировально-множительной техники и т.п.

1. Расходы, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Для поддержания электросетевого комплекса, принадлежащего Муниципальным образованиям Томской области и обеспечения надежного электроснабжения потребителей, запитанных от этих сетей, ПАО «ТРК» выполняет эксплуатационные работы по договорам аренды с муниципальными образованиями.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлены расходы по статье «плата за аренду имущества и лизинг» в сумме 15 996,66 тыс. рублей., в том числе в подконтрольных расходах - 228,07 тыс. руб., в неподконтрольных расходах – 15 768,59 тыс. руб.

В соответствии с предписанием ФАС России от 12.07.2018 № 979/18 учет расходов по статье «плата за аренду имущества и лизинг» в составе подконтрольных расходов является необоснованным и нарушает п. 7 Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, ДТР Томской области расходы по статье «плата за аренду имущества и лизинг» ПАО «ТРК» в полном размере (15 996,66 тыс. рублей) рассматривались в составе неподконтрольных расходов организации:

1. На арендную плату за землю – 2 386,81 тыс. рублей.
2. На аренду зданий и помещений - 5 715,34 тыс. рублей.
3. На аренду сооружений – 7 894,51 тыс. рублей.

Размер расходов на арендную плату за землю, а также на аренду зданий и помещений на 2019 г. ПАО «ТРК» рассчитаны в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, утвержденного приказом Минэкономразвития от 27.10.2017 г., с индексом ИПЦ - 104%. В качестве базового уровня принят план по данной статье расходов на 2018 год.

В части расходов на аренду зданий и помещений:

* по договору аренды 264-АРД-ТМ2 (№44.70.4240.15) расчет взят из условий договора по 2019 год включительно;
* по договору аренды 44.70.1694.13 увеличение стоимости отражено на основании копии письма независимого оценщика в адрес «ОУМИ Администрации Молчановского района Томской области» о проведении рыночной стоимости аренды недвижимого имущества для заключения договора в 2018 году.

1. На аренду объектов электросетевого комплекса - 7 894,51 тыс. рублей.

Планируемые затраты по аренде электросетевого оборудования на 2019г. определены ПАО «ТРК» исходя из фактических затрат на 2017 г. в размере 5 702,11 тыс. руб. и их увеличения в связи с заключением новых договор аренды с ТНЦ СО РАН ФГБУН (договор № 05.70.1235.17) и АО «Особая Экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (договор № 05.70.3366.17).

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка к расчету затрат аренды земли и имущества на 2019 год.
* Расчет затрат на арендную плату (зданий и помещений) в размере договоров ПАО «ТРК».
* Расчет арендной платы за землю ПАО «ТРК» на 2018-2019 годы.
* Пояснительная записка по статье 2.1. «Аренда сооружений».
* Расчет затрат по аренде сооружений на 2017-2019 гг.
* Пояснительная записка по аренде электросетевого оборудования.
* Обороты счетов 20,23, 76.05, отчеты по проводкам за 2017 год.
* Счета на оплату акты оказанных услуг за 2017 год (выборочно).
* Договоры субаренды имущества с ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение»: от 6.04.2017 №82А; от 6.05.2016 №97А; от 28.11.2017 №110А.
* Договор аренды №6 Муниципального имущества Кожевнического района от 31.10.2016.
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Администрацией Кожевнического сельского поселения:
* № 05.70.3817.17 от 3.11.2017;
* № 05.70.900.17 от 2.05.2017;
* № 05.70.709.16 от 24.03.2016;
* дополнительное соглашение №1 к Договору аренды сооружений-электрические сети №05.70.709.16 от 4 марта 2016 г. с Администрацией Кожевнического сельского поселения.
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Муниципальным образованием «Асиновское городское поселение»:
* № 05.70.3831.17 от 07.11.2017;
* № 05.70.3679.17 от 25.10.2017;
* № 05.70.3918.16 от 28.11.2016.
* Реестр актов и счетов-фактур к договорам за 2017 г.
* Реестр документов по договорам сооружений-электрических сетей.
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Администрацией Моряковского сельского поселения:
* № 05.70.3832.17 от 07.11.2017;
* № 05.70.3740.17 от 30.10.2017;
* № 05.70.3361.16 от 13.10.2016.
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Муниципальным образованием «Томский район»:
* № 05.70.3846.17 от 08.11.2017;
* № 05.70.746.17 от 20.04.2017;
* № 05.70.3800.15 от 26.11.2015;
* Дополнительное соглашение №1 к Договору аренды сооружений-электрические сети №05.70.3800.15 от 26 ноября 2015 г. с Муниципальным образованием «Томский район».
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Муниципальным образованием Первомайское сельское поселение:
* № 05.70.3845.17 от 08.11.2017;
* № 05.70.3833.17 от 07.11.2017;
* № 05.70.174.17 от 10.03.2017;
* № 05.70.3753.15 от 29.10.2015;
* дополнительное соглашение №1 к Договору аренды сооружений-электрические сети №05.70.3753.15 от 29 октября 2015 г. с Муниципальным образованием Первомайское сельское поселение.
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Муниципальным казенным учреждением Комитеты по управлению муниципальным имуществом Парабельского района:
* № 05.70.3814.17 от 03.11.2017;
* № 05.70.143.17 от 22.02.2017;
* Дополнительное соглашение №1 к Договору аренды сооружений-электрические сети №05.70.143.17 от 22 февраля 2017 г. с Муниципальным казенным учреждением Комитета по управлению муниципальным имуществом Парабельского района.
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Администрацией Александровского сельского поселения:
* № 05.70.3354.17 от 05.10.2017;
* № 05.70.2696.16 от 24.08.2016;
* письмо о намерении заключить новый договор.
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Муниципальным образованием «Колпашевское городское поселение»:
* № 05.70.3819.17 от 27.10.2017;
* № 05.70.3818.17 от 27.10.2017;
* № 05.70.4599.12 от 01.12.2012;
* дополнительное соглашение Договору аренды сооружений-электрические сети №05.70.4599.12 от 01 декабря 2012 г. с Администрацией Колпашевского городского поселения.
* Договоры аренды сооружений-электрические сети с Администрацией Подгорнского сельского поселения:
* № 05.70.3821.17 от 03.11.2017;
* № 05.70.3820.17 от 03.11.2017;
* № 05.70.1062.15 от 11.06.2015;
* дополнительное соглашение №1 к Договору аренды сооружений-электрические сети №05.70.1062.15 от 11 июня 2015 г. с Администрацией Подгорнского сельского поселения.
* Договор аренды №55-174/17-12 от 12 октября 2017 г АО «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск».
* Договор аренды недвижимого имущества №05-17 от 20 мая 2017 г ФГБУН Томский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук.
* Договоры аренды муниципального имущества жизнеобеспечивающих систем города Томска (объектов электросетевого хозяйства):
* № 05.70.438.18 от 09.01.2018;
* № 05.70.3271.17 от 08.09.2017;
* № 05.70.2190.17 от 09.01.2018;
* дополнительное соглашение об изменении договора аренды муниципального имущества жизнеобеспечивающих систем города Томска (объектов электросетевого хозяйства) № 05.70.3271.17 от 08.09.2017.
* Реестр документов по договорам сооружений-электрических сетей.
* Письмом от 14.11.18 №02.1\_9100 ПАО «ТРК» представлена расшифровка расходов на аренду имущества за 2017 год, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, с приложением соответствующих регистров бухгалтерского учета, отражающих расходы по аренде имущества за 2017 год в разрезе контрагентов и договоров аренды.
* Письмом от 25.10.2018 №09/8730 ПАО «ТРК» представлена информация по арендованным объектам основных средств, включая расчет экономически обоснованного размера арендной платы за имущество.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Письмом 25.10.2018 №09/8730 ПАО «ТРК» по запросу представлен в ДТР Томской области перерасчет арендной платы в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 и письмом ФСТ России от 29.11.2013 № СН-12435/13, устанавливающие что расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. С учетом данных положений расходы на арендную плату ПАО «ТРК» по следующим статьям определены:

* на аренду зданий и помещений в размере 457,59 тыс. рублей, что в 12,5 раз ниже заявленного ПАО «ТРК» уровня (5 715,3 тыс. рублей);
* на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 6 253,2 тыс. рублей, что на 20,8% ниже заявленного ПАО «ТРК» уровня (7 894,5 тыс. рублей).

| **Наименование затрат** | **2017 факт** | **План в соответствии с приказом ДТР ТО №6-730 от 29.12.17 (в ред. Приказа от 31.08.18 №6-123)** | | **2018 план** | **предложение ПАО «ТРК» на 2019**  **(26.04.2018)** | **Перерасчет ПАО «ТРК» по запросу ДТР ТО (25.10.2018)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | **2019** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 12 777 | 7 651 | 7 957 | 15 713 | 15 997 | 9 098 |
| Арендная плата за землю | 2 064 | 2 261 | 2 351 | 2 295 | 2 387 | 2 387 |
| Арендная плата зданий и помещений | 5 011 | 223 | 232 | 5 523 | 5 715 | 458 |
| Расходы, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства | 5 702 | 5 167 | 5 374 | 7 894 | 7 895 | 6 253 |

Величина расходов по статье «плата за аренду имущества и лизинг», принята ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 г. в размере 4 499,97 тыс. руб. (в 2 раза или на 4 597,66 тыс. руб. ниже пересчитанной ПАО «ТРК» величины по запросу ДТР Томской области), из них расходы:

| **наименование статьи расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **2018 план, тыс. руб.** | **темп роста, %** | **Перерасчет ПАО «ТРК» по запросу ДТР ТО (25.10.2018), тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР 2019 / заявлено ПАО «ТРК» на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **7** | **8 (гр7/гр6)** | **9 (гр7/гр2)** |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 2 585 | 7 651 | 296,0% | 9 098 | 4 500 | -50,5% | 74,1% |
| Арендная плата за землю | 2 035 | 2 261 | 111,1% | 2 387 | 2 186 | -8,4% | 7,4% |
| Арендная плата зданий и помещений | 110 | 223 | 202,8% | 458 | 132 | -71,1% | 20,2% |
| Расходы, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства | 440 | 5 167 | 1175,0% | 6 253 | 2 182 | -65,1% | 396,1% |

1. На арендную плату за землю – 2 186,20 тыс. рублей (на 8,4% ниже предложения ПАО «ТРК»).

Размер арендной платы по договорам аренды земельных участков на 2019 г. ДТР Томской области от базового фактического уровня расходов по данной статье за 2017 г. (2 035,1 тыс. рублей), с применением ИПЦ на дальнейший период (2018-2017 – 1,027; 2019/2018 – 1,046), в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Минэкономразвития России от 01.10.2018.

1. На аренду зданий и помещений – 132,03 тыс. рублей (в 3,5 раза ниже предложения ПАО «ТРК»), на основании анализа представленных ПАО «ТРК» документов.
2. Расходы, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства – 2 181,74 тыс. рублей (в 3 раза ниже предложения ПАО «ТРК»), включают:

* расходы на аренду объектов электросетевых комплексов по договорам аренды с муниципальными образованиями Томской области;
* расходы на аренду объектов электросетевых комплексов прочих арендодателей: ООО «Томскнефтехим», ООО «Горсети»,   
  ФГБУ «ТНЦ СО РАН», АО «ОЭЗ ТВТ «Томск»», ООО «Сибирское молоко».

**Анализ ДТР Томской области расходов ПАО «ТРК» по статье «аренда зданий и помещений»**

| **Наименование контрагента** | **№ договора** | **Дата договора** | **Срок действия договора** | **Сумма арендной платы по договору, тыс. руб.** | **Факт принима-емый ДТР Томской области за 2017 год, тыс. руб.** | **Сумма арендной платы на 2019 год в соответствии с расчетом ПАО «ТРК» от 25.10.2018 №09/8730, тыс. руб.** | **Принято ДТР Томской области на 2019 год, тыс. руб.** | **Комментарий ДТР Томской области из Экспертного заключения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| Аренда зданий и помещений | | | | | | | | |
| ПОУ "АШ Томского района РО ДОСААФ России" Томской области | 44.70.499.16 | 01.12.2015 | 01.12.2015-неопр.срок | 459,66 | 6,25 | 7,23 | 6,25 | Пропорционально площади арендуемого имущества |
| Муниципальное образование "Молчановский район" | 05.70.1460.18 | 20.07.2018 | 01.05.2018-30.04.2023 | 376,79 | 0 | 0 | 0 |  |
| Муниципальное образование Красноярское сельское поселение | 05.70.2247.18 | 16.07.2018 | 16.07.2018-16.07.2023 | 29,87 | 9,72 | 0 | 0 |  |
| Муниципальное образование "город Томск" | 05.70.4134.17 | 02.11.2017 | 02.11.2017-01.11.2020 | 28,3 | 1,4 | 16,76 | 16,76 |  |
| АО "НИЦ ЕЭС" | 44.70.4240.15 | 29.12.2015 | 01.01.2016-31.12.2020 | 4185,34 | 75,42 | 389,09 | 73,65 | Пропорционально площади арендуемого имущества |
| 44.70.1859.18 | 06.07.2018 | 01.05.2018-31.03.2019 | 51,25 |  | 9,39 | 0,27 | В соответствии со сроками договора пропорционально площади арендуемого имущества |
| ТНЦ СО РАН | 44.70.4342.17 | 14.12.2017 | 14.12.2017-13.12.2020 | 35,11 | 1,64 | 35,11 | 35,11 |  |
| **ИТОГО:** |  |  |  |  |  | **457,58** | **132,04** |  |

**Анализ ДТР Томской области расходов ПАО «ТРК» по статье**

**«аренда объектов электросетевого хозяйства»**

| **Наименование контрагента** | **№ договора** | **Дата договора** | **Срок действия договора** | | **Сумма арендной платы по договору, тыс. руб.** | **Факт, принятый ДТР Томской области за 2017 год, тыс. руб.** | **Сумма арендной платы на 2019 г. по расчету ПАО «ТРК» от 25.10.2018 №09/8730, тыс. руб.** | | **Принято ДТР Томской области на 2019 год, тыс. руб** | | **Комментарий ДТР Томской области из Экспертного заключения** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с (даты)** | **по (дата)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | | **9** | | **10** | |
| **Аренда объектов электросетевого хозяйства** | | | | | | | | **6 253,2** | | **2 181,7** | |  | |
| Администрация Александровского сельского поселения | 05.70.1143.18 | 08.05.2018 | 01.07.2018 | 31.05.2019 | 0 | 0 | 1,02 | | 0 | | В материалах договор отсутствует | |
| Администрация Асиновского городского поселения | 05.70.3831.17 | 07.11.2017 | 01.08.2018 | 30.06.2019 | 26,1 | 10,17 | 2,37 | | 26,1 | | В расчете организации (письмо от 25.10 №09/8730) указана неверная сумма арендной платы по договору | |
| Администрация Кожевниковского сельского поселения | 05.70.3817.17 | 03.11.2017 | 01.03.2018 | 31.01.2019 | 0 | 0 | 1,02 | | 0 | | В материалах дела договор отсутствует | |
| Администрация Колпашевского городского поселения | 05.70.3818.17 | 27.10.2017 | 01.11.2017 | 30.09.2018 | 0,93 | 0 | 1,02 | | 0 | | В соответствии с представленными инвентарными карточками основных средств остаточная стоимость на 01.01.2017 по всем арендуемым объектам = 0 рублей | |
| Муниципальное образование "Кожевниковский район" | 05.70.4152.16 | 31.10.2016 | 31.10.2016 | 31.10.2021 | 429,18 | 6,66 | 6,66 | | 6,66 | |  | |
| Муниципальное образование "Первомайское сельское поселение" | 05.70.3833.17 | 07.11.2017 | 01.12.2018 | 31.10.2019 | 72 | 0 | 72,00 | | 0 | | В соответствии с представленными инвентарными карточками основных средств остаточная стоимость на 01.01.2017 по всем арендуемым объектам = 0 рублей | |
| ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение" | 05.70.4121.17 | 28.11.2017 | 06.03.2018 | 05.02.2019 (неопр. Срок) | 3960,75 | 0 | 3961,92 | | 0 | | Инвентарные карточки основных средств на арендуемое имущество не представлены | |
| ООО "Томскнефтехим " | 44-1204-13/04.70.4464.13 | 20.11.2013г. | 01.01.2013 | бессрочно | 10,17 | 0 | 10,17 | | 0 | | Инвентарные карточки основных средств на арендуемое имущество не представлены | |
| Департамент управления муниципальной собственностью администрации Города Томска | 05.70.2190.17 | 01.08.2017 | 01.08.2017 | неопр. срок | 18,34 | 7,64 | 18,34 | | 18,34 | |  | |
| 05.70.3271.18 | 08.09.2017 | 01.10.2017 | 31.12.2020 | 0 | 0 | 47,05 | | 0 | | В материалах отсутствуют договор и инвентарные карточки основных средств на арендуемое имущество | |
| ООО «Горсети» | 05.70.2027.18 | 01.07.2018 | 01.07.2018 | 01.06.2019 | 10,17 |  | 10,17 | | 10,17 | |  | |
| 05.70.2028.18 | 01.07.2018 | 01.07.2018 | 01.06.2019 | 10,17 |  | 0,44 | | 0,43 | |  | |
| АО "Особая экономическая зона технико-внедренческого типа "Томск" | 05.70.3366.17 | 12.10.2017 | 12.10.2017 | 11.10.2020 | 1986,97 | 331,16 | 1986,97 | | 1986,97 | |  | |
| ТНЦ СО РАН | 05.70.1235.17 | 20.05.2017 | 01.06.2017 | 01.06.2020 | 931,32 | 79,05 | 133,06 | | 133,06 | |  | |
| ООО "Сибирское молоко" | 05.70.1352.18 | 24.05.2018 | 24.05.2018 | 00.01.1900 |  |  | 1,02 | | 0,00 | |  | |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исходя из выполненного анализа представленных материалов по величине расходов по статье «плата за аренду имущества и лизинг» Исполнителем выявлены следующие несоответствия:

* По статье «арендная плата зданий и помещений». В экспертном заключении ДТР Томской области, в таблице демонстрирующей расчет принятого значения по подстатье фактический принимаемый ДТР Томской области за 2017 год размер расходов (94,43 тыс. руб., стр. 57 Экспертного заключения) не соответствует сводной таблице по статьям платы за аренду имущества и лизинг (сумма фактической аренды зданий и помещений = 109,8 тыс. руб., стр. 60 Экспертного заключения).
* В экспертном заключении ДТР Томской области по статье «аренда объектов электросетевого хозяйства» по ряду договоров:
* с Администрацией Кожевниковского сельского поселения (№ 05.70.3817.17 от 03.11.2017) отмечено отсутствие информации по договору, однако в материалах заявки договор был представлен;
* с Администрацией Александровского сельского поселения (№05.70.1143.18); с Муниципальным образованием «Первомайское сельское поселение» (№ 05.70.3833.17); ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (№ 05.70.4121.17); ООО «Томскнефтехим» (44-1204-13/04.70.4464.13); с Департаментом управления муниципальной собственностью администрации Города Томска (№ 05.70.3271.18); ООО «Сибирское молоко» (№ 05.70.1352.18) ) отмечено отсутствие инвентарных карточек, однако инвентарные карточки были представлены до 01.11.2018, письмо ПАО «ТРК» от 27.09.2018 № 12/7804.
* В экспертном заключении ДТР Томской области по статье «арендная плата зданий и помещений» по договору «ПОУ "АШ Томского района РО ДОСААФ России" Томской области» отмечено, что расчет арендной платы выполнен «пропорционально площади арендуемого имущества», при этом ПАО «ТРК» представлен комплект документов обосновывающих расчет расходов по статье по данному договору.

Согласно Экспертному заключению ДТР Томской области основной причиной существенного отклонения принятой ДТР Томской области величины расходов по статье «арендная плата» на 2019 год от заявленного уровня является расчет ДТР Томской области расходов по статье «аренда зданий и помещений» с учетом рыночной договорной стоимости аренды, с учетом того, что второе предложение подпункта 5 пункта 28 данного документа в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, признано не соответствующим статье 1 Гражданского кодекса РФ, статьям 6, 23 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ и недействующим решением ВАС РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13.

В целях проверки обоснованности принятого ДТР Томской области и заявленного ПАО «ТРК» уровня расходов по статье «арендная плата» на 2019 г. Исполнителем выполнен альтернативный анализ представленных ПАО «ТРК» обосновывающих документов.

Для оценки экономически обоснованной величины расходов по статье «Арендная плата» необходим анализ всех действующих договоров аренды на соответствие требованиям п. 28(5) Основ ценообразования №1178. Согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, решению Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 02.08.2013 № ВАС-6446/13, а также письму ФАС России от 14.10.15 № АГ/56265/15 «О даче разъяснений» в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются плата за владение и (или) пользование имуществом, при этом расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

На будущие периоды регулирования Исполнитель отмечает, что согласно Постановлению Правительства от 27.12.2019 № 1892 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен (тарифов)» внесены изменения в п. 28 (5) Основ ценообразования № 1178, а именно «расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.». Таким образом, положения п. 28(5) Основ ценообразования №1178 в части соответствия расходов на аренду величине амортизации и налога на имущество сохранены только в части расходов на аренду объектов электроэнергетики и иных объектов производственного назначения.

***По статье «******арендная плата за землю»***

ПАО «ТРК» расходы по статье заявлены по действующим договорам аренды земли и платы за землю по новым земельным участкам.

Согласно п. 28(5) Основ ценообразования №1178 размер расходов на аренду не может превышать величины амортизации, налога и других обязательных платежей.

Исполнитель отмечает, что в составе заявки отсутствует информация по расчету налога на землю, учитываемого в арендной плате за землю, с указанием всех составляющих расчета (ставок налога, кадастровой стоимости, площади арендованного участка). При этом, анализ основных (60% от заявленных расходов по статье) договоров аренды на землю ПАО «ТРК», показал, что по всем договорам расходы на уплату налога не определены условиями договоров, за исключением договора с Администрацией Александровского района от 03.11.2003 № 04.70.96.03 – арендная плата установлена на уровне ставки налога на землю.

При этом, Исполнитель отмечает, что согласно п. 19 Основ ценообразования № 1178 «в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 дней со дня поступления запроса.».

Согласно сложившейся практике регулирования и судебным решениям (Верховный Суд РФ от 5 июня 2018 г. № 305-ЭС17-20124; Верховный Суд РФ от 12 декабря 2019 г. N 55-АПА19-12; Верховный Суд РФ от 17 августа 2017 г. № 50-АПГ17-9) обязанность доказывать обоснованность заявленного уровня расходов по статьям признается за регулируемой организацией.

Исполнитель отмечает, что динамика фактических расходов по статье «арендная плата за землю» не подтверждает ежегодный рост расходов по статье:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2015 (факт)** | **2016 (факт)** | **2017 (факт)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Арендная плата за землю, тыс. руб. | 2 046 | 2 146 | 2 064 |
| темп роста, % |  | 105% | 96% |

С учетом вышеизложенного, Исполнителем определены расходы по статье «арендная плата за землю» ПАО «ТРК» в размере 2 064 тыс. руб. исходя из фактического уровня расходов за базовый период (2017 год) по статье по данным бухгалтерского учета по виду деятельности «передача электрической энергии», что ниже принятого ДТР Томской области уровня.

***По статье «арендная плата зданий и помещений»***

На основании выполненной пообъектной проверки достоверности заявленного ПАО «ТРК» размера арендной платы зданий и помещений на 2019 г. положениям пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 и наличия документов, подтверждающих обоснованность заявленных расходов, Исполнитель отмечает, что по ряду договоров информация в представленных материалах (инвентарных карточка, договорах) не соответствует заявленному уровню.

При этом, Исполнитель отмечает, что согласно п. 19 Основ ценообразования № 1178 «в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 дней со дня поступления запроса.».

Однако, согласно сложившейся практике регулирования и судебным решениям (Верховный Суд РФ от 5 июня 2018 г. № 305-ЭС17-20124; Верховный Суд РФ от 12 декабря 2019 г. N 55-АПА19-12; Верховный Суд РФ от 17 августа 2017 г. № 50-АПГ17-9) обязанность доказывать обоснованность заявленного уровня расходов по статьям признается за регулируемой организацией. В случае отсутствия обосновывающих материалов, согласно практике регулирования, несоответствие заявленной и представленной информации может являться основанием для регулирующего органа для исключения не подтвержденных расходов в полном объеме.

С учетом вышеизложенного, Исполнителем определен размер расходов связанных с арендной платой зданий и помещений в размере 133 тыс. руб., что на 1 тыс. руб. выше принятой ДТР Томской области.

***По статье «аренда объектов электросетевого хозяйства»***

На основании выполненной пообъектной проверки достоверности заявленного ПАО «ТРК» размера арендной платы объектов электросетевого хозяйства на 2019 г. положениям пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 и наличия документов, подтверждающих обоснованность заявленных расходов, Исполнитель подтверждает документальную обоснованность заявки, а именно: в обоснование представлены все договоры и инвентарные карточки, однако представленная ПАО «ТРК» информация по договорам в течении 2018 г. не была учтена ДТР Томской области в полном объеме. Таким образом, Исполнитель подтверждает обоснованность представленного ПАО «ТРК» уровня расходов по статье в соответствии с письмом от 25.10.2018 №09/8730 с учетом положений пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 и письма ФСТ России от 29.11.2013 № СН-12435/13 в размере 6 253 тыс. рублей.

С учетом вышеизложенного, Исполнителем определен суммарный размер расходов по статье «плата за аренду имущества и лизинг» в размере 8 450 тыс. руб., что на 3 950 тыс. руб. выше принятой ДТР Томской области.

| **Показатели** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Перерасчет ПАО «ТРК» по запросу ДТР ТО (25.10.2018), тыс. руб.** | **ТБР 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР 2019** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **тыс. руб.** | **%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **Плата за аренду имущества, всего:** | **2 614** | **9 098** | **4 500** | **8 450** | 3 950 | 88% |
| Арендная плата за землю | 2 064 | 2 387 | 2 186 | 2 064 | - 122 | -6% |
| Арендная плата зданий и помещений | 110 | 458 | 132 | 133 | 1 | 1% |
| Расходы, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства | 440 | 6 253 | 2 182 | 6 253 | 4 071 | 187% |
| Справочно: суммарные расходы по подстатьям «арендная плата зданий и помещений» и «аренда объектов электросетевого хозяйства» | 550 | 6 711 | 2 314 | 6 386 | 4 072 | 176% |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с изменениями, внесенными   
в п. 28(5) Основ ценообразования №1178 постановлением Правительства РФ от 27.12.2019 № 1892 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен (тарифов)» с 30.12.2019 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Согласно ст. 39.7 Земельного кодекса РФ размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, устанавливается:

* Правительством Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности;
* Органом государственной власти субъекта Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в собственности субъекта Российской Федерации, и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена;
* Органом местного самоуправления в отношении земельных участков, находящихся в муниципальной собственности.

Исполнитель отмечает, что принятая ДТР Томской области величина расходов по статье «арендная плата за землю» ПАО «ТРК»:

* Фактическая величина расходов по статье определена ДТР Томской области по данным налогового учета (2 035 тыс. руб.), что на 29 тыс. руб. ниже величины расходов по данным бухгалтерского учета (2 064 тыс. руб.).
* Учтенная ДТР Томской области ежегодная индексация расходов относительно фактического уровня за 2017 г. по статье не подтверждается динамикой расходов за 2015-2017 гг. По мнению Исполнителя, применение индексации может быть обоснованно в случае ее подтверждения на основании статистической информации за 3-и предшествующих периода (2015-2017гг.), подтверждающую рост расходов по арендной плате за землю в разрезе каждого или по наиболее (не менее 90%) крупным договорам.
* По статье «арендная плата зданий и помещений» ДТР Томской области не учтена в полном объеме представленная ПАО «ТРК» обосновывающая заявленный уровень информация по договору «ПОУ "АШ Томского района РО ДОСААФ России" Томской области».
* По статье «аренда имущества» ДТР Томской области не учтена в полном объеме представленная ПАО «ТРК» обосновывающая заявленный уровень информация (инвентарные карточки), в том числе по самому крупному договору аренду (74% в суммарной арендной плате по статье по виду деятельности по факту бухгалтерского учета за 2017 г.) ООО «Стрежевой теплоснабжение».

В виду того, что ДТР Томской области расходы по подстатьям «арендная плата зданий и помещений» и «аренда объектов электросетевого хозяйства» рассчитаны без учета полного комплекта документов представленных ПАО «ТРК», Исполнитель считает, что ДТР Томской области были необоснованно исключены при расчете расходов по подстатьям расходы в размере 4 072 тыс. руб. рассчитаны исходя из определенной Исполнителем экономически обоснованной величины расходов суммарно по подстатьям (6 386 тыс. руб.) и принятой ДТР Томской области (2 314 тыс. руб.).

Исполнитель рекомендует ПАО «ТРК» по статье «плата за аренду имущества и лизинг» на будущие периоды включать в состав обосновывающих материалов:

*По статье «арендная плата за землю»:*

* Пояснительная записка к расчету затрат аренды земли и имущества на 2019 год.
* Расчет расходов по статье с указанием взимаемой платы, кадастровой стоимости объекта и расчета налога на землю за базовый (фактический) год, предшествующий периоду регулирования, на период регулирования. С учетом положений действующего законодательства, а именно, что арендная плата устанавливается как процент от кадастровой стоимости (до 2% от кадастровой стоимости) либо путем установления ставки, применяемой к площади (протяженности) линейного/стационарного объекта электроэнергетики.
* Документы (договора) подтверждающие обоснованность расчетов по статье (договоры аренды земли, информация о кадастровой стоимости по объектам) за базовый (фактический) год, предшествующий периоду регулирования, на период регулирования.
* Налоговые декларации по налогу на землю за 2017 год по филиалам электрических сетей.
* Ретроспективный (за последние три прошедших периода) анализ расходов по статье. В связи с большим количеством действующих договоров аренды земельных участков с объективно несущественной суммой аренды в год (до 1000 руб.) ретроспективный анализ по каждому договору нецелесообразен. Для подтверждения ежегодного роста затрат по статье наглядно покажут наиболее крупные договоры (не менее 90%), либо анализ по контрагентам, а не по каждому договору (в связи с применением одним контрагентом одинаковой ставки по всем договорам аренды земли).

*По статье «аренда объектов электросетевого хозяйства»:*

* Пояснительная записка.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету.
* Смета расходов по видам деятельности.
* Расшифровка расходов на аренду имущества за базовый (фактический) год.
* Расчет расходов связанных с арендной платой объектов электросетевого хозяйства в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 на плановый период регулирования.
* Обосновывающие документы к расчету расходов связанных с арендной платой объектов электросетевого хозяйства (актуальные на базовый год и/или период регулирования): договора, инвентарный карточки учета активов, другие документы необходимые для подтверждения расчета (в т.ч. подтверждающую факт начисления амортизации, остаточную стоимость по договору, налог на имущество).

### 

### **Налоги**

Согласно нормам главы 25 НК РФ, в состав расходов включаются все налоги, начисляемые в соответствии с законодательством о налогах и сборах, за исключением налога на добавленную стоимость, акцизов, налога с продаж, предъявленных налогоплательщиком покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг, имущественных прав), а также сумм налога на прибыль, которые не учитываются в целях налогообложения.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

1. **Плата за землю.**

Земельным кодексом Российской Федерации (статья 65) предусмотрено, что использование земли в Российской Федерации является платным. Одной из формы платы за использование земли является земельный налог. Налог на землю рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков и установленных действующим федеральным и региональным законодательством ставок платы.

1. **Налог на имущество.**

Определяется в соответствии с Главой 30 Налогового Кодекса РФ. Налог на имущество рассчитывается на основании действующих ставок и среднегодовой стоимости имущества.

В соответствии с п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации. Налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации.

П. 3.3. Налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 настоящего Кодекса, не освобожденного от налогообложения в соответствии со статьей 381.1 настоящего Кодекса, не могут превышать в 2018 году 1,1 процента (в отношении движимого имущества).

С 2019 года нормами действующего законодательства льгота не предусмотрена и ставка налога составит 2,2%.

С 01.01.2019 Налоговым кодексом РФ в части определения налога на имущество: «объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.»

1. **Прочие налоги и сборы:**
   1. **Транспортный налог**

Определяется в соответствии с Главой 28 Налогового Кодекса РФ, на основании действующих ставок, типа транспортного средства и мощности его двигателя.

* 1. **Экологические платежи**

В соответствии со статьей 16 Федерального закона «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «негативное воздействие на окружающую среду является платным». К видам негативного воздействия в ПАО «ТРК» относятся: выбросы загрязняющих веществ от стационарных объектов, выбросы загрязняющих веществ от передвижных объектов, размещение отходов производства и потребления. Порядок исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду установлен Правилами исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду». Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2016-2018 года установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах». На 2019 год применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные Постановлением Правительства № 913, установленные на 2018, с использованием коэффициента 1,04 (Постановление Правительства РФ от 29 июня 2018 г. № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»). Порядок и сроки внесения платы за негативное воздействие на окружающую среду определены ст. 16.4 Федерального закона «Об охране окружающей среды».

* 1. **Водный налог**

В ведении ПАО «ТРК» находится 18 скважин. Вода из скважин добывается в целях хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой производственных объектов организации, в связи с отсутствием централизованного водоснабжения на территориально удаленных объектах ПАО «ТРК». Таким образом, ПАО «ТРК» ежеквартально производится уплата водного налога.

Величина водного налога является расчетной и определяется в соответствии с Главой 25.2 Статья 333.8 Налогового Кодекса РФ.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлены расходы по статье «налоги» в сумме 88 520,9 тыс. рублей, из них расходы:

1. **Налог (плата) за землю - 5 309,1 тыс. рублей.**

Определен исходя из кадастровой стоимости земельных участков и установленных действующим федеральным и региональным законодательством ставок платы. Прирост по налогу на землю в 2018 г. обусловлен приобретением и оформлением земельных участков в собственность в декабре 2017 года.

1. **Налог на имущество - 81 486,2 тыс. рублей.**

Определен на основании стоимости имущества, облагаемого налогом, ставок налога на имущества.

1. **Транспортный налог - 1 703,3 тыс. рублей.**

Для ожидаемого начисления налога на 2018 год применены ставки, установленные в соответствии со ст.6 Закона Томской области от 04.10.2001 №77-ОЗ (ред. от 29.11.2016). Ожидаемое начисление транспортного налога на 2019 год предлагается учесть в сумме 1 703,00 тыс. руб. Увеличение обусловлено тем, что в утвержденной инвестиционной программе ПАО «ТРК» на 2016-2020 год предусмотрено приобретение новой спецтехники. В случае увеличения ставок на 2019 год ПАО «ТРК» просит скорректировать сумму по данной статье в соответствии с установленными законодательством ставками налога.

1. **Экологические платежи - 18,6 тыс. рублей.**

Определены на уровне фактических расходов 2017 года.

1. **Водный налог – 3,7 тыс. рублей.**

Определен на 2018 и соответственно на 2019 год с увеличением расходов относительно факта 2017 года, так как ставка налога ежегодно увеличивается: налоговая ставка установлена ст.333.12 НК РФ 330 руб. за 1 тыс. куб. м, повышающий коэффициент на 2018 год - 1,75, на 2019 год - 2,01. Налогоплательщики, не имеющие приборов учета, применяют наравне с основным дополнительный коэффициент 1,1.

| **Наименование затрат** | **2017 факт, тыс. руб.** | **2018 ожид. , тыс. руб.** | **2019 прогноз, тыс. руб.** | **2019 (прогноз)/ 2017 (факт)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Налоги и сборы, относимые на себестоимость: | 58 981,6 | 75 572,4 | 88 520,9 | 50,1% |
| водный налог | 2,8 | 3,2 | 3,7 | 32,1% |
| налог (плата) за землю | 4 991,8 | 5 309,0 | 5 309,1 | 6,4% |
| транспортный налог | 1 076,4 | 1 581,0 | 1 703,3 | 58,2% |
| налог на имущество | 52 892,0 | 68 660,6 | 81 486,2 | 54,1% |
| экологические платежи | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 0,0% |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки.
* Обороты счета 20, 23, 25, 26, 68.05, оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.05 за 2017 год.
* Налоговые декларации по транспортному налогу.
* Налоговые декларации по налогу на имущество организации.
* Налоговые декларации по налогу на прибыль организации.
* Налоговые декларации по водному налогу.
* Расчет земельного налога за 2017, 2019г.г.
* Расчет транспортного налога в разрезе транспортных средств на период 2017-2019 годы
* Реестр налоговых деклараций по земельному налогу.
* Расчет по страховым взносам.
* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.
* Регистр налогового учета за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов по статье «налоги», принята ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 г. в размере 75 224,6 тыс. руб., что на 15% или на 13 296,29 тыс. руб. ниже предложения ПАО «ТРК», из них расходы:

1. **Налог (плата) за землю – 4 995,32 тыс. рублей, что на 5,9% ниже предложения ПАО «ТРК».**

Определен исходя из фактического процента отнесения расходов на уплату земельного налога на передачу электрической энергии за 2017 год.

1. **Налог на имущество – 68 805,85 тыс. рублей, что на 15,6% ниже предложения ПАО «ТРК».**

Определен с учетом вносимых в Налоговый кодекс РФ с 01.01.2019 изменений движимое имущество – не является объектом налогообложения. С 01.01.2019 «объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое для ведения бухгалтерского учета».

В связи с тем, что отнесение объектов основных средств к группе движимого или недвижимого имущества организацией не представлено. ДТР Томской области сумма налога на имущество на 2019 г. определена исходя из фактической среднегодовой стоимости имущества, принятой при расчете налога на имущество на 2017 г. в соответствии с налоговой декларацией за 2017 г. С 01.01.2019 г. ставка налога на имущество принята в размере 2,2% по всем объектам.

1. **Транспортный налог – 1 401,48 тыс. рублей, что на 17,7% ниже предложения ПАО «ТРК».**

Определен исходя из фактического процента отнесения расходов на уплату транспортного налога на передачу электрической энергии за 2017 г., без учета предложения ПАО «ТРК» в части планируемых к приобретению транспортных средств на 2018-2019 гг. ДТР Томской области отмечено, что принятая методология объясняется отсутствием информации (документов) со стороны ПАО «ТРК» по разделению расходов на уплату транспортного налога по видам деятельности, а также документов позволяющих сопоставить планируемые к приобретению транспортные средства, включенные в расчет транспортного налога ПАО «ТРК» на 2019 г., с транспортными средствами, запланированными к приобретению инвестиционной программой.

1. **Экологические платежи - 18,58 тыс. рублей, что на 0,1% ниже предложения ПАО «ТРК».**

Приняты на уровне фактических понесенных расходов на уплату экологических платежей за 2017 год.

1. **Водный налог – 3,38 тыс. рублей, что на 8,6% ниже предложения ПАО «ТРК».**

Определен ДТР Томской области исходя из:

* объема потребления воды = 5,092 тыс. куб. м. (соответствует фактическому значению за 2017 г. в соответствии с налоговой декларацией по водному налогу);
* налоговой ставки = 330 руб/тыс. куб. м;
* коэффициента = 2,01;
* налоговой ставки с учетом коэффициента = 663,3 руб/тыс. куб. м

| **Наименование затрат** | **2017 факт, тыс. руб.** | **Предложение ПАО «ТРК» на 2019 год (письмо от 26.04.2018 №12/3366), тыс. руб.** | **ТБР 2019, тыс. руб.** | **ТБР 2019/ предложение ПАО «ТРК» на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5 (гр4/гр3)** | **6 (гр4/гр2)** |
| Налоги и сборы, относимые на себестоимость: | 58 981,60 | 88 520,92 | 75 224,61 | -15,0% | 27,5% |
| Налог (плата) за землю | 4 991,80 | 5 309,10 | 4 995,32 | -5,9% | 0,1% |
| Налог на имущество | 52 892,00 | 81 486,22 | 68 805,85 | -15,6% | 30,1% |
| Прочие налоги и сборы | 1 097,80 | 1 725,60 | 1 423,44 | -17,5% | 29,7% |
| транспортный налог | 1 076,40 | 1 703,30 | 1 401,48 | -17,7% | 30,2% |
| экологические платежи | 18,60 | 18,60 | 18,58 | -0,1% | -0,1% |
| водный налог | 2,80 | 3,70 | 3,38 | -8,6% | 20,7% |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Экспертному заключению ДТР Томской области принятая ДТР Томской области сумма налогов и сборов ПАО «ТРК», относимых на себестоимость на 2019 год на 15% ниже предложения ПАО «ТРК», что объясняется:

* Различным подходом к расчету налога на имущество:
* ДТР Томской области исходит из среднегодовой стоимости имущества в соответствии с налоговой декларацией по налогу на имущество за 2017 год, без учета объектов движимого имущества ПАО «ТРК».
* ПАО «ТРК» исходит из расчета остаточной стоимости объектов введенным до 31.12.2017 и плановых вводов в соответствии с инвестиционной программой.
* Отсутствием обосновывающих документов от ПАО «ТРК» по раздельному учету расходов на уплату транспортного налога, а также документов позволяющих сопоставить транспортные средства, включенные в расчет транспортного налога ПАО «ТРК» на 2019 г., с транспортными средствами, запланированными к приобретению инвестиционной программой.
* Различным подходом к расчету налога на землю:
* ПАО «ТРК» исходит из кадастровой стоимости и установленных ставок платы;
* ДТР Томской области считает некорректным расчет в целом по организации без распределения по видам деятельности, осуществляет расчет исходя из фактического процента расходов на уплату налога, относимых на деятельность по передаче электрической энергии за 2017 г.
* Различным объемом потребления воды в расчетах расходов по уплате водного налога (ДТР Томской области – фактические данные за 2017 г.; ПАО «ТРК» - плановые значения).

В целях проверки обоснованности принятого ДТР Томской области и заявленного ПАО «ТРК» уровня расходов по статье «налоги и сборы, относимые на себестоимость» на 2019 г. Исполнителем выполнен альтернативный расчет согласно положениям нормативных актов и представленным ПАО «ТРК» обосновывающим документам.

1. **Налог на имущество:**

Исполнителем определена сумма расходов на уплату налога на имущество ПАО «ТРК», относимых на себестоимость на 2019 год в размере 72 359 тыс. руб., что на 3 554 тыс. руб. или 7% выше принятого ДТР Томской области уровня исходя из:

* ставки налога на имущество 2,2% (статья 381.1 НК РФ) по объектам недвижимого имущества (объекты движимого имущества с 01.01.2019 не являются объектами налогообложения);
* остаточной стоимости по объектам, введенным до 31.12.2017 и относимым к недвижимому имуществу, в размере величины принятой ДТР Томской области.;
* остаточной стоимости объектов, введенных после 31.12.2017, исходя из фактических введенных основных средств ПАО «ТРК» за январь-октябрь 2018 г. (на основании представленной отчетности организации).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Остаточная стоимость, тыс. руб.** | **Налог на имущество, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** |
| Налог на имущество | 3 289 154,2 | 72 361,4 |
| введенных по состоянию на 31.12.2017 | 3 127 538,5 | 68 805,8 |
| фактически введенных за январь-октябрь 2018 | 161 615,7 | 3 555,5 |

Остаточная стоимость объектов, введенных после 31.12.2017, исходя из фактических введенных основных средств ПАО «ТРК» за январь-октябрь 2018 г. учтенная Исполнителем в расчете по объектам основных средств ПАО «ТРК» представлена в Приложении 1 к настоящему Отчету.

1. **Прочие налоги:**

В соответствии с рассмотренными материалами, руководствуясь нормативными правовыми актами в сфере регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, Исполнитель отмечает корректность заявленного ПАО «ТРК» подхода по расчету расходов по прочим налогам на 2019 год.

По результатам анализа документов ПАО «ТРК» Исполнитель отмечает отсутствие в составе обосновывающих материалов документов, подтверждающих кадастровую стоимость введенных после 2017 г. объектов по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии»

При этом, Исполнитель отмечает, что согласно п. 19 Основ ценообразования № 1178 «в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 дней со дня поступления запроса.».

Однако, согласно сложившейся практике регулирования и судебным решениям (Верховный Суд РФ от 5 июня 2018 г. № 305-ЭС17-20124; Верховный Суд РФ от 12 декабря 2019 г. N 55-АПА19-12; Верховный Суд РФ от 17 августа 2017 г. № 50-АПГ17-9) обязанность доказывать обоснованность заявленного уровня расходов по статьям признается за регулируемой организацией.

В связи с вышеизложенным размер прочих обязательных налоговых платежей ПАО «ТРК» Исполнителем определен:

* «Налог на землю» в размере 4 991,8 тыс. руб., что ниже принятого ДТР Томской области уровня. С учетом положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 («при отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации») исходя из фактического уровня расходов по статье по данным учета по виду деятельности «передача электрической энергии за 2017 г.
* «Транспортный налог» в размере 1 669,8 тыс. руб., что выше принятого ДТР Томской области уровня. Расчет выполнен с учетом установленных ставок по транспортному налогу за 2018 г., с учетом планируемых ПАО «ТРК» к приобретению транспортных средств (подтверждается планом финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ПАО «ТРК» согласно приказу Минэнерго России от 24.12.2018 № 30@) – 1 703 тыс. руб. (Расчет транспортного налога в разрезе транспортных средств представлен в Приложении 2 настоящего Отчета), по виду деятельности «передача электрической энергии» (98% - по данным бухгалтерской отчетности ПАО «ТРК»).
* «Экологические платежи» в размере 18,6 тыс. руб., что соответствуют принятому ДТР Томской области уровню. С учетом положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 («при отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации») исходя из фактического уровня расходов по статье по данным учета по виду деятельности «передача электрической энергии за 2017 г.
* Водный налог в размере 3,68 тыс. руб., что на 9% выше принятого ДТР Томской области уровня. Исходя из плановой величины расходов по статье в целом по всем видам деятельности (3,7 тыс. руб., определен из фактического объема потребления воды (на основании данных налоговых деклараций), положений ст.333.12 Налогового кодекса Российской Федерации), с учетом фактического процента отнесения расходов на вид деятельности «передача электрической энергии» (99,4% по данным отчетности).

| **Период** | **Объем воды, забранной из водного объекта, признаваемый объектом налогообложения, тыс. куб. м** | | | **Налоговая ставка, руб/тыс.куб.м** | | | **Сумма налога к уплате, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **с коэффи-циентом, установленным п. 1.1. ст. 333.12 НК РФ** | **с коэффи-циентом, установленным п. 1.1. и п. 4 ст. 333.12 НК РФ** | **при заборе воды в пределах установленного лимита** | **с коэффи-циентом, установленным п. 1.1. ст. 333.12 НК РФ** | **с коэффи-циентом, установленным п. 1.1. и п. 4 ст. 333.12 НК РФ** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| **за 2017 год** | **5,092** | **0,18** | **4,912** | 330 | 501,6 (330 \* 1,52) | 551,8 (330 \* 1,52 \* 1,1) | **2,80** |
| за 1 кв. 2017 | 1,861 | 0,021 | 1,84 | 1,03 |
| за 2 кв. 2017 | 1,147 | 0,065 | 1,082 | 0,63 |
| за 3 кв. 2017 | 1,056 | 0,063 | 0,993 | 0,58 |
| за 4 кв. 2017 | 1,028 | 0,031 | 0,997 | 0,56 |
| **на 2018 год (всего по всем видам деятельности)** | **5,092** | **0,18** | **4,912** | **330,0** | **663,3 (330 \* 2,01)** | **729,6 (330 \* 2,01 \* 1,1)** | **3,70** |

Суммарный размер расходов по статье «налоги и сборы, относимые на себестоимость» ПАО «ТРК» определены Исполнителем в размере 79 045 тыс. рублей, что на 3 821 тыс. рублей или на 5% выше принятой величины ДТР Томской области исходя.

| **Наименование затрат** | **Предложение ПАО «ТРК», тыс. руб.** | **ТБР 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР 2019** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Налоги и сборы, относимые на себестоимость: | **88 520,9** | **75 224,6** | **79 045,3** | **3 820,6** | **5,1%** |
| Налог (плата) за землю | 5 309,1 | 4 995,3 | 4 991,8 | - 3,5 | -0,1% |
| Налог на имущество | 81 486,2 | 68 805,9 | 72 361,4 | 3 555,5 | 5,2% |
| Прочие налоги и сборы | 1 725,6 | 1 423,4 | 1 691,8 | 268,3 | 18,8% |
| транспортный налог | 1 703,3 | 1 401,5 | 1 669,8 | 268,3 | 19,1% |
| экологические платежи | 18,6 | 18,6 | 18,6 | - | 0,0% |
| водный налог | 3,7 | 3,4 | 3,7 | 0,3 | 8,9% |

Исполнитель отмечает принятая ДТР Томской области величина расходов на уплату транспортного налога не учитывает экономически обоснованные и документально подтвержденные плановые расходы ПАО «ТРК» в связи с приобретением нового оборудования согласно утвержденной инвестиционной программе.

В виду того, что ДТР Томской области не учтены обоснованные ПАО «ТРК» расходы по статье, Исполнитель считает, что ДТР Томской области были необоснованно исключены расходы по статье «налоги и сборы» в размере 3 821 тыс. руб. Рассчитаны исходя из определенной Исполнителем экономически обоснованной величины расходов по статье (79 045 тыс. руб.) и принятой ДТР Томской области (75 225 тыс. руб.).

Исполнитель рекомендует формировать следующий пакет обосновывающих материалов в составе предложения на очередной период регулирования:

1. **Налог на землю:**

* Пояснительная записка.
* Форма раздельного учета расходов.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету.
* Налоговые декларации по земельному налогу (включая реестр).
* Расчет земельного налога по объектам с указанием кадастровой стоимости объектов и ставок налога за базовый (фактический период), плановый предшествующий периоду регулирования, период регулирования.
* Договоры аренды и подтверждающие право собственности земельных участков и/или иные документы, подтверждающие кадастровую стоимость объектов, учтенную в заявленном уровне налога на землю (по всем объектам).

1. **Налог на имущество:**

* Пояснительная записка.
* Форма раздельного учета расходов.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету.
* Налоговые декларации по налогу на имущество (включая реестр).
* Расчет налога на имущество по объектам основных средств, отдельно введенных по состоянию на начало года, предшествующего периоду регулирования и планируемых к вводу в соответствии с ИПР, включая разделение по объектам движимого и недвижимого имущества.
* Документы подтверждающие показатели расчета: балансовую, остаточную стоимость основных средств, срок эксплуатации (инвентарные карточки учета).

1. **Транспортный налог:**

* Пояснительная записка.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету.
* Налоговые декларации по транспортному налогу.
* Обосновывающие документы по раздельному учету расходов на уплату транспортного налога за базовый (фактический) период.
* Расчет транспортного налога в разрезе транспортных средств на базовый (фактический) период, плановый предшествующий периоду регулирования, период регулирования.
* Обосновывающие документы позволяющие сопоставить транспортные средства, включенные в расчет транспортного налога ПАО «ТРК» на прогнозный период, с транспортными средствами, запланированными к приобретению инвестиционной программой.

1. **Водный налог:**

* Пояснительная записка.
* Расчет расходов на уплату водного налога с детализацией по составляющим расходов.
* Обосновывающие материалы (документы) заявленный уровень расходов по статье (составляющие расчета), включая принятый в расчет объем потребления воды.

### **Отчисления на социальные нужды**

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22 процента

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 процента;

3) на обязательное медицинское страхование – 5,1 процента.

Таким образом, процент отчислений на страховые взносы в 2019 году (с учетом взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составят 30,4 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда. При этом размер фонда оплаты труда определяется индексацией базового уровня фонда оплаты труда, принятого органом регулирования в расчет НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2018 год) в размере 981 255 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлены расходы по статье «отчисления на социальные нужды» в размере 313 031,6 тыс. руб. (1 029 709,15 \* 30,4%).

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка.
* Расчет страховых взносов на 2019 год.
* Данные бухгалтерского учета – обороты счета 20 по статье «Страховые взносы» за 2017 год.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт за 2017г.** | **Предложение ПАО «ТРК» на 2019** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Средства на оплату труда из себестоимости | тыс. руб. | 928 554,40 | 1 029 709,15 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 282 551,19 | 313 031,58 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 | 30,4 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов по статье «отчисления на социальные нужды» принята ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 г. в размере 306 568,53 тыс. руб., что на 2% или на 6 463,25 тыс. руб. ниже предложения ПАО «ТРК».

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **ТБР 2019** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| Средства на оплату труда из себестоимости | тыс. руб | 1 008 449,11 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 306 568,33 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Экспертному заключению ДТР Томской области принятый ДТР Томской области на 2019 г. уровень расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 6 463,25 тыс. руб. ниже предложения ПАО «ТРК», что объясняется различием в уровне расходов на оплату труда ПАО «ТРК» (принят ДТР Томской области на 2% ниже предложения ПАО «ТРК»).

В целях проверки обоснованности принятых ДТР Томской области и заявленных ПАО «ТРК» расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2019 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании требований нормативных документов и представленных ПАО «ТРК» обосновывающих документов.

Исполнителем размер расходов по статье определен исходя из фактического процента отчисления на социальные нужды, предписание ФАС России от 19.11.2018 г. №1588/15. Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год.

Исполнителем фактический процент отчислений на социальные нужды определен по данным бухгалтерского учета ПАО «ТРК» за 2017 год по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии в размере 30,0%, исходя из:

* размера отчисления на социальные нужды за 2017 г. в размере 277 764 тыс. руб. (без учета страховых взносов на негосударственное пенсионное обеспечение);
* размера расходов на оплату труда 926 395 тыс. руб.

С учетом установленного ДТР Томской области уровня расходов на оплату труда размер расходов по статье «отчисления на социальные нужды» с учетом фактического процента отчислений на социальные нужды определен Исполнителем в размер 302 367 тыс. руб., что на 4 201 тыс. руб. ниже принятого ДТР Томской области (при прочих равных условиях).

| **Показатели** | **Ед.изм** | **Предложение ПАО «ТРК» на 2019** | **ТБР 2019** | **Расчет Исполнителя (без учета анализа базового уровня подконтрольных расходов по статье «расходы на оплату труда»)** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР 2019, %** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **тыс. руб.** | **% принято** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Средства на оплату труда из себестоимости | тыс. руб. | 1 029 709,2 | 1 008 449,1 | 1 008 449,1 | 0,0 | 0% |
| Отчисления на соц. нужды | тыс. руб. | 313 031,6 | 306 568,3 | 302 367,0 | -4 201,3 | -1% |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 | 30,4 | 30,0 | - | -0,4 п.п. |

### **Прочие неподконтрольные расходы**

В соответствии с п. 11 Методических указаний N 98-э в состав неподконтрольных расходов, определяемых методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включаются прочие расходы.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлены прочие неподконтрольные расходы в сумме 25 984,5 тыс. руб.

Затем письмом от 04.12.2018 №09/9762 ПАО «ТРК» уточнена сумма прочих неподконтрольных расходов в размере 28 395,35 тыс. руб., в части затрат на экологию (разработка проектной и разрешительной экологической документации) из них:

1. Расходы на приобретение и установку осветительных устройств с использованием светодиодов 672 тыс. руб.;
2. Расходы на обменный фонд материалов для приборов учета 1 915,4 тыс. руб.;
3. Расходы на экологию - разработка тома ПДВ 3 899,2 тыс. руб. Заявлены ПАО «ТРК» в связи с сокращением сроков установления санитарно-защитных зон до 1 года со дня вступления в силу постановления Правительства РФ от 03.03.2018 №222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон».;
4. Увеличение затрат на информационные услуги - программное обеспечение 6 218,0 тыс. руб.
5. Затраты на разработку комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Томской области 3 548,7 тыс. руб.
6. Недополученные доходы прошлых периодов (пункт 7 Основ ценообразования № 1178) 12 142,1 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2016 года ПАО «ТРК» недополученный доход при осуществлении регулируемой деятельности по независящим причинам (уточнения объемов оказания услуг по регулируемому виду деятельности передача электроэнергии по договорам оказания услуг со следующими организациями: ООО «Русэнергоресурс», ПАО «ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ»,   
ООО «РН -Энерго», ООО «Транснефтьэнерго») составил 3 899,7 тыс. руб.

ДТР Томской области при утверждении НВВ на 2018 год не учитывает уменьшение выручки ПАО «ТРК» за прошлые периоды по судебным решениям, ссылаясь в своем экспертном заключении, что при определении НВВ на 2018 год должны учитываться результаты деятельности организации за 2016 год.

В свою очередь, при определении величины отклонений товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности   
в 2013-2015 годах, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении единых (котловых) тарифов на соответствующие годы, ДТР Томской области учитывает данные недополученные доходы в составе фактической выручки, тем самым завышая объем товарной выручки и завышая размер изъятия денежных средств при корректировке НВВ.

Размер недополученного дохода за 2013-2015 годы, не был компенсирован ПАО «ТРК» в НВВ, утвержденной на 2015-2017 годы.

По состоянию на 31.12.2017 года недополученный доход ПАО «ТРК» при осуществлении регулируемой деятельности по независящим причинам (уточнения объемов оказания услуг по регулируемому виду деятельности передача электроэнергии по договорам оказания услуг со следующими организациями: ООО «Русэнергосбыт», ПАО «Томскэнергосбыт», АО «Межрегионэнергосбыт», ООО «Электросети») составил 8 242,4 тыс. руб. Судебные решения представлены в обосновывающих материалах к заявке на корректировку НВВ на 2019 год.

| **Наименование** | **предложение ПАО «ТРК» на 2019 г., тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- |
| **26.04.2018** | **25.10.2018** |
| **1** | **2** | **3** |
| **Прочие неподконтрольные расходы** | **25 984,5** | **28 395,4** |
| Расходы на приобретение и установку осветительных устройств с использованием светодиодов | 672,0 | 672,0 |
| Объем денежных средств необходимых на создание обменного фонда приборов учета | 1 915,4 | 1 915,4 |
| Расходы на экологию - разработка тома ПДВ | 1 488,3 | 3 899,2 |
| Затраты на информационные услуги - программное обеспечение. | 6 218,0 | 6 218,0 |
| Затраты на разработку комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Томской области | 3 548,7 | 3 548,7 |
| Недополученный доход при осуществлении регулируемой деятельности, всего | 12 142,1 | 12 142,1 |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка.
* Письмом от 04.12.2018 №09/9762 ПАО «ТРК» представлен расчет затрат на экологию (разработка проектной и разрешительной экологической документации).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

ДТР Томской области расходы по статье «прочие неподконтрольные расходы» в НВВ на 2019 год не приняты в полном объеме (0 тыс. руб.), в связи с нижеследующим:

1. Следующие стати затрат не являются неподконтрольными расходами. Оценка целесообразности включения данных затрат в состав базового уровня подконтрольных расходов 2018 г., а также определение экономически обоснованного размера этих затрат осуществлены в рамках дела об установлении долгосрочных параметров регулирования НВВ на услуги по передаче электрической энергии ПАО «ТРК» на 2018-2022 гг.:

* расходы на приобретение и установку осветительных устройств с использованием светодиодов;
* объем денежных средств необходимых на создание обменного фонда приборов учета;
* затраты на информационные услуги - программное обеспечение; затраты на разработку комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Томской области;
* расходы на экологию (разработка тома ПДВ).

1. Расходы по статье «недополученный доход при осуществлении регулируемой деятельности» не является неподконтрольными расходами, рассматриваются и принимаются в составе корректировки неподконтрольных расходов из фактических значений данного параметра за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности принятого ДТР Томской области и заявленного ПАО «ТРК» расходов по статье на 2019 год Исполнителем выполнен анализ документов представленных ПАО «ТРК».

1. **Расходы на приобретение и установку осветительных устройств с использованием светодиодов и расходы на экологию**

С учетом проведенного анализа Экспертного заключения ДТР Томской области на 2018-2022 гг. Исполнитель подтверждает, что расходы по статьям «расходы на приобретение и установку осветительных устройств с использованием светодиодов» и «расходы на экологию» рассмотрены ДТР Томской области при установлении базового уровня подконтрольных расходов ПАО «ТРК» на 2018-2022 гг., а именно:

* «расходы на приобретение и установку осветительных устройств» в составе материальных затрат по статье «сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»;
* «расходы на экологию» в составе прочих услуги сторонних организаций;

При этом, Исполнитель отмечает, что согласно материалам Экспертного заключения ДТР Томской области от 2018 г. о пересмотре долгосрочных параметров регулирования ПАО «ТРК»:

* расходы по статье «прочие материалы и хозяйственные принадлежности: светильники/лампы светодиодные (по программе замены светильников светодиодными и энергосберегающими)» не приняты ДТР Томской области в полном объеме (заявленный ПАО «ТРК» размер расходов по статье 2 420 тыс. руб.), в связи с отсутствием расходов ПАО «ТРК» по статье за 2014-2016 годы;
* расходы по статье «прочие услуги сторонних организаций: расходы на экологию» не приняты ДТР Томской области в полном объеме (заявленный ПАО «ТРК» размер расходов по статье 797 тыс. руб.), в связи с отсутствием обосновывающих документов (расчеты и подтверждающие материалы).

Подробное описание позиции Исполнителя по данным статьям будет представлено в отчете по следующему (второму) этапу работы в рамках анализа базового уровня подконтрольных расходов принятого ДТР Томской области на 2018-2022 гг.

Согласно п. 5. Основ ценообразования № 1178 «при установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности». В целях избежание учета одних и тех же расходов, а также, так как согласно действующему законодательству, не предусмотрена корректировка подконтрольных расходов в течении долгосрочного периода на основании постатейного анализа расходов, Исполнитель считает, что учет излишне понесенных ПАО «ТРК» расходов по данным статьям возможен в рамках определения следующего базового уровня подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования (с 2023 года).

1. **Недополученный доход при осуществлении регулируемой деятельности**

С учетом проведенного анализа Экспертного заключения ДТР Томской области на 2019 г. Исполнитель подтверждает, что расходы по статье рассмотрены ДТР Томской области в расчете корректировки неподконтрольных расходов на 2019 г. по статье «незапланированные расходы по статье «резервы по сомнительным долгам, по судебным решениям».

Исполнитель считает корректным принятое ДТР Томской области решение по рассмотрению заявленных ПАО «ТРК» расходов по статье «недополученный доход при осуществлении регулируемой деятельности» при расчете корректировки неподконтрольных расходов ПАО «ТРК», так как данная статья включает анализ отклонения фактических (в том числе незапланированных) от плановых расходов, что согласно п. 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено в рамках расчета корректировки неподконтрольных расходов организации на очередной период регулирования.

Подробное описание позиции Исполнителя по данной статье представлено в отчете по Этапу 1.1.2 разделе «Незапланированные расходы по статье «резервы по сомнительным долгам, по судебным решениям».

### **Налог на прибыль**

В соответствии с п.20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

При установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не учитывается налог на прибыль организаций.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлена сумма налога на прибыль 57 370,2 тыс. руб. из них:

* на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии 52 056,9 тыс. руб.;
* на деятельность по технологическому присоединению 5 313,3 тыс. руб.

Величина налога на прибыль определена ПАО «ТРК» на уровне фактических данных за 2017 год.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка.
* Налоговые декларации по налогу на прибыль организации за 2017 год.
* Письмом от 10.10.2018 № 02.1-8229 представлены:
* Фактическая смета расходов ПАО «ТРК» на услуги по передаче электрической энергии по данным бухгалтерского и налогового учета за 2017 год.
* Приложение 2 Расчет налога на прибыль за 2017 год.
* Приложение 2.1 Расчет налога на прибыль по виду деятельности «услуги технологического присоединения» за 2017 год.
* Приложение 2.3 Расчет налога на прибыль по виду деятельности «прочая реализация» за 2017 год.
* Анализ счета 91.01 за 2017 г. не принимаемые в НУ.
* Анализ счета 91.02 за 2017 г. не принимаемые в НУ.
* Анализ счета 91.01 за 2017 г. принимаемые в НУ.
* Анализ счета 91.02 за 2017 г. принимаемые в НУ.
* Анализ счета 91.01 за 2017 г. (бухгалтерский учет).
* Анализ счета 91.02 за 2017 г. (бухгалтерский учет).
* Регистр-Расшифровка стр. 400 Приложения №2 к Листу 2 Декларации за 2017 год «Корректировка налоговой базы на выявленные ошибки (искажения), относящиеся к прошлым налоговым периодам, приведшие к излишней уплате налога».
* Анализ счета 20 за 2017 г.
* Анализ счета 26 за 2017 г.
* Письмом от 02.10.2018 № 02.1/7917 ПАО «ТРК» представлена регистр-расшифровка стр.400 Приложения №2 к Листу 2 Декларации за 2016 год "Корректировка налоговой базы на выявленные ошибки (искажения), относящиеся к прошлым налоговым периодам, приведшие к излишней уплате налога".

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Сумма налога на прибыль принята ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 г. в размере 14 978,3 тыс. руб., исходя из величины фактического налога на прибыль за 2017 г. по деятельности, связанной с передачей электрической энергии, а также технологическим присоединением к электрическим сетям (представлено ПАО «ТРК» письмом от 10.10.2018 №02.1/8229) за исключением постоянных налоговых обязательств/активов начисленных за 2017 год (расшифровка представлена ПАО «ТРК» письмом от 09.11.2018 №02/9002). Согласно письму ФСТ России, направленному в адрес Департамента тарифного регулирования от 22.06.2015 №С3-7212/12, постоянные налоговые разницы не являются экономически обоснованными расходами и не учитываются в составе расходов по налогу на прибыль.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование затрат** | **2017 факт** | **Заявлено**  **ПАО «ТРК» на 2019 год, тыс. руб.** | **ТБР 2019, тыс. руб.** | **ТБР 2019/ предложение ПАО «ТРК» на 2019, %** | **ТБР 2019 /факт за 2017, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5 (гр4/гр3)** | **6 (гр4/гр2)** |
| Налог на прибыль | 14 978 | 57 370 | 14 978 | -73,9% | 0,0% |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Экспертному заключению ДТР Томской области принятая ДТР Томской области на 2019 г. сумма налога на прибыль в 4 раза ниже предложения ПАО «ТРК», что объясняется:

* выявленным ДТР Томской области несоответствие между заявленными ПАО «ТРК» значениями и фактическими данными по формам отчетности организации. Следует отметить, что ПАО «ТРК» письмом от 10.10.2018 № 02.1/8229 направило данные по налогу на прибыль по технологическому присоединению по налоговому учету. ПАО «ТРК» была заявлена сумма в размере 5 313 тыс. руб., сумма налога по налоговому учету 5 488,7 тыс. руб., отклонение составило 175,35 тыс. руб.;
* исключением ДТР Томской области из фактической величины налога на прибыль, определенного по двум видам деятельности (передача электрической энергии и технологическое присоединение), постоянных налоговых обязательств (разъяснение согласно письму ФСТ России от 22.06.2015 №С3-7212/12).

В целях проверки обоснованности принятого ДТР Томской области и заявленного ПАО «ТРК» расходов по статье «налог на прибыль» на 2019 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании требований нормативных документов, представленных ПАО «ТРК» обосновывающих документов.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Описанный подход соответствует позиции ФСТ России представленной в решение об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, с Агентством по тарифам и ценам Архангельской области (вх. № ФСТ-7478-27 от 16.03.2015). Указанный подход также соответствует официальной позиции ФАС России (решения № СП/62727/1 и СП/62888/1).

Согласно пункту 2 статьи 11, пункту 1 статьи 246 Налогового кодекса Российской Федерации налогоплательщиком налога на прибыль является организация (ПАО «ТРК»).

Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 утвержден Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организации за 2017 год, сумма начисленного налога на прибыль ПАО «ТРК» составила 54 844,4 тыс. руб.

Согласно представленным данным ПАО «ТРК», налог на прибыль, относимый на виды деятельности «услуги технологического присоединения» и «услуги по передаче электрической энергии», составил 38 908,7 тыс. руб.:

* «услуги технологического присоединения» - 5 488, 7 тыс. руб.;
* «услуги по передаче электрической энергии» - 33 420,1 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, Исполнителем определен размер налога на прибыль ПАО «ТРК» в размере 38 908,7 тыс. руб., что на 23 930,4 тыс. руб. выше принятого ДТР Томской области уровня.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено на 2017 г.** | **Заявлено ПАО «ТРК»** | **ТБР 2019** | **Расчет Исполнителя** | **Расчет Исполнителя-ТБР 2019** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Налог на прибыль, тыс. руб. | 17 465,30 | 38 908,70 | 14 978,30 | 38 908,70 | 23 930,40 |

Исполнитель обоснованно полагает, что ДТР Томской области были необоснованно исключены расходы по статье «налог на прибыли» в размере 23 930,4 тыс. руб. на 2019 год. Рассчитаны исходя из определенной Исполнителем экономически обоснованной величины расходов по статье (38 908,7 тыс. руб.) и принятой ДТР Томской области (14 978,3 тыс. руб.).

### **Выпадающие доходы от льготного ТП**

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования № 1178 в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования № 1178, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта. При применении метода доходности инвестированного капитала в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 Основ ценообразования № 1178, учитывается размер превышения расходов на выплату процентов по кредитным договорам над величиной, равной произведению чистого оборотного капитала и нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлены выпадающие доходы от льготного ТП в размере 101 242,5 тыс. руб. из них:

* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 73 533,8 тыс. руб.;
* выпадающие доходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно - 27 708,67 тыс. руб. При определении данной суммы ПАО «ТРК» была допущена техническая (арифметическая) ошибка – в формуле применены коэффициенты перерасчета цен в строительстве, что оказало влияние на отклонение принятого ДТР Томской области уровня расходов по подстатье от заявленного. О данной ошибке ПАО «ТРК» в рабочем порядке информировало ДТР Томской области.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Размер выпадающих доходов, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1. | Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в т.ч. | 73 533,82 |
| 1.1. | от выполнения организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 11 418,71 |
| 1.2. | от мероприятий "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения | 62 115,12 |
| 2. | Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 27 708,67 |
| 3. | Выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки | 0,00 |
| 5. | Всего | 101 242,50 |

ПАО «ТРК» расчет выполнен в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» проведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2017 год.», исходя из следующих параметров:

* плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и заявленная мощность определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих   
  года (2015-2017 гг.);

| **№ п/п** | **Год** | **Кол-во (шт.) присоединений** | **Заявленная мощность (кВт)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | 2015 | 3 326 | 32 088,87 |
| 2 | 2016 | 2 758 | 27 982,04 |
| 3 | 2017 | 2 793 | 28 554,78 |
| **4** | **Среднее за 3 года** | **2 959** | **29 541,90** |

* стандартизированная ставка на выполнение обязательных мероприятий указанных в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 рассчитана как произведение действующей в 2018 году (утвержденной приказом ДТР Томской области от 29.12.2017   
  №6-744 стандартизированной тарифной ставки С1 на индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2020 годов (подготовленный Министерством экономического развития РФ в октябре 2015 года) в размере 1,04.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Стандартизированная тарифная ставка в 2018 году, руб/кВт** | **ИПЦ** | **Стандартизированная тарифная ставка на 2019 год, руб/кВт** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **1** | **Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения** | **416,55** | **104,0** | **433,21** |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю | 119,55 | 104,4 | 124,33 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 297,00 | 104,0 | 308,88 |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка.
* Письмом от 05.10.2018 №05-8109 ПАО «ТРК» представлены:
* Расшифровка финансово-хозяйственных показателей ПАО «ТРК» от услуг по технологическому присоединению за 2017 год.
* Фактические расходы на технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2017 год.
* Фактические расходы по строительству (по вводу) для целей технологического присоединения по прочим категориям потребителей от 15 до 150 кВт за 2017 год.
* Анализ счета 08 за 2017 год.
* Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 29.08.2016 №20.70.2777.16.
* Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 14.10.2016 №20.70.3440.16.
* Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 14.03.2017 №20.70.400.17.
* Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 23.06.2017 №20.70.1748.17.
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ПАО «ТРК».
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ПАО «ТРК».
* Размер выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащий включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии ПАО «ТРК» на 2019 год.
* Реестр исполненных договоров по технологическому присоединению за 2015 и 2016 годы.
* Реестр договоров об осуществлении технологического присоединения потребителей к сетям ПАО «ТРК». Факт за 2017 год   
  (в соответствии с подписанными актами выполненных работ).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Размер выпадающих доходов от льготного ТП принят ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 г. в размере 50 453,58 тыс. руб., что в 2 раза ниже предложения ПАО «ТРК».

| **Наименование затрат** | **2017 факт** | **Предложение ПАО «ТРК» на 2019 год (письмо от 26.04.2018 №12/3366), тыс. руб.** | **ТБР 2019, тыс. руб.** | **ТБР 2019/ предложение ПАО «ТРК» на 2019, %** | **ТБР 2019 /факт за 2017, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5 (гр4/гр3)** | **6 (гр4/гр2)** |
| Выпадающие доходы от технологического присоединения | 11 495 | 101 243 | 50 454 | -50,2% | 338,9% |

В расчете выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, учтена стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий за единицу максимальной мощности в соответствии с приказом   
ДТР Томской области от 12.12.2018 №6-495, в размере 437,15 руб/кВт. Плановое количество договоров, определенное на основании фактических средних данных за три предшествующих года.

Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены ДТР Томской области с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДТР Томской области от 12.12.2018 №6-495. Физические показатели приняты на уровне фактических средних значений за три предыдущих (2015-2017) года. ДТР Томской области, отмечены различия в расчете ПАО «ТРК» и ДТР Томской области: фактическое значение за три года по мероприятиям, которые были осуществлены не в каждом году, определено ПАО «ТРК» как среднее значение за то количество лет, в которых данное мероприятие было осуществлено.   
ДТР Томской области определено на основании Методических указаний № 215-э/1 как среднее значение фактических физических показателей за весь рассматриваемый период, т.е. за три года.

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, по расчетам ДТР Томской области на 2019 г. составляет 76 145,9 тыс. руб., в том числе:

* плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 72 245,00 тыс. руб.;
* плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 3900,88 тыс. руб.

**Анализ плановых и фактических неподконтрольных расходов по статье «выпадающие доходы/ экономия средств  
от технологического присоединения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015, тыс. руб.** | | | **2016, тыс. руб.** | | | | **2017, тыс. руб.** | | | |
| **утв. ДТР Томской области** | **факт** | **отклонение (факт-план)** | **утв. ДТР Томской области** | **факт** | **отклонение (факт-план)** | **утв. ДТР Томской области** | | **факт** | **отклонение (факт-план)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | | **8** | **9** |
| - | 3 922 | 3 922 | 58 162 | 42 830 | - 15 332 | 58 531 | | 11 495 | - 47 036 |

При определении экономически обоснованного размера выпадающих доходов от технологического присоединения на 2019 год ДТР Томской области проведен анализ деятельности ПАО «ТРК» от технологического присоединения потребителей, за период 2015-2017 гг. Поскольку анализ проводился с целью определения плановых выпадающих доходов от технологического присоединения, из анализа были исключены результаты деятельности по технологическому присоединению по индивидуальным проектам по следующим причинам:

* в 2017 г. отсутствует деятельность организации по осуществлению технологического присоединения по индивидуальным проектам;
* в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения по индивидуальным проектам, определяются по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата. Данные стандартизированные тарифные ставки утверждаются как за единицу максимальной мощности, так и на 1 технологическое присоединение. То есть у заявителя на технологическое присоединение появляется право выбора расчетов по договорам технологического присоединения: с применением ставок платы за единицу максимальной мощности, либо с применением стандартизированных ставок. В связи с этим, у сетевых организаций исчезает возможность получения сверхдоходов от осуществления технологических присоединений по договорам, расчет платы по которым производился ранее по ставкам платы за единицу максимальной мощности, что подтверждается финансовой отчетностью организации.

Таким образом, среднее значение чистой прибыли от технологического присоединения за исключением льготных потребителей и индивидуального проекта за период 2015-2017 гг. составило 25 692,3 тыс. руб. По мнению ДТР Томской области, рассчитанная сумма выпадающих доходов от технологического присоединения на 2019 г. должна быть уменьшена на сумму среднего значения чистой прибыли от присоединения за исключением льготных потребителей и индивидуального проекта за период 2015-2017 гг. Принимаемая ДТР Томской области сумма выпадающих доходов технологического присоединения на 2019 г. составляет 50 453,58 тыс. руб. (76 145,88-25692,3).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Экспертному заключению ДТР Томской области отклонение принятого ДТР Томской области на 2019 г. размера выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 50 789 тыс. руб. ниже предложения ПАО «ТРК», объясняется исключением ДТР Томской области из рассчитанной величины выпадающих доходов среднего значения чистой прибыли за 2015-2017 годы, а также:

*в части расчета выпадающих доходов, технологического присоединения не превышающей 15 кВт:*

* ДТР Томской области учтена стандартизированная тарифная ставка в соответствии с актуальным приказом ДТР Томской области от 12.12.2018 № 6-495 на момент принятия ДТР Томской области решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
* различия в расчете физических показателей: фактическое значение за три года по мероприятиям, которые были осуществлены не в каждом году, определено ПАО «ТРК» как среднее значение за то количество лет, в которых данное мероприятие было осуществлено. ДТР Томской области определено на основании Методических указаний № 215-э/1 как среднее значение фактических физических показателей за весь рассматриваемый период, т.е. за три года.

*в части расчета выпадающих доходов, технологического присоединения на строительство «последней мили» до 150 кВт:*

* ДТР Томской области учтена стандартизированная тарифная ставка в соответствии с актуальным приказом ДТР Томской области от 12.12.2018 № 6-495 на момент принятия ДТР Томской области решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
* различия в расчете физических показателей: фактическое значение длины линий и мощности КТП, которые были осуществлены не в каждом году, определено ПАО «ТРК» как среднее значение за то количество лет, в которых данное мероприятие было осуществлено. ДТР Томской области определено на основании Методических указаний №215-э/1 как среднее значение фактических физических показателей за весь рассматриваемый период, т.е. за три года;
* по строительству КТПн-10/100 кВа с трансформатором 630 кВа ДТР Томской области размер расходов на осуществление технологического присоединения = 0 тыс. руб., в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка в соответствии с приказом ДТР Томской области от 12.12.2018 № 6-495 не установлена.

В целях проверки обоснованности принятых ДТР Томской области и заявленных ПАО «ТРК» расходов по статье «выпадающие доходы от технологического присоединения» на 2019 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании требований нормативных документов и представленных ПАО «ТРК» обосновывающих документов.

Расчет выпадающих доходов ПАО «ТРК» на 2019 г., связанных с осуществлением технологического присоединения потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств, не превышающей 15 кВт включительно и до 150 кВт, выполнен Исполнителем исходя из следующих условий:

* стандартизированные тарифные ставки в целях определения расходов на выполнение организационно-технических мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, приняты Исполнителем в соответствии с приказом ДТР Томской области от 12.12.2018 № 6-495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области»;
* плановое количество договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям и заявленная мощность принято исходя из фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2015-2017 гг.), на основании представленной ПАО «ТРК» информации.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с приказом ДТР Томской области от 12.12.2018 № 6-495 плата за технологическое присоединение для юридических лиц составляет не более 466,1 рублей (без НДС) при присоединении заявителя 3 категории надежности. Однако Исполнитель отмечает, что с 01.01.2019 изменилось налоговое законодательство в части ставки налога на добавленную стоимость – с 18% до 20%.

Исполнителем определен размер расходов по статье «выпадающие доходы от технологического присоединения» на 2019 г. в размере 78 247 тыс. руб., что на 27 793 тыс. руб. выше принятого ДТР Томской области.

| **№ п.п.** | **Показатели** | **Плановые показатели на 2019 г.** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандарт. тарифная ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Расходы на строительство объекта (тыс. руб.)** |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1+ п.2 - п.3. + п.4.)** | | **Х** | **Х** | **78 247** |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения** | **437** | **29 542** | **12 914** |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 124 | 29 542 | 3 676 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 313 | 9 238 |
| **2.** | **Расходы по мероприятия "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения не превышающей 15 кВт** | **Х** | **Х** | **61 271** |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1 063 208 | 49,5 | 52 608 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 2 065 252 | 0,2 | 454 |
| 2.3. | строительство комплектных трансформаторов подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 2 839 | 2 891,9 | 8 209 |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п. 3.1 \* п. 3.2./1000) |  |  | **1 356** |
| **3.1.** | **Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)** | **Х** | **Х** | **458** |
| **3.2.** | **Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций)), указанных в п.9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17)** | **Х** | **Х** | **2 959** |
| **5.** | **Расходы по мероприятия «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт** | **Х** | **Х** | **5 418** |
| 5.1. | строительство воздушных и (или) кабельных линий | 1 380 696,4 | 3,27 | 4 515 |
| 5.2. | строительство комплектных трансформаторов подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ\* | 3 239 310,4 | 278,87 | 903 |

*\*без учета строительства КТПн-10/100 кВа с трансформатором 630 кВА*

Расчет Исполнителя размера расходов по статье «выпадающие доходы от технологического присоединения» в части расходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения не превышающей 15 кВт и до 150 кВт представлен в Приложении 3 к настоящему Отчету.

Исполнитель отмечает:

* ДТР Томской области исключено среднее значение чистой прибыли за 2015-2017 годы из рассчитанной величины выпадающих доходов от технологического присоединения. Действующим законодательством не предусмотрено выделение и исключение из НВВ на содержание от услуг по передаче электрической энергии положительных финансовых результатов от осуществления деятельности по технологическому присоединению;
* ДТР Томской области расчет физических величин (отличный от ПАО «ТРК») выполнен как среднее значение за три года, вне зависимости осуществлялось данное мероприятие ежегодно или в отдельные периоды. Согласно пояснениям п.3 к приложению 1 Методических указаний № 215-э/1 «Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.»;
* ДТР Томской области не учтено изменение налогового законодательства в части ставки налога на добавленную стоимость – с 18% до 20%.

Исполнитель обоснованно полагает, что ДТР Томской области были необоснованно исключены при расчете расходов по статье расходы в размере 27 793 тыс. руб. (рассчитаны исходя из определенной Исполнителем экономически обоснованной величины расходов по статье (78 247 тыс. руб.) и принятой ДТР Томской области (50 454 тыс. руб.)).

### **Источники финансирования капитальных вложений**

В качестве источников финансирования инвестиционной программы ПАО «ТРК» на 2019 г. заявлены:

* амортизация основных средств и нематериальных активов;
* прибыль на капитальные вложения.

*Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

*Прибыль на капитальные вложения*

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования № 1178 расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство.

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э, расходы на финансирование капитальных вложении из прибыли не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергий по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевые организаций, возврата заемных средств, направляемых на Финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой Деятельности том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлен размер источников финансирования инвестиционной программы в размере 716 482 тыс. руб.

*Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов*

В составе предложения ПАО «ТРК» по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявлены расходы по статье «амортизация основных средств» в сумме 527 872,3 тыс. рублей из них:

* амортизация основных средств 518 773,7 тыс. руб.;
* амортизация нематериальных активов и НИОКР 9 098,6 тыс. руб.

Прогнозный размер амортизации на 2019 г. рассчитан с учетом планируемых к вводу основных средств в соответствии с инвестиционной программой, направленной на утверждение в Министерство энергетики РФ.

Затем письмом от 16.10.2018 № 00025-50 ПАО «ТРК» представлен уточненный расчет базы распределения амортизационных отчислений расходы по статье «амортизация основных средств» заявлены в сумме 490 798 тыс. рублей из них:

* амортизация основных средств 481 699,1 тыс. руб.;
* амортизация нематериальных активов и НИОКР 9 098,6 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка.
* Расчет амортизации основных средств (ОС) и нематериальных активов (НМА) ПАО «ТРК» на период 2019 год по передаче электроэнергии.
* Расчет амортизационных отчислений по НМА и НИОКР до 2023 года.
* Объекты ИПР ПАО «ТРК» 2018-2020 для расчета амортизационных отчислений.
* Расчет амортизационных отчислений по объектам основных средств до 2023 года.
* Письмом от 16.10.2018 № 00025-50 ПАО «ТРК» представлен уточненный расчет базы распределения амортизационных отчислений.

*Прибыль на капитальные вложения*

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявленный размер затрат по статье «прибыль на капитальные вложения» на 2019 г. составил 188 609,5 тыс. руб.

ПАО «ТРК» величина затрат по статье определена исходя из объема финансированная в 2019 г. согласно инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1461 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «ТРК», утвержденную приказом Минэнерго России от 21.12.2015 №1006» ИПР ПАО «ТРК» на 2016-2020 гг.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Размер источников финансирования принятый ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 год, составляет 713 395 тыс. руб., что на 0,4% или 3 086,6 тыс. руб. ниже предложения ПАО «ТРК».

*Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов*

Величина расходов по статье «амортизация основных средств», принята ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 г. в размере 430 861,3 тыс. руб., что на 18% ниже или на 97 011,03 тыс. руб. ниже предложения ПАО «ТРК» из них:

* амортизация основных средств 421 808,2 тыс. руб.;
* амортизация нематериальных активов и НИОКР 9 053,1 тыс. руб.

ДТР Томской области расчет расходов по статье «амортизация основных средств» выполнен исходя из представленного ПАО «ТРК» расчета амортизационных отчислений на плановый период исходя из максимальных сроков полезного использования основных средств. Согласно данным ПАО «ТРК» сумма амортизационных отчислений основных средств (481 699,1 тыс. руб.) и нематериальных активов и НИОКР (9 098,6 тыс. руб.) на 2019 г. в целом по организации составит 490 797,65 тыс. руб., относимая на деятельность по передаче электрической энергии в размере 488 343,67 тыс. руб.

В результате анализа представленной ПАО «ТРК» информации ДТР Томской области выявлено:

* организацией произведен расчет амортизационных отчислений исходя из балансовой и остаточной стоимостей основных средств по состоянию на 01.01.2018 года в бухгалтерском учете. При этом сумма амортизационных отчислений на 2019 год определена исходя из остаточной стоимости основных средств на 01.01.2019, рассчитанной с учетом амортизационных отчислений за 2018 год, определенных исходя из максимального срока полезного использования основных средств;
* по некоторым объектам основных средств, значение амортизации на 2019 год, рассчитано исходя из максимального срока полезного использования, выше суммы остаточной стоимости на 01.01.2019, рассчитанной по данным бухгалтерского учета. По мнению ДТР Томской области, плановое значение амортизационных отчислений на 2019 год не может превышать остаточную стоимость имущества по состоянию на 01.01.2019. В связи с чем произведена корректировка расчета амортизационных отчислений на 2019 год: сумма амортизационных отчислений исходя из максимального срока полезного использования основных средств на 2019 год пересчитана с учетом стоимости основных средств на 01.01.2019, определенной по данным бухгалтерского учета;
* в расчет амортизационных отчислений на 2019 год организацией включены объекты основных средств, планируемые к вводу в 2018-2019 годах в соответствии с утвержденной ИПР ПАО «ТРК» 2016-2020 гг., а также в соответствии с заявленной организацией корректировкой ИПР на 2018, 2019 годы. ДТР Томской области из расчета общества исключены амортизационные отчисления по объектам основных средств, заявленных к вводу в 2018, 2019 годах в соответствии с корректировкой ИПР на 2018,2019 годы. В расчет приняты только амортизационные отчисления основных средств, планируемых к вводу в 2018,2019 годах, согласно утвержденной ИПР 2016-2020 гг.

| **Наименование затрат** | **предложение ПАО «ТРК» на 2019 г.,**  **тыс. руб.** | | **ТБР 2019, тыс. руб.** | **ТБР 2019/ предложение ПАО «ТРК» на 2019, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **26.04.2018** | **25.10.2018** |
| **1** | **3** | **4** | **5** | **6 (гр5/гр4)** |
| Амортизация: | 527 872 | 490 798 | 430 861 | -12,2% |
| амортизация основных средств | 518 774 | 481 699 | 421 763 | -12,4% |
| амортизация нематериальных активов и НИОКР | 9 099 | 9 099 | 9 099 | 0,0% |

*Прибыль на капитальные вложения*

Величина расходов по статье «прибыль на капитальные вложения», принята ДТР Томской области в расчет НВВ ПАО «ТРК» на 2019 г. в размере 282 533,89 тыс. руб., что на 25% или на 56 849,8 тыс. руб. выше предложения ПАО «ТРК» от 16.10.2018 № 00025-50.

| **Наименование** | **Заявлено ПАО "ТРК"** | | **ТБР 2019** | **Отклонение ТБР 2019 от заявлено ПАО "ТРК" от 16.10.2018 № 00025-50** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **от 26.04.2018 №12/3366** | **от 16.10.2018 № 00025-50** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Источники финансирования инвестиционной программы на 2019 год, млн. руб. | 716,5 | 716,5 | 713,4 | - 3,1 |
| амортизация, млн. руб. | 527,9 | 490,8 | 430,9 | - 59,9 |
| прибыль на капитальные вложения, млн. руб. | 188,6 | 225,7 | 282,5 | 56,8 |

Величина прибыли как источник капитальных вложений определена на основании размера инвестиционной программы ПАО «ТРК» на 2019 год (в ред. Приказа Минэнерго России от 30.12.2016 №1461) и суммы амортизационных отчислений, включаемых в состав НВВ 2019 года, а также с учетом требований пункта 11 Методических указаний № 98-э, согласно которому расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли не могут превышать 12% от НВВ регулируемой организации без учета расходов на оплату потерь электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ТСО, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем определены несоответствия по статье «амортизация основных средств» по тексту Экспертного заключения по корректировке НВВ на 2019 год. Величина амортизационных отчислений по объектам НМА на 2019 г. подтверждена ПАО «ТРК» в целом по организации по формам бухгалтерского учета в размере 9 098,55 тыс. руб., процент отнесения отчислений по статье принят ДТР Томской области на вид деятельности по передаче электрической энергии 99,95%. Таким образом, с учетом коэффициента отнесения расходов по виду деятельности величина амортизационных отчислений ПАО «ТРК» по объектам НМА на 2019 г. должна составить 9 094 тыс. руб., что не соответствует величине расходов, приведенной в таблице 47 Экспертного заключения (9 053,06 тыс. руб.).

Согласно Экспертному заключению ДТР Томской области отклонение принятого ДТР Томской области на 2019 г. от заявленного ПАО «ТРК» размера амортизационных отчислений в размере 97 011,03 тыс. руб. в меньшую сторону сформировалось на следующих основаниях:

* сумма амортизационных отчислений основных средств, введенных по состоянию на 31.12.2017 определена ДТР Томской области на 2019 год исходя из остаточной стоимости на 01.01.2019, рассчитанной по данным бухгалтерского учета. В связи с выявленным превышением остаточной стоимости по данным бухгалтерского учета, значения рассчитанного ПАО «ТРК» исходя из максимального срока полезного использования (с учетом амортизационных отчислений за 2018 г и остаточной стоимости за 2018 год), что по мнению ДТР Томской области не допустимо;
* при определении суммы амортизационных отчислений основных средств, планируемых в 2019 году ДТР Томской области исключены амортизационные отчисления по объектам заявленным ПАО «ТРК» в соответствии с корректировкой инвестиционной программы. ДТР Томской области приняты амортизационные отчисления основных средств, планируемых к вводу в 2018, 2019 годах, согласно утвержденной инвестиционной программой.

В целях проверки обоснованности принятого ДТР Томской области и заявленного ПАО «ТРК» расходов по статьям источников финансирования капитальных вложений на 2019 год Исполнителем выполнен альтернативный анализ на основании требований нормативных документов, представленных ПАО «ТРК» обосновывающих документов.

*Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с положением п. 27 Основ ценообразования № 1178 «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета».

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесения этих активов к советующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Подтверждается решением верховного суда Российской Федерации от 23.01.2019 № 34-АПГ18-10.

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

В соответствии с п. 5 приказа Министерства финансов Российской Федерации от 30.04.2018 №26н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» (далее-ПБУ 6/01) активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения, и стоимостью в пределах лимита, установленного в учетной политике организации, но не более: с 2006 г. – 20 000 рублей; с 2011 г. - 40 000 рублей за единицу, могут отражаться в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Согласно приказу ПАО «ТРК» № 1099 от 29.12.2017 «об учтённой политике ПАО «ТРК» п. 3.3.5. «лимит стоимости основных средств», определен перечень активов которые относятся к основным средствам независимо от их стоимости: электросетевое оборудование, земельные участки, здания, сооружения, автотранспортные средства.

С учетом вышеизложенного, Исполнителем на основании балансовой стоимости и максимального срока полезного использования оборудования введенного в эксплуатацию по состоянию на октябрь 2018 г., определен размер расходов ПАО «ТРК» по статье «амортизация основных средств» в размере 428 606 тыс. руб.:

* активы, введенные в эксплуатацию до 2006 г. - учтены без учета установленного ПБУ 6/01 лимита;
* активы, введенные в эксплуатацию в период 2006-2010 гг. - учтены с учетом установленного ПБУ 6/01 лимита в размере 20 000 рублей, за исключением объектов определенных учетной политикой ПАО «ТРК»;
* активы, введенные в эксплуатацию с 2011 г. - учтены с учетом установленного ПБУ 6/01 лимита в размере 40 000 рублей, за исключением объектов определенных учетной политикой ПАО «ТРК» которые относятся к основным средствам независимо от их стоимости.

Пообъектный расчет амортизационных отчислений по основным средствам ПАО «ТРК» представлен в приложении 4 к настоящему Отчету.

| **№ п.п.** | **Наименование** | **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
|  | **Амортизация основных средств** | **428 606,2** |
| 1. | всего по объектам, введенным до 2018 г. | 407 378,2 |
| 2. | всего по объектам введенным за 10 мес. 2018 г. | 21 227,9 |
| Справочно: | не соответствуют лимиту по норме ПБУ 6/01 (не учитываются по норме ПБУ 6/01. Решение ФАС России от30.08.18 №2018-105396 (12), за исключением объектов определенных в учетной политике ПАО "ТРК" которые относятся к основным средствам независимо от их стоимости) | 2,1 |

Величина амортизационных отчислений по объектам НМА на 2019 г. определена Исполнителем в размере 9 045 тыс. руб. по формам бухгалтерского учета в размере 9 098,55 тыс. руб. с учетом процента отнесения отчислений на вид деятельности «передаче электрической энергии» по статье в размере 99,4%.

С учетом вышеизложенного, Исполнителем размер расходов по статье «амортизация основных средств и НМА» определен в размере 437 651 тыс. руб., что на 6 790 тыс. руб. выше принятого ДТР Томской области.

| **Наименование затрат** | **Заявлено ПАО «ТРК» , тыс. руб.** | **Принято ДТР Томской области, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя/принято, %** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **% принято** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Амортизация: | 490 927 | 430 861 | 437 651 | 6 790 | 1,6% |
| амортизация основных средств | 481 828 | 421 808 | 428 606 | 6 798 | 1,6% |
| *в том числе:* |  |  |  |  |  |
| *введенных по состоянию на 31.12.2017* | *407 380* | *нет данных* | *407 378* | *нет данных* | |
| *планируемых к вводу в соответствии с ИПР 2019* | *74 448* | *-* |
| *фактический ввод за 10 месяцев 2018 г.* | *-* | *21 228* |
| амортизация нематериальных активов и НИОКР | 9 099 | 9 053,1 | 9 045 | - 8 | -0,09% |

Исполнитель отмечает, что расчет амортизационных отчислений выполнен ДТР Томской области с учетом плановых вводов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Исполнитель отмечает, что в 2019 г. в соответствии с представленными ПАО «ТРК» документами ведение бухгалтерской отчетности организации по рассматриваемой статье осуществлялось исходя из срока полезного использования оборудования, который может отличаться от максимального срока полезного использования учитываемого при определении размера расходов по статье в рамках тарифного регулирования. Таким образом, возможно, что сумма амортизационных отчислений рассчитанная исходя из максимального срока полезного использования окажется ниже (и/или выше) рассчитанной по данной бухгалтерского учета (данный факт отмечен ДТР Томской области в Экспертном заключении). Исполнитель рекомендует, в будущие периоды осуществить ПАО «ТРК» переход по ведению бухгалтерской отчетности организации по рассматриваемой статье исходя из максимального срока полезного использования оборудования, в целях повышения обоснованности завяленного уровня по статье.

Основываясь на вышеизложенном анализе в будущих периодах регулирования Исполнитель рекомендует ПАО «ТРК» предоставлять в ДТР Томской области документы, подтверждающие фактический ввод электросетевых объектов в эксплуатацию на последнюю отчетную дату, на которую имеются отчетные данные (январь-ноябрь за год предшествующего периоду регулирования с учетом сроков предоставления данных до начала очередного периода регулирования).

Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования в составе:

* Пояснительная записка по расчету.
* Расчет расходов по статье по составляющим (срок полезного использования, остаточная стоимость, балансовая стоимость объектов) отдельно по объектам основных средств выведенных до и после (отдельно) года подачи заявки, нематериальных активов и НИОКР.
* Бухгалтерская отчетность (оборотно-сальдовые ведомости по счетам учета ОС, ведомость амортизации основных средств), подтверждающая показатели расчета (балансовую, остаточную стоимость основных средств, сумму амортизационных отчислений).
* Документы, подтверждающие фактический ввод электросетевых объектов в эксплуатацию на последнюю отчетную дату, на которую имеются отчетные данные (январь-ноябрь за год предшествующего периоду регулирования с учетом сроков предоставления данных до начала очередного периода регулирования).

*Прибыль на капитальные вложения*

Согласно представленными ПАО «ТРК» Исполнителю разъяснениям по принятому ДТР Томской области уровню расходов по статье «прибыль на капитальные вложения» при определении величины источников финансирования ДТР Томской области исходил из величины освоения капитальных вложений согласно приказу Минэнерго России от 24.12.2018 № 30@, что не указанно в Экспертном заключении.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.12.2018 № 30@ величина освоения капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет (без НДС) определен в размере 757,07 млн. руб. на 2019 год, из них 40,59 млн. руб. за счет строительства объектов льготного технологического присоединения (технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно). Размер освоения капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет без учета объектов «льготного» технологического присоединения составляет 716,48 млн. руб., что выше принятой ДТР Томской области величины расходов по источникам финансирования учтенным в тарифе на оказание услуг по передаче (713,4 млн. руб.: 430,9 млн. руб. амортизация и 282,5 млн. руб. за счет прибыли на капитальные вложения).

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э, расходы на финансирование капитальных вложении из прибыли не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергий по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на Финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой Деятельности том числе по договорам финансовой аренды (лизинга). С учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э принятая ДТР Томской области величина НВВ ПАО «ТРК» без учета указанных составляющих на 2019 г. составила 2 339 471 тыс. руб. Таким образом, определенная ДТР Томской области величина расходов по статье (282,5 млн. руб.) не превышает 12%.

Исполнитель отмечает, что рассчитанная Исполнителем величина расходов по статье «амортизация основных средств и нематериальных активов» составляет 437,7 млн. руб., что на 6,8 млн. руб. выше принятого ДТР Томской области уровня.

С учетом размера освоения капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет без учета объектов «льготного» технологического присоединения (716,48 млн. руб.) и размера амортизационных отчислений (437,7 млн. руб.) величина расходов ПАО «ТРК» по статье «прибыль на капитальные вложения» определена Исполнителем в размере 278,8 млн. руб., что не превышает нормативное ограничения по уровню расходов по статье в размере 12%.

С учетом вышеизложенного обоснованный размер источников финансирования инвестиционной программы на 2019 г. ПАО «ТРК» определен Исполнителем в размере в размере 716,5 млн. руб.

| **Наименование** | **Заявлено ПАО «ТРК»** | | **ТБР 2019** | **Расчет Исполнителя** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР 2019** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от 26.04.2018 №12/3366** | **от 16.10.2018 № 00025-50** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Источники финансирования инвестиционной программы на 2019 год, млн. руб. | 716,5 | 716,5 | 713,4 | 716,5 | 3,1 |
| амортизация, млн. руб. | 527,9 | 490,8 | 430,9 | 437,7 | 6,8 |
| прибыль на капитальные вложения, млн. руб. | 188,6 | 225,7 | 282,5 | 278,8 | - 3,7 |
| Справочно: Объем освоения ИПР ПАО «ТРК» на 2019 без учета льготного ТП = 716,5 млн. руб. (приказ Минэнерго России от 24.12.2018 № 30@) | | | | | |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п. 32 Основ ценообразования № 1178 величина источников финансирования определяется в соответствии с объемами финансирования инвестиционной программы организации.

**Вывод по результатам выполненной экспертизы принятого при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ДТР Томской области уровня неподконтрольных расходов ПАО «ТРК» на 2019 г.**

На основании выполненной экспертизы обоснованности расчетов   
ДТР Томской области по статьям неподконтрольных расходов на 2019 г. Исполнителем плановый размер неподконтрольных расходов ПАО «ТРК» на 2019 г. определен в размере 3 000 507 тыс. руб., что на 42 988 тыс. руб. ниже принятого ДТР Томской области уровня. Основное отклонение сложилось по следующим статьям:

* Определенный Исполнителем размер расходов выше принятого ДТР Томской области:
* «Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения к электрическим сетям» - на 27 793 тыс. руб.
* «Налог на прибыль» - на 23 930 тыс. руб.
* «Амортизация основных средств и нематериальных активов» - на 6 790 тыс. руб.
* «Аренда электросетевого комплекса» - на 3 950 тыс. руб.
* «Налог на имущество» - на 3 555 тыс. руб.
* Определенный Исполнителем размер расходов ниже принятого ДТР Томской области:
* «Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"» - на (15 393) тыс. руб.
* «Отчисления на социальные нужды» - на (- 4 201) тыс. руб.
* «Прибыль на капитальные вложения» - на (- 3 703) тыс. руб.

**Результаты выполненной Исполнителем экспертизы обоснованности уровня неподконтрольных   
расходов** **по статьям расходов на 2019 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **Перерасчет ПАО «ТРК» по запросу ДТР Томской области на 2019 год** | **ТБР на 2019 год** | **расчет Исполнителя** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР 2019** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **7** | **8** |
|  | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **3 104 638,7** | **2 957 518,9** | **3 000 506,6** | **42 987,7** |
| 1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 1 802 640,9 | 1 792 398,9 | 1 777 006,5 | -15 392,5 |
| 2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 9 097,6 | 4 500,0 | 8 450,4 | 3 950,4 |
| 3. | Налоги и сборы | тыс. руб. | 88 521,0 | 75 224,6 | 79 045,3 | 3 820,6 |
| 4. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 313 031,6 | 306 568,3 | 302 367,0 | -4 201,3 |
| 5. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 16 253,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 57 370,2 | 14 978,3 | 38 908,7 | 23 930,4 |
| 7. | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 101 242,5 | 50 453,6 | 78 246,9 | 27 793,3 |
| ***8.*** | ***Источники инвестиционной программы, итого*** | ***тыс. руб.*** | ***716 481,8*** | ***713 395,2*** | ***716 481,9*** | ***3 086,8*** |
| 8.1. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 490 797,7 | 430 861,3 | 437 651,0 | 6 789,8 |
| 8.2. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 225 684,1 | 282 533,9 | 278 830,9 | -3 703,0 |

### **Экспертиза обоснованности** **расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке на 2019 год**

Согласно пункту 81 Основ ценообразования № 1178 в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в порядке, определенном методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, учитываются расходы на оплату величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемой в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования № 1178.

Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «ТРК» (письмо 26.04.2018 № 12/3366) заявленный размер расходов на компенсацию потерь на 2019 г. составил 1 184 023,02 тыс. рублей.

ПАО «ТРК» величина расходов на компенсацию потерь на 2019 г. определена исходя из:

* планового объема потерь в сетях ПАО «ТРК» на 2019.г (462,258 МВтч), согласно заявленной величине в сводный прогнозный баланс;
* нерегулируемой цены на оплату потерь в сетях ПАО «ТРК» 2 561,4 руб./МВтч, рассчитанной исходя из фактической средневзвешенной цены на электроэнергию за 2017 год (2158,8 руб./МВтч.), факта за январь-февраль 2018 года, а также прогноза АО «АТС» о свободной (нерегулируемой цены) электрической энергии и мощности на опте на 2018 год на 29.03.2018 год и составила - 2 396,07 руб./МВтч, с учетом индексации на 6,9%, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период   
  2019-2020 г.г., разработанным Минэкономразвития от 27.10.2017 г.

| **№ п.п.** | **период (год) / показатели** | **Ед. измерен.** | **Прогноз ПАО «ТРК» на 2018 год** | **Дефлятор** | **Тарифная заявка 2019 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Объем потерь в сетях ПАО ТРК | млн. кВтч | 456,853 |  | 462,258 |
| 2 | Средневзвешенная свободная цена на покупку э/э для компенсации потерь | руб./МВтч | 2 396,07 | 1,069 | 2 561,39 |
| 3 | Стоимость покупки объема электроэнергии на компенсацию потерь по свободной цене (с нагрузочными потерями) | тыс.руб. | 1 094 650,08 |  | 1 184 023,02 |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «ТРК» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Письмом от 01.10.2018 09/7900 ПАО «ТРК» представлены в ДТР Томской области копии актов и счетов-фактур к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии №17.70.455.12 от 01.01.2012 (в части покупной электрической энергии на компенсацию потерь) между ПАО «ТРК и ПАО «Томскэнергосбыт» за 2017 год с приложением реестра документов.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Экспертном заключении ДТР Томской области не представлен раздел по определению величины расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2019 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности принятого ДТР Томской области и заявленного ПАО «ТРК» расходов по статье на 2019 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании требований нормативных документов, представленных ПАО «ТРК» обосновывающих документов.

Расчет стоимости потерь электрической энергии и мощности, приобретаемой с оптового рынка электрической энергии и мощности производится по формуле 15.21 Методических указаний № 20-э/2 исходя из стоимости единицы электрической энергии за 1 МВт\*ч; стоимости единицы электрической расчетной мощности; объема потерь электрической энергии в сети, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности); объема потерь электрической мощности в сети, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности); сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и стоимости услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей.

ПАО «ТРК» в адрес Исполнителя направлены выписки из Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности, утвержденные приказом ФАС России от 16.11.2018 № 1570/18-ДСП.

Параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности (по выписке из Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности, утвержденные приказом ФАС России от 16.11.2018 № 1570/18-ДСП) для ПАО «ТРК» определен объем потерь электрической энергии на 2019 год в размере 462,26 млн. кВтч, в том числе по первому полугодию 2019 года – 228,08 млн. кВтч, по второму полугодию 2019 года – 234,18 млн. кВтч. По потерям электрической мощности данные показатели складываются на 2019 год – 61,39 МВт, за 1 полугодие 2019 года – 60,58 МВт, во втором полугодии 2019 года – 62,20 МВт.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **План 2019** | | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Объем потерь электрической энергии | млн. кВтч | 228,08 | 234,18 | 462,26 |
| 2 | Объем потерь электрической мощности | МВт | 60,58 | 62,20 | 61,39 |

На сайте Ассоциации «НП Совет рынка» (<https://www.np-sr.ru/sites/default/files/20181128_anpsr_ishodnye_dannye_i_prognoz_na_2019_0.pdf>) размещен прогноз ценовых показателей на 2019 год, опубликованный на 28.11.2018 года:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2019 год** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию | Руб./МВтч | 929 | 961 |
| 2 | Свободная (нерегулируемая) цена на мощность | Руб. /МВт в месяц | 687 907 | 740 753 |

Согласно представленной информации ПАО «ТРК» покупка электрической энергии (мощности) производится у ПАО «Томскэнергосбыт». Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Томская энергосбытовая компания» утверждена ДТР Томской области на 2019 год приказом ДТР Томской области от 28.12.2018 №6-775.

Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей складывается из стоимости услуг коммерческого оператора АО «АТС», за комплексную услугу АО «ЦФР», а также стоимости услуг АО «Системный оператор Единой энергетической системы» определена Исполнителем на основании тарифов на услуги инфраструктурных организаций сформированных в первом полугодии 2019 года на основании ставок второго полугодия 2018 года: ставка АО «АТС» – Приказ ФАС России от 12.12.2017 №1671/17, ставка АО «СО ЕЭС» – Приказ ФАС России от 14.12.2017 №1681/17, ставка АО «ЦФР» – информация с сайта, во втором полугодии 2019 г. – с ростом 104,6% от уровня 1-го полугодия 2019 года, что соответствует ИПЦ по Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018.

Рассчитанная Исполнителем средневзвешенная прогнозируемая цена на покупку потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях   
на 2019 год составит – 2 595,6 руб/МВтч, исходя из следующих составляющих.

| **наименование показателей** | **ед. изм.** | **Расчет Исполнителя** | | | **Обоснование** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2019** |
| **1** | **2** | **5** | **6** |  | **7** |
| Плата АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,121 | 1,173 | 1,147 | приказ ФАС России от 12.12.2017 № 1671/17, ИПЦ 104,6% на 2 полугодие 2019 |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 1,363 | 1,426 | 1,395 | приказ ФАС России от 14.12.2017 №1681/17, ИПЦ 104,6% на 2 полугодие 2019 |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,333 | 0,348 | 0,341 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17.04.2017 года (Протокол № 7/2017 от 17.04.2017г.), ИПЦ 104,6% на 2 полугодие 2019 |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 687 907 | 740 753 | 714 679 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год от 28.11.2018, опубликованный на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка». |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВт\*ч | 929,0 | 961,0 | 945,2 |
| Объём потерь | МВт\*ч | 228,1 | 234,2 | 462,3 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 16.11.2018 №1570/88-ДСП |
| Мощность потерь | МВт | 60,6 | 62,2 | 61,4 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 452,5 | 563,1 | 508,5 | приказом ДТР Томской области от 28.12.2018 №6-775 |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 480,6 | 2 707,6 | 2 595,6 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **565 780,9** | **634 049,5** | **1 199 830,4** |  |

Исполнителем стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, определена в размере 1 199 830 тыс. рублей, что на 57 843 тыс. руб. выше планового уровня (1 141 987 тыс. руб.). Информация по плановому уровню расходов ПАО «ТРК» в целях компенсации потерь электрической энергии представлена ПАО «ТРК» и, указана ПАО «ТРК» в форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии <http://www.trk.tom.ru/upload/iblock/580/5808de19e512e03dd3eec48499377af6.pdf> и, определена ПАО «ТРК» расчетно на основании утвержденных показателей.

| **предложение  ПАО «ТРК» на 2019 г.** | **План 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя/План 2019, %** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 184 023,0 | 1 141 987,0 | 1 199 830,4 | 57 843,4 | 5,1% |

Исполнитель отмечает, что ДТР Томской области не предоставляет ПАО «ТРК» информацию о результатах рассмотрения предложения ПАО «ТРК» в части расходов на компенсацию потерь, учтенных ДТР Томской области при расчете единых (котловых) тарифов на 2019 год*.*

Приложение 1

Остаточная стоимость объектов, введенных после 31.12.2017, исходя из фактических введенных основных средств ПАО «ТРК» за январь-октябрь 2018 г. по объектам основных средств ПАО «ТРК»

| **№ п/п** | **Объект основных средств** | **Инвентарный номер** | **Код** | **Дата ввода в эксплуатацию** | **Балансовая стоимость на 01.01.2019 по данным БУ** | **Сумма начисленной амортизации на 01.01.2019 по данным БУ** | **Остаточная стоимость на 01.01.2019 по данным БУ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
|  | **Всего по объектам** |  |  |  | **168 109 780,1** | **6 494 039,1** | **161 615 741,0** |
| 1 | ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-5 | 1201341 | 0Е-001966 | 17.01.2018 | 279 343,25 | 7 316,10 | 272 027,15 |
| 2 | Трансформатор ТМГ-160 кВА в КТП-10/0,4 кВ КФ-1-28 | 1437954 | 0Е-002364 | 17.01.2018 | 154 342,76 | 4 716,03 | 149 626,73 |
| 3 | КТП-10/0,4 кВ КО-4-4 | 1437955 | 0Е-002340 | 17.01.2018 | 78 669,24 | 2 403,83 | 76 265,41 |
| 4 | Трансформатор ОМП-25 кВА КО-4-4 | 1437956 | 0Е-002341 | 17.01.2018 | 85 347,34 | 2 607,88 | 82 739,46 |
| 5 | КТП-10/0,4 кВ КО-9-9 | 1437957 | 0Е-002043 | 17.01.2018 | 141 260,02 | 4 316,29 | 136 943,73 |
| 6 | Трансформатор ТМГ-160 кВА в КТП КО-9-9 | 1437958 | 0Е-002044 | 17.01.2018 | 119 460,90 | 3 650,24 | 115 810,66 |
| 7 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9 | 1201342 | 0Е-002045 | 17.01.2018 | 159 875,18 | 4 187,26 | 155 687,92 |
| 8 | ТП10/0,4кВ Б-3-52 | 1437952 | 0Е-002351 | 24.01.2018 | 298 959,33 | 9 134,84 | 289 824,49 |
| 9 | Трансформатор ТМГ-100кВа ТП Б-3-52 | 1437953 | 0Е-002352 | 24.01.2018 | 113 915,19 | 3 480,73 | 110 434,46 |
| 10 | ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-52 | 1201340 | 0Е-002353 | 24.01.2018 | 311 869,29 | 4 754,20 | 307 115,09 |
| 11 | Источник бесперебойного питания APC «Smart-UPS 3000VA LCD 230V» (SMT3000I) | 1437967 | 0Е-002439 | 26.01.2018 | 79 500,00 | 10 410,73 | 69 089,27 |
| 12 | ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ П-8-11 ф.№1 | 1201343 | 0Е-002409 | 31.01.2018 | 129 095,75 | 3 381,07 | 125 714,68 |
| 13 | КТП-10/0,4 кВ КР-1009-12 | 1437961 | 0Е-002410 | 31.01.2018 | 298 998,92 | 9 136,05 | 289 862,87 |
| 14 | Трансформатор ТМГ-160 кВА КР-1009-12 | 1437962 | 0Е-002411 | 31.01.2018 | 163 648,05 | 5 000,38 | 158 647,67 |
| 15 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КР-1009-12 | 1201344 | 0Е-002412 | 31.01.2018 | 53 650,42 | 1 405,14 | 52 245,28 |
| 16 | КТП-10/0,4 кВ. К-16-8 | 1437948 | 0Е-002040 | 31.01.2018 | 241 766,08 | 7 387,27 | 234 378,81 |
| 17 | Трансформатор ТМГ-160 кВА в КТП К-16-8 | 1437949 | 0Е-002041 | 31.01.2018 | 135 693,98 | 4 146,23 | 131 547,75 |
| 18 | ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8 | 1201338 | 0Е-002042 | 31.01.2018 | 833 401,14 | 21 827,19 | 811 573,95 |
| 19 | ТП 10/0,4 кВ. П-1-12 | 1437947 | 0Е-002401 | 31.01.2018 | 86 645,55 | 2 647,48 | 83 998,07 |
| 20 | Трансформатор 25 кВА П-1-12 | 1437946 | 0Е-002402 | 31.01.2018 | 93 422,71 | 2 854,61 | 90 568,10 |
| 21 | КТП-10/0,4 кВ. К-14-3 | 1437944 | 0Е-002404 | 31.01.2018 | 226 463,41 | 6 919,77 | 219 543,64 |
| 22 | Трансформатор ТМГ-400 кВА в ТП К-14-3 | 1437945 | 0Е-002405 | 31.01.2018 | 220 304,63 | 6 731,56 | 213 573,07 |
| 23 | КТП-10/0,4 кВ П-8-11 | 1437960 | 0Е-002407 | 31.01.2018 | 259 919,76 | 7 942,00 | 251 977,76 |
| 24 | Трансформатор ТМГ- 160 кВА. П-8-11 | 1437959 | 0Е-002408 | 31.01.2018 | 153 477,92 | 4 689,63 | 148 788,29 |
| 25 | ТП 10/0,4кВ ПР-1011-12 | 1438007 | 1438007 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 26 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-1 ф.1 | 1201409 | 1201409 | 02.02.2018 | 27 020,45 | 4 503,40 | 22 517,05 |
| 27 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-1 ф.2 | 1201410 | 1201410 | 02.02.2018 | 15 981,68 | 2 663,60 | 13 318,08 |
| 28 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-1 ф.3 | 1201411 | 1201411 | 02.02.2018 | 23 866,52 | 3 977,80 | 19 888,72 |
| 29 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-3 ф.1 | 1201412 | 1201412 | 02.02.2018 | 13 831,27 | 2 305,20 | 11 526,07 |
| 30 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-3 ф.2 | 1201413 | 1201413 | 02.02.2018 | 26 016,93 | 4 336,20 | 21 680,73 |
| 31 | ТП 10/0,4кВ ПР-1022-1 | 1438020 | 1438020 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 32 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1022-1 | 1438021 | 1438021 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 33 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-1 ф.1 | 1201414 | 1201414 | 02.02.2018 | 49 958,16 | 8 326,40 | 41 631,76 |
| 34 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-1 ф.2 | 1201415 | 1201415 | 02.02.2018 | 13 114,46 | 2 185,70 | 10 928,76 |
| 35 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-1 ф.3 | 1201416 | 1201416 | 02.02.2018 | 7 380,03 | 1 230,00 | 6 150,03 |
| 36 | ТП 10/0,4кВ ПР-1010-1 | 1438022 | 1438022 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 37 | Трансформатор ТМ-100 в ТП ПР-1010-1 | 1438023 | 1438023 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 38 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1010-1 ф.1 | 1201417 | 1201417 | 02.02.2018 | 9 100,36 | 1 516,70 | 7 583,66 |
| 39 | ТП 10/0,4кВ ПР-1010-2 | 1438024 | 1438024 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 40 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1010-2 | 1438025 | 1438025 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 41 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1010-2 ф.1 | 1201418 | 1201418 | 02.02.2018 | 44 367,10 | 7 394,50 | 36 972,60 |
| 42 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1010-2 ф.2 | 1201419 | 1201419 | 02.02.2018 | 25 443,48 | 4 240,60 | 21 202,88 |
| 43 | ТП 10/0,4кВ ПР-1022-3 (п.Кирзавод) | 1438026 | 1438026 | 02.02.2018 | 36 150,16 | 4 634,60 | 31 515,56 |
| 44 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1022-3 | 1438027 | 1438027 | 02.02.2018 | 10 778,64 | 1 381,90 | 9 396,74 |
| 45 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-3 ф.3 | 1201420 | 1201420 | 02.02.2018 | 66 142,89 | 11 023,80 | 55 119,09 |
| 46 | ВЛ-10кВ ПР-1024 (Парабель - Новосельцево) | 1201421 | 1201421 | 02.02.2018 | 137 845,84 | 22 974,30 | 114 871,54 |
| 47 | ТП 10/0,4кВ ПР-1029-17 (п.Заводской) | 1438028 | 1438028 | 02.02.2018 | 27 894,68 | 3 576,20 | 24 318,48 |
| 48 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1029-17 | 1438029 | 1438029 | 02.02.2018 | 10 776,29 | 1 381,60 | 9 394,69 |
| 49 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1029-17 ф.1 | 1201422 | 1201422 | 02.02.2018 | 52 727,00 | 8 787,80 | 43 939,20 |
| 50 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1029-17 ф.2 | 1201423 | 1201423 | 02.02.2018 | 42 887,78 | 7 148,00 | 35 739,78 |
| 51 | ТП 10/0,4кВ ПР-1029-16 (п.Заводской) | 1438030 | 1438030 | 02.02.2018 | 27 894,68 | 3 576,20 | 24 318,48 |
| 52 | Трансформатор ТМ-315 в ТП ПР-1029-16 | 1438031 | 1438031 | 02.02.2018 | 10 776,29 | 1 381,60 | 9 394,69 |
| 53 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1029-16 ф.1 | 1201424 | 1201424 | 02.02.2018 | 56 319,09 | 9 386,50 | 46 932,59 |
| 54 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1029-16ф.2 | 1201425 | 1201425 | 02.02.2018 | 75 529,00 | 12 588,20 | 62 940,80 |
| 55 | ТП 10/0,4кВ ПР-1029-21 (п.Заводской) | 1438032 | 1438032 | 02.02.2018 | 27 894,68 | 3 576,20 | 24 318,48 |
| 56 | Трансформатор ТМ-60 в ТП ПР-1029-21 | 1438033 | 1438033 | 02.02.2018 | 10 776,29 | 1 381,60 | 9 394,69 |
| 57 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1029-21 ф.1 | 1201426 | 1201426 | 02.02.2018 | 8 997,12 | 1 499,50 | 7 497,62 |
| 58 | ТП 10/0,4кВ ПР-1029-15 (п.Прокоп) | 1438034 | 1438034 | 02.02.2018 | 32 470,36 | 4 162,90 | 28 307,46 |
| 59 | Трансформатор ТМ-100 в ТП ПР-1029-15 | 1438035 | 1438035 | 02.02.2018 | 10 772,73 | 1 381,10 | 9 391,63 |
| 60 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1029-15 ф.1 | 1201427 | 1201427 | 02.02.2018 | 86 332,99 | 14 388,80 | 71 944,19 |
| 61 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1029-15 ф.2 | 1201428 | 1201428 | 02.02.2018 | 88 050,39 | 14 675,10 | 73 375,29 |
| 62 | ВЛ-10кВ ТС-1005 (п.Тарск) | 1201429 | 1201429 | 02.02.2018 | 16 181,58 | 2 696,90 | 13 484,68 |
| 63 | ТП 10/0,4кВ ТС-1005-1 (п.Тарск) | 1438036 | 1438036 | 02.02.2018 | 25 954,93 | 3 327,60 | 22 627,33 |
| 64 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ТС-1005-1 | 1438037 | 1438037 | 02.02.2018 | 9 237,83 | 1 184,30 | 8 053,53 |
| 65 | ВЛ-0,4кВ от ТП ТС-1005-1 ф.1 | 1201430 | 1201430 | 02.02.2018 | 32 381,24 | 5 396,90 | 26 984,34 |
| 66 | ВЛ-0,4кВ от ТП ТС-1005-1 ф.2 | 1201431 | 1201431 | 02.02.2018 | 13 236,18 | 2 206,00 | 11 030,18 |
| 67 | ВЛ-0,4кВ от ТП ТС-1005-1 ф.3 | 1201432 | 1201432 | 02.02.2018 | 26 490,45 | 4 415,10 | 22 075,35 |
| 68 | ТП 10/0,4кВ ПР-1024-12 (п.Кирзавод) | 1438038 | 1438038 | 02.02.2018 | 29 546,38 | 3 788,00 | 25 758,38 |
| 69 | Трансформатор ТМ-160 в ТП ПР-1024-12 | 1438039 | 1438039 | 02.02.2018 | 10 777,02 | 1 381,70 | 9 395,32 |
| 70 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1024-12 ф.1 | 1201433 | 1201433 | 02.02.2018 | 43 134,79 | 7 189,10 | 35 945,69 |
| 71 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1024-12 ф.2 | 1201434 | 1201434 | 02.02.2018 | 40 011,02 | 6 668,50 | 33 342,52 |
| 72 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1024-12 ф.3 | 1201435 | 1201435 | 02.02.2018 | 29 077,81 | 4 846,30 | 24 231,51 |
| 73 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1024-12 ф.4 | 1201436 | 1201436 | 02.02.2018 | 26 266,41 | 4 377,70 | 21 888,71 |
| 74 | ВЛ-10кВ ПР-1008 (к ТП ПР-1008-25 с. Парабель) | 1201437 | 1201437 | 02.02.2018 | 22 218,58 | 3 703,10 | 18 515,48 |
| 75 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-25 ф.1 | 1201438 | 1201438 | 02.02.2018 | 22 696,83 | 3 782,80 | 18 914,03 |
| 76 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-25 ф.3 | 1201439 | 1201439 | 02.02.2018 | 28 155,34 | 4 692,60 | 23 462,74 |
| 77 | ТП 10/0,4кВ ПР-1008-25 (п.Кирзавод) | 1438040 | 1438040 | 02.02.2018 | 47 136,36 | 6 043,10 | 41 093,26 |
| 78 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1008-25 | 1438041 | 1438041 | 02.02.2018 | 10 772,73 | 1 381,10 | 9 391,63 |
| 79 | ТП 10/0,4кВ ПР-1020-29 (п.Голещихино) | 1438042 | 1438042 | 02.02.2018 | 47 100,56 | 6 038,50 | 41 062,06 |
| 80 | Трансформатор ТМ-100 в ТП ПР-1020-29 | 1438043 | 1438043 | 02.02.2018 | 10 757,38 | 1 379,20 | 9 378,18 |
| 81 | ВЛ-10кВ ПР-1020 (д.Голещихино) | 1201440 | 1201440 | 02.02.2018 | 44 211,80 | 7 368,60 | 36 843,20 |
| 82 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29 ф.1 | 1201441 | 1201441 | 02.02.2018 | 165 521,61 | 6 506,60 | 159 015,01 |
| 83 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29 ф.2 | 1201442 | 1201442 | 02.02.2018 | 22 994,76 | 3 832,50 | 19 162,26 |
| 84 | ТП 10/0,4кВ ТП ПР-1024-10 (д.Сухушино) | 1438044 | 1438044 | 02.02.2018 | 47 004,80 | 6 026,30 | 40 978,50 |
| 85 | Трансформатор ТМ-100 в ТП ПР-1024-10 | 1438045 | 1438045 | 02.02.2018 | 10 716,34 | 1 373,90 | 9 342,44 |
| 86 | ТП 10/0,4кВ ТП ПР-1013-8 (с.Парабель) | 1438046 | 1438046 | 02.02.2018 | 47 136,36 | 6 043,10 | 41 093,26 |
| 87 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1013-8 | 1438047 | 1438047 | 02.02.2018 | 10 772,73 | 1 381,10 | 9 391,63 |
| 88 | ВЛ-10кВ ПР-1008 (с.Нельмач) | 1201443 | 1201443 | 02.02.2018 | 44 315,08 | 7 385,80 | 36 929,28 |
| 89 | ТП 10/0,4кВ ПР-1008-22 (с.Нельмач) | 1438048 | 1438048 | 02.02.2018 | 16 728,88 | 2 144,70 | 14 584,18 |
| 90 | Трансформатор ТМ-160 в ТП ПР-1008-22 | 1438049 | 1438049 | 02.02.2018 | 5 598,38 | 717,70 | 4 880,68 |
| 91 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-22 ф.1 | 1201444 | 1201444 | 02.02.2018 | 9 184,24 | 1 530,70 | 7 653,54 |
| 92 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-22 ф.2 | 1201445 | 1201445 | 02.02.2018 | 10 076,74 | 1 679,50 | 8 397,24 |
| 93 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-22 ф.3 | 1201446 | 1201446 | 02.02.2018 | 10 969,23 | 1 828,20 | 9 141,03 |
| 94 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-22 ф.4 | 1201447 | 1201447 | 02.02.2018 | 5 127,45 | 854,60 | 4 272,85 |
| 95 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-5 ф.1 | 1201448 | 1201448 | 02.02.2018 | 37 594,63 | 6 265,80 | 31 328,83 |
| 96 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-5 ф.2 | 1201449 | 1201449 | 02.02.2018 | 33 382,10 | 5 563,70 | 27 818,40 |
| 97 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1008-5 ф.3 | 1201450 | 1201450 | 02.02.2018 | 32 290,22 | 5 381,70 | 26 908,52 |
| 98 | КТП 10/0,4кВ ПР-1008-5 (п.Кирзавод) | 1438050 | 1438050 | 02.02.2018 | 47 136,36 | 6 043,10 | 41 093,26 |
| 99 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1008-5 | 1438051 | 1438051 | 02.02.2018 | 10 772,73 | 1 381,10 | 9 391,63 |
| 100 | ВЛ-10кВ ПР-1008 (п.Кирзавод) | 1201451 | 1201451 | 02.02.2018 | 68 360,19 | 11 393,40 | 56 966,79 |
| 101 | КТП 10/0,4кВ ТП ПР-1004-25 (с.Парабель) | 1438052 | 1438052 | 02.02.2018 | 36 136,36 | 4 632,90 | 31 503,46 |
| 102 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1004-25 | 1438053 | 1438053 | 02.02.2018 | 10 772,73 | 1 381,10 | 9 391,63 |
| 103 | КТП 10/0,4кВ ТП ПР-1020-25 (с.Парабель) | 1438054 | 1438054 | 02.02.2018 | 36 136,36 | 4 632,90 | 31 503,46 |
| 104 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1020-25 | 1438055 | 1438055 | 02.02.2018 | 10 772,73 | 1 381,10 | 9 391,63 |
| 105 | КЛ-10кВ ПР-1004 (с.Парабель) | 1201452 | 1201452 | 02.02.2018 | 79 321,23 | 13 220,20 | 66 101,03 |
| 106 | КЛ-10кВ ПР-1020 (с.Парабель) | 1201453 | 1201453 | 02.02.2018 | 19 891,12 | 3 315,20 | 16 575,92 |
| 107 | КЛ-0,4кВ от ТП ПР 1004-25 ф.1 | 1201454 | 1201454 | 02.02.2018 | 5 510,00 | 918,30 | 4 591,70 |
| 108 | КЛ-0,4кВ от ТП ПР 1004-25 ф.2 | 1201455 | 1201455 | 02.02.2018 | 19 695,94 | 3 282,70 | 16 413,24 |
| 109 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1013-1 | 1438019 | 1438019 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 110 | КЛ-0,4кВ от ТП ПР 1020-25 ф.2 | 1201457 | 1201457 | 02.02.2018 | 19 695,95 | 3 282,70 | 16 413,25 |
| 111 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1011-12 | 1438008 | 1438008 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 112 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-12 ф.1 | 1201396 | 1201396 | 02.02.2018 | 15 981,68 | 2 663,60 | 13 318,08 |
| 113 | ТП 10/0,4кВ ПР-1011-2 | 1438009 | 1438009 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 114 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1011-2 | 1438010 | 1438010 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 115 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-2 ф.1 | 1201397 | 1201397 | 02.02.2018 | 23 723,15 | 3 953,90 | 19 769,25 |
| 116 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-2 ф.2 | 1201398 | 1201398 | 02.02.2018 | 50 101,52 | 8 350,30 | 41 751,22 |
| 117 | ВЛ-10кВ ПР-1013 (с. Парабель) | 1201399 | 1201399 | 02.02.2018 | 51 965,21 | 8 660,90 | 43 304,31 |
| 118 | Здание ТП 10/0,4кВ ПР-1013-4 | 1100072 | 1100072 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 1 974,00 | 21 319,07 |
| 119 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1013-4 | 1438011 | 1438011 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 120 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-4 ф.1 | 1201400 | 1201400 | 02.02.2018 | 31 751,35 | 5 291,90 | 26 459,45 |
| 121 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-4 ф.2 | 1201401 | 1201401 | 02.02.2018 | 30 174,39 | 5 029,10 | 25 145,29 |
| 122 | Здание ТП 10/0,4кВ ПР-1013-7 | 1100073 | 1100073 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 1 974,00 | 21 319,07 |
| 123 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1013-7 | 1438012 | 1438012 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 124 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-7 ф.1 | 1201402 | 1201402 | 02.02.2018 | 17 558,64 | 2 926,40 | 14 632,24 |
| 125 | Здание ТП 10/0,4кВ ПР-1013-3 | 1100074 | 1100074 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 1 974,00 | 21 319,07 |
| 126 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1013-3 | 1438013 | 1438013 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 127 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-3 ф.1 | 1201403 | 1201403 | 02.02.2018 | 20 712,58 | 3 452,10 | 17 260,48 |
| 128 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-3 ф.2 | 1201404 | 1201404 | 02.02.2018 | 11 250,77 | 1 875,10 | 9 375,67 |
| 129 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-3 ф.3 | 1201405 | 1201405 | 02.02.2018 | 34 905,29 | 5 817,50 | 29 087,79 |
| 130 | Зем. участок Парабельский р-н, д. Сухушино, ул. Учебная26а, 70:11:0101003:1126 | 1901256 | 1901256 | 02.02.2018 | 22 187,95 | 0,00 | 22 187,95 |
| 131 | Зем. участок Парабельский р-н, д.Голещихино, под ВЛ-10 кВ отпайка ТП-ПР 10-20/29, 70:11:0100009:57 | 1901257 | 1901257 | 02.02.2018 | 22 051,15 | 0,00 | 22 051,15 |
| 132 | Зем. участок с.Парабель, п.Нельмач, п.Заводской, п.Прокоп-Заводской, п.Кирзавод 70:11:0000000:0022 | 1901258 | 1901258 | 02.02.2018 | 38 812,23 | 0,00 | 38 812,23 |
| 133 | ТП 10/0,4кВ ПР-1013-5 | 1438014 | 1438014 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 134 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1013-5 | 1438015 | 1438015 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 135 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-5 ф.1 | 1201406 | 1201406 | 02.02.2018 | 32 324,80 | 5 387,50 | 26 937,30 |
| 136 | ВЛ-10кВ ПР-1002 (с. Парабель) | 1201346 | 1201346 | 02.02.2018 | 74 471,86 | 12 412,00 | 62 059,86 |
| 137 | Здание ТП 10/0,4кВ ПР-1002-11 | 1100069 | 1100069 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 1 973,90 | 21 318,17 |
| 138 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1002-11 | 1437972 | 1437972 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 139 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-11 ф.1 | 1201347 | 1201347 | 02.02.2018 | 38 058,22 | 6 343,00 | 31 715,22 |
| 140 | Здание ТП 10/0,4кВ ПР-1002-1 | 1100070 | 1100070 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 1 973,90 | 21 318,17 |
| 141 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1002-1 | 1437973 | 1437973 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 142 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-5 ф.2 | 1201407 | 1201407 | 02.02.2018 | 43 793,65 | 7 298,90 | 36 494,75 |
| 143 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-1 ф.1 | 1201348 | 1201348 | 02.02.2018 | 40 638,72 | 6 773,10 | 33 865,62 |
| 144 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-1 ф.2 | 1201349 | 1201349 | 02.02.2018 | 34 904,29 | 5 817,40 | 29 086,89 |
| 145 | ТП 10/0,4кВ ПР-1002-5 | 1437974 | 1437974 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 146 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1002-5 | 1437975 | 1437975 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 147 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-5 ф.1 | 1201350 | 1201350 | 02.02.2018 | 38 488,31 | 6 414,70 | 32 073,61 |
| 148 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-5 ф.2 | 1201351 | 1201351 | 02.02.2018 | 15 837,32 | 2 639,60 | 13 197,72 |
| 149 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-5 ф.3 | 1201352 | 1201352 | 02.02.2018 | 36 194,54 | 6 032,40 | 30 162,14 |
| 150 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-5 ф.4 | 1201353 | 1201353 | 02.02.2018 | 28 596,42 | 4 766,10 | 23 830,32 |
| 151 | ТП 10/0,4кВ ПР-1002-7 | 1437976 | 1437976 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 152 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1002-7 | 1437977 | 1437977 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 153 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-7 ф.1 | 1201354 | 1201354 | 02.02.2018 | 41 355,52 | 6 892,60 | 34 462,92 |
| 154 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-7 ф.2 | 1201355 | 1201355 | 02.02.2018 | 37 484,78 | 6 247,50 | 31 237,28 |
| 155 | ТП 10/0,4кВ ПР-1002-2 | 1437978 | 1437978 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 156 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1002-2 | 1437979 | 1437979 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 157 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-2 ф.1 | 1201356 | 1201356 | 02.02.2018 | 10 102,89 | 1 683,80 | 8 419,09 |
| 158 | ТП 10/0,4кВ ПР-1002-4 | 1437980 | 1437980 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 159 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1002-4 | 1437981 | 1437981 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 160 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-4 ф.1 | 1201357 | 1201357 | 02.02.2018 | 4 511,82 | 752,00 | 3 759,82 |
| 161 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-4 ф.2 | 1201358 | 1201358 | 02.02.2018 | 20 138,14 | 3 356,40 | 16 781,74 |
| 162 | ТП 10/0,4кВ ПР-1002-6 | 1437982 | 1437982 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 163 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1002-6 | 1437983 | 1437983 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 164 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.1 | 1201359 | 1201359 | 02.02.2018 | 28 022,98 | 4 670,50 | 23 352,48 |
| 165 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.2 | 1201360 | 1201360 | 02.02.2018 | 27 019,45 | 4 503,20 | 22 516,25 |
| 166 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.3 | 1201361 | 1201361 | 02.02.2018 | 45 733,09 | 1 444,90 | 44 288,19 |
| 167 | ТП 10/0,4кВ ПР-1002-9 | 1437984 | 1437984 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 168 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1002-9 | 1437985 | 1437985 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 169 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-9 ф.1 | 1201362 | 1201362 | 02.02.2018 | 48 380,19 | 8 063,40 | 40 316,79 |
| 170 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-9 ф.2 | 1201363 | 1201363 | 02.02.2018 | 40 208,64 | 6 701,40 | 33 507,24 |
| 171 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-9 ф.3 | 1201364 | 1201364 | 02.02.2018 | 24 295,60 | 4 049,30 | 20 246,30 |
| 172 | ТП 10/0,4кВ ПР-1002-8 | 1437986 | 1437986 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 173 | Трансформатор ТМ-160 в ТП ПР-1002-8 | 1437987 | 1437987 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 174 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-8 ф.1 | 1201365 | 1201365 | 02.02.2018 | 14 403,71 | 2 400,60 | 12 003,11 |
| 175 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-8 ф.2 | 1201366 | 1201366 | 02.02.2018 | 37 484,78 | 6 247,50 | 31 237,28 |
| 176 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-8 ф.4 | 1201367 | 1201367 | 02.02.2018 | 34 617,57 | 5 769,60 | 28 847,97 |
| 177 | ТП 10/0,4кВ ПР-1002-10 | 1437988 | 1437988 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 178 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1002-10 | 1437989 | 1437989 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 179 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-10 ф.1 | 1201368 | 1201368 | 02.02.2018 | 20 854,94 | 3 475,80 | 17 379,14 |
| 180 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-10 ф.2 | 1201369 | 1201369 | 02.02.2018 | 15 837,32 | 2 639,60 | 13 197,72 |
| 181 | Здание ТП 10/0,4кВ ПР-1002-12 | 1100071 | 1100071 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 1 973,90 | 21 318,17 |
| 182 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1002-12 | 1437990 | 1437990 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 183 | ВЛ-10кВ ПР-1004 (с. Парабель) | 1201370 | 1201370 | 02.02.2018 | 50 387,24 | 8 397,90 | 41 989,34 |
| 184 | ТП 10/0,4кВ ПР-1004-3 | 1437991 | 1437991 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 185 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1004-3 | 1437992 | 1437992 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 186 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-3 ф.1 | 1201371 | 1201371 | 02.02.2018 | 31 463,63 | 5 243,90 | 26 219,73 |
| 187 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-3 ф.2 | 1201372 | 1201372 | 02.02.2018 | 20 138,13 | 3 356,40 | 16 781,73 |
| 188 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-3 ф.3 | 1201373 | 1201373 | 02.02.2018 | 7 379,03 | 1 229,80 | 6 149,23 |
| 189 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-3 ф.4 | 1201374 | 1201374 | 02.02.2018 | 3 078,21 | 513,00 | 2 565,21 |
| 190 | ТП 10/0,4кВ ПР-1004-4 | 1437993 | 1437993 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 191 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1004-4 | 1437994 | 1437994 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 192 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-4 ф.1 | 1201375 | 1201375 | 02.02.2018 | 58 558,80 | 9 759,80 | 48 799,00 |
| 193 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-4 ф.2 | 1201376 | 1201376 | 02.02.2018 | 27 592,89 | 4 598,80 | 22 994,09 |
| 194 | ТП 10/0,4кВ ПР-1013-6 | 1438016 | 1438016 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 195 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-4 ф.3 | 1201377 | 1201377 | 02.02.2018 | 28 022,98 | 4 670,50 | 23 352,48 |
| 196 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-4 ф.4 | 1201378 | 1201378 | 02.02.2018 | 20 424,86 | 3 404,10 | 17 020,76 |
| 197 | КЛ-0,4кВ от ТП ПР 1020-25 ф.1 | 1201456 | 1201456 | 02.02.2018 | 5 510,00 | 918,30 | 4 591,70 |
| 198 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-4 ф.5 | 1201379 | 1201379 | 02.02.2018 | 15 837,31 | 2 639,60 | 13 197,71 |
| 199 | ТП 10/0,4кВ ПР-1004-5 | 1437995 | 1437995 | 02.02.2018 | 23 292,07 | 2 986,20 | 20 305,87 |
| 200 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1004-5 | 1437996 | 1437996 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 201 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-5 ф.1 | 1201380 | 1201380 | 02.02.2018 | 10 103,89 | 1 684,00 | 8 419,89 |
| 202 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-5 ф.2 | 1201381 | 1201381 | 02.02.2018 | 42 790,13 | 7 131,70 | 35 658,43 |
| 203 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-5 ф.3 | 1201382 | 1201382 | 02.02.2018 | 4 512,82 | 752,10 | 3 760,72 |
| 204 | ТП 10/0,4кВ ПР-1004-6 | 1437997 | 1437997 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 205 | Трансформатор ТМ-160 в ТП ПР-1004-6 | 1437998 | 1437998 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 206 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-6 ф.1 | 1201383 | 1201383 | 02.02.2018 | 1 645,61 | 274,30 | 1 371,31 |
| 207 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-6 ф.2 | 1201384 | 1201384 | 02.02.2018 | 30 031,03 | 5 005,20 | 25 025,83 |
| 208 | ВЛ-10кВ ПР-1011 (с. Парабель) | 1201385 | 1201385 | 02.02.2018 | 70 458,74 | 11 743,10 | 58 715,64 |
| 209 | ТП 10/0,4кВ ПР-1011-1 | 1437999 | 1437999 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 210 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1011-1 | 1438000 | 1438000 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 211 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-1 ф.1 | 1201386 | 1201386 | 02.02.2018 | 28 597,42 | 4 766,20 | 23 831,22 |
| 212 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-1 ф.2 | 1201387 | 1201387 | 02.02.2018 | 39 062,75 | 6 510,50 | 32 552,25 |
| 213 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-1 ф.3 | 1201388 | 1201388 | 02.02.2018 | 50 388,24 | 8 398,00 | 41 990,24 |
| 214 | ТП 10/0,4кВ ПР-1011-6 | 1438001 | 1438001 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 215 | Трансформатор ТМ-400 в ТП ПР-1011-6 | 1438002 | 1438002 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 216 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-6 ф.1 | 1201389 | 1201389 | 02.02.2018 | 31 464,63 | 5 244,10 | 26 220,53 |
| 217 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-6 ф.2 | 1201390 | 1201390 | 02.02.2018 | 49 958,16 | 8 326,40 | 41 631,76 |
| 218 | ТП 10/0,4кВ ПР-1011-3 | 1438003 | 1438003 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 219 | Трансформатор ТМ-160 в ТП ПР-1011-3 | 1438004 | 1438004 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 220 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-3 ф.1 | 1201391 | 1201391 | 02.02.2018 | 53 255,46 | 8 875,90 | 44 379,56 |
| 221 | Трансформатор ТМ-630 в ТП ПР-1013-6 | 1438017 | 1438017 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 222 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1013-6 ф.1 | 1201408 | 1201408 | 02.02.2018 | 31 751,35 | 5 291,90 | 26 459,45 |
| 223 | ТП 10/0,4кВ ПР-1013-1 | 1438018 | 1438018 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 224 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-3 ф.2 | 1201392 | 1201392 | 02.02.2018 | 46 947,59 | 7 824,60 | 39 122,99 |
| 225 | ТП 10/0,4кВ ПР-1011-7 | 1438005 | 1438005 | 02.02.2018 | 23 293,07 | 2 986,30 | 20 306,77 |
| 226 | Трансформатор ТМ-250 в ТП ПР-1011-7 | 1438006 | 1438006 | 02.02.2018 | 9 891,89 | 1 268,20 | 8 623,69 |
| 227 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-7 ф.1 | 1201393 | 1201393 | 02.02.2018 | 44 223,73 | 7 370,60 | 36 853,13 |
| 228 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-7 ф.2 | 1201394 | 1201394 | 02.02.2018 | 14 404,71 | 2 400,80 | 12 003,91 |
| 229 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-7 ф.3 | 1201395 | 1201395 | 02.02.2018 | 25 873,57 | 4 312,30 | 21 561,27 |
| 230 | Вольтамперфазометр цифровой РЕТОМЕТР-М2 с аксессуарами | 1438904 | 0Е-002444 | 06.02.2018 | 57 627,12 | 6 860,40 | 50 766,72 |
| 231 | Вольтамперфазометр цифровой РЕТОМЕТР-М2 с аксессуарами | 1438903 | 0Е-002443 | 06.02.2018 | 57 627,12 | 6 860,40 | 50 766,72 |
| 232 | Вольтамперфазометр цифровой РЕТОМЕТР-М2 с аксессуарами | 1438902 | 0Е-002442 | 06.02.2018 | 57 627,12 | 6 860,40 | 50 766,72 |
| 233 | Вольтамперфазометр цифровой РЕТОМЕТР-М2 с аксессуарами | 1438901 | 0Е-002441 | 06.02.2018 | 57 627,12 | 6 860,40 | 50 766,72 |
| 234 | Устройство испытательное РЕТОМ-25 с аксессуарами, управл. устройством и стойкой СПУ | 1438905 | 0Е-002440 | 06.02.2018 | 491 525,42 | 58 514,90 | 433 010,52 |
| 235 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-4-4 | 1201339 | 0Е-002286 | 12.02.2018 | 242 806,43 | 5 781,10 | 237 025,33 |
| 236 | КТП-10/0,4 кВ АП-4-4 | 1437950 | 0Е-002284 | 12.02.2018 | 247 402,41 | 6 872,30 | 240 530,11 |
| 237 | Трансформатор ТМГ-100 кВА АП-4-4 | 1437951 | 0Е-002285 | 12.02.2018 | 150 256,41 | 4 173,80 | 146 082,61 |
| 238 | Трансформатор ТМГ-63 кВА. БР-9-20 | 1437966 | 0Е-002435 | 19.02.2018 | 108 348,37 | 3 009,70 | 105 338,67 |
| 239 | Трансформатор ТМГ-250 кВА. ТП ЛК-2-8 | 1437964 | 0Е-002438 | 19.02.2018 | 182 094,56 | 5 058,20 | 177 036,36 |
| 240 | КТПн-10/0,4 кВ БР-9-20 | 1437965 | 0Е-002434 | 19.02.2018 | 89 059,26 | 2 473,90 | 86 585,36 |
| 241 | КТП-10/0,4 кВ. ТП ЛК-2-8 | 1437963 | 0Е-002437 | 19.02.2018 | 259 568,77 | 7 210,20 | 252 358,57 |
| 242 | ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-32 | 1201345 | 0Е-002295 | 27.02.2018 | 986 507,77 | 15 243,02 | 971 264,75 |
| 243 | КТП-10/0,4 кВ. КФ-1-32 | 1437968 | 0Е-002293 | 27.02.2018 | 489 949,54 | 10 958,92 | 478 990,62 |
| 244 | Трансформатор ТМГ-100 кВа в КТП КФ-1-32 | 1437969 | 0Е-002294 | 27.02.2018 | 287 898,69 | 6 455,88 | 281 442,81 |
| 245 | Источник бесперебойного питания (Блок ИБП Штиль SR1103L) | 1438906 | 0Е-002445 | 27.02.2018 | 102 700,00 | 12 226,20 | 90 473,80 |
| 246 | Измеритель параметров петли «фаза-нуль» MZC-304 | 1438913 | 0Е-002452 | 01.03.2018 | 46 822,03 | 7 023,33 | 39 798,70 |
| 247 | Прибор для измерения показателей качества электрической энергии «Прорыв-Т-А» | 1438920 | 0Е-002459 | 01.03.2018 | 96 555,09 | 14 483,25 | 82 071,84 |
| 248 | Прибор для измерения показателей качества электрической энергии «Прорыв-Т-А» | 1438919 | 0Е-002458 | 01.03.2018 | 96 555,08 | 14 483,25 | 82 071,83 |
| 249 | Прибор для измерения показателей качества электрической энергии «Прорыв-Т-А» | 1438918 | 0Е-002457 | 01.03.2018 | 96 555,08 | 14 483,25 | 82 071,83 |
| 250 | Установка измерения диэлектрических потерь жидких диэлектриков «ТАНГЕНС 3м-3-МОЛНИЯ» | 1438917 | 0Е-002456 | 01.03.2018 | 217 372,88 | 32 605,92 | 184 766,96 |
| 251 | Прибор для измерения парам. силовых трансформаторов «Коэффициент» климатического исполнения «СЕВЕР» | 1438916 | 0Е-002455 | 01.03.2018 | 118 480,95 | 17 772,12 | 100 708,83 |
| 252 | Измеритель параметров петли «фаза-нуль» MZC-304 | 1438915 | 0Е-002454 | 01.03.2018 | 46 822,03 | 7 023,33 | 39 798,70 |
| 253 | Измеритель параметров петли «фаза-нуль» MZC-304 | 1438914 | 0Е-002453 | 01.03.2018 | 46 822,03 | 7 023,33 | 39 798,70 |
| 254 | Измеритель параметров заземляющих устройств "MRU-120"(с клещами №1, изм. зондами дл. 80см. 2шт.) | 1438908 | 0Е-002447 | 01.03.2018 | 92 949,16 | 13 942,35 | 79 006,81 |
| 255 | Измеритель параметров заземляющих устройств "MRU-120"(с клещами №1, изм. зондами дл. 80см. 2шт.) | 1438907 | 0Е-002446 | 01.03.2018 | 92 949,15 | 13 942,35 | 79 006,80 |
| 256 | Измеритель параметров петли «фаза-нуль» MZC-304 | 1438912 | 0Е-002451 | 01.03.2018 | 46 822,03 | 7 023,33 | 39 798,70 |
| 257 | ТП10/0,4кВ ЛК-2-7 окр. д. Лоскутово | 1437970 | 0Е-002344 | 01.03.2018 | 72 348,84 | 1 808,73 | 70 540,11 |
| 258 | Трансформатор ТМГ-25кВА ТП ЛК-2-7 | 1437971 | 0Е-002345 | 01.03.2018 | 95 489,44 | 2 387,25 | 93 102,19 |
| 259 | Измеритель параметров петли «фаза-нуль» MZC-304 | 1438911 | 0Е-002450 | 01.03.2018 | 46 822,04 | 7 023,33 | 39 798,71 |
| 260 | Измеритель параметров петли «фаза-нуль» MZC-304 | 1438910 | 0Е-002449 | 01.03.2018 | 46 822,04 | 7 023,33 | 39 798,71 |
| 261 | Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц | 1438909 | 0Е-002448 | 01.03.2018 | 228 813,56 | 34 322,04 | 194 491,52 |
| 262 | ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП ВО-1-5 | 1201458 | 0Е-002179 | 06.03.2018 | 196 630,39 | 4 213,53 | 192 416,86 |
| 263 | ВЛ-0,4кВ. № 2 ТП М-5-8 | 1201459 | 0Е-002178 | 06.03.2018 | 228 306,14 | 4 892,31 | 223 413,83 |
| 264 | ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-16 | 1201460 | 0Е-001898 | 30.03.2018 | 456 239,41 | 8 269,14 | 447 970,27 |
| 265 | Трансформатор ТМГ-100 кВА Б-20-16 | 1438922 | 0Е-001897 | 30.03.2018 | 284 109,64 | 5 923,32 | 278 186,32 |
| 266 | ТП10/0,4кВ Б-20-16 | 1438921 | 0Е-001896 | 30.03.2018 | 550 732,37 | 11 668,35 | 539 064,02 |
| 267 | ВЛ-0,4 кВ КТП Л-15-33 ф.2 оп.2 | 1201461 | 0Е-002311 | 09.04.2018 | 222 402,02 | 4 236,24 | 218 165,78 |
| 268 | ВЛ-0,4кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24 | 1201462 | 0Е-002292 | 18.04.2018 | 1 912 387,30 | 34 366,72 | 1 878 020,58 |
| 269 | Трансформатор ТМГ-250 кВА ЛК-7-24 | 1438924 | 0Е-002291 | 18.04.2018 | 219 910,52 | 4 886,88 | 215 023,64 |
| 270 | КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-24 | 1438923 | 0Е-002290 | 18.04.2018 | 255 428,91 | 5 676,16 | 249 752,75 |
| 271 | ВЛ-0,4 кВ (ф-1,ф-2,ф-3,ф-4,ф-5) от ТП А-30-2 | 1201463 | 0Е-002506 | 23.04.2018 | 1 678 744,32 | 31 976,08 | 1 646 768,24 |
| 272 | ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Б-17-18 | 1201464 | 0Е-002288 | 16.05.2018 | 190 061,92 | 3 167,71 | 186 894,21 |
| 273 | ВЛ-0,4кв от ТП Б-17-15 ф.1 оп.2 | 1201468 | 0Е-002287 | 18.05.2018 | 160 940,52 | 2 682,33 | 158 258,19 |
| 274 | ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-16-5 ф.2 оп. 3 | 1201465 | 0Е-002562 | 24.05.2018 | 205 274,08 | 3 421,25 | 201 852,83 |
| 275 | ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ ф.№1 ТП М-5-1 | 1201466 | 0Е-002570 | 25.05.2018 | 100 705,48 | 1 678,39 | 99 027,09 |
| 276 | Трансформатор ТМГ- 63 кВА. ТП М-5-1 | 1438926 | 0Е-002569 | 25.05.2018 | 123 106,83 | 2 393,72 | 120 713,11 |
| 277 | КТП-10/0,4 кВ ТП М-5-1 | 1438925 | 0Е-002568 | 25.05.2018 | 138 929,29 | 2 701,37 | 136 227,92 |
| 278 | ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30 | 1201467 | 0Е-002247 | 25.05.2018 | 744 094,40 | 10 403,75 | 733 690,65 |
| 279 | Трансформатор ТМГ-250 кВА. ЗЛ-3-30 | 1438928 | 0Е-002246 | 25.05.2018 | 243 080,53 | 4 726,54 | 238 353,99 |
| 280 | ТП-10/0,4 кВ ЗЛ-3-30 | 1438927 | 0Е-002245 | 25.05.2018 | 334 342,08 | 6 501,11 | 327 840,97 |
| 281 | Корзина подъемная (2-х местная, стальная) для перемещения людей, проведения работ | 1438929 | 0Е-002489 | 31.05.2018 | 1 270 893,20 | 104 661,76 | 1 166 231,44 |
| 282 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438943 | 0Е-002586 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 283 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438942 | 0Е-002585 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 284 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438931 | 0Е-002574 | 01.06.2018 | 49 219,78 | 8 203,32 | 41 016,46 |
| 285 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438930 | 0Е-002573 | 01.06.2018 | 49 219,78 | 8 203,32 | 41 016,46 |
| 286 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438944 | 0Е-002572 | 01.06.2018 | 49 219,78 | 8 203,32 | 41 016,46 |
| 287 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438932 | 0Е-002575 | 01.06.2018 | 49 219,78 | 8 203,32 | 41 016,46 |
| 288 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438940 | 0Е-002583 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 289 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438941 | 0Е-002584 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 290 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438939 | 0Е-002582 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 291 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438938 | 0Е-002581 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 292 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438933 | 0Е-002576 | 01.06.2018 | 49 219,78 | 8 203,32 | 41 016,46 |
| 293 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438934 | 0Е-002577 | 01.06.2018 | 49 219,78 | 8 203,32 | 41 016,46 |
| 294 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438935 | 0Е-002578 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 295 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438937 | 0Е-002580 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 296 | МФУ Kyocera М3040IDN | 1438936 | 0Е-002579 | 01.06.2018 | 49 219,77 | 8 203,32 | 41 016,45 |
| 297 | ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ В-6-20 | 1201471 | 0Е-002320 | 14.06.2018 | 650 585,78 | 9 294,06 | 641 291,72 |
| 298 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-4-3 | 1201470 | 0Е-002319 | 14.06.2018 | 169 255,78 | 2 417,94 | 166 837,84 |
| 299 | ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-4 фид.№2, оп.5 | 1201477 | 0Е-002428 | 18.06.2018 | 241 485,81 | 3 449,82 | 238 035,99 |
| 300 | ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12 | 1201472 | 0Е-002280 | 22.06.2018 | 70 745,10 | 706,38 | 70 038,72 |
| 301 | ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-15-2 | 1201479 | 0Е-002281 | 22.06.2018 | 102 250,46 | 1 460,70 | 100 789,76 |
| 302 | ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1024-12 ф.3 оп.8 | 1201474 | 0Е-002331 | 22.06.2018 | 43 199,53 | 617,16 | 42 582,37 |
| 303 | ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-4-13 п.Победа | 1201469 | 0Е-002633 | 22.06.2018 | 202 858,93 | 2 898,00 | 199 960,93 |
| 304 | ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП РБ-5-4 | 1201478 | 0Е-001968 | 22.06.2018 | 123 580,72 | 1 765,44 | 121 815,28 |
| 305 | ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3 | 1201476 | 0Е-002347 | 22.06.2018 | 170 960,67 | 2 442,30 | 168 518,37 |
| 306 | ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1032-14 ф.1 оп.21 | 1201473 | 0Е-002333 | 22.06.2018 | 60 659,51 | 866,58 | 59 792,93 |
| 307 | ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29 ф.1 оп.17/2 | 1201475 | 0Е-002332 | 22.06.2018 | 12 254,03 | 175,08 | 12 078,95 |
| 308 | Коммутатор Cisco Catalyst WS-C2960Plus Зырянский РЭС | 1438945 | 0Е-002588 | 29.06.2018 | 164 519,79 | 11 751,42 | 152 768,37 |
| 309 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17 | 1201489 | 0Е-002416 | 29.06.2018 | 115 864,07 | 1 655,22 | 114 208,85 |
| 310 | КТП-10/0,4 кВ Л-17-22 | 1438961 | 0Е-002423 | 29.06.2018 | 292 786,57 | 4 879,80 | 287 906,77 |
| 311 | ВЛ-0,4 кВ Ф№1 от КТП К-1032-12 | 1201483 | 0Е-002663 | 29.06.2018 | 143 967,36 | 2 056,68 | 141 910,68 |
| 312 | КТП К-1032-12 | 1438949 | 0Е-002661 | 29.06.2018 | 312 052,29 | 5 200,86 | 306 851,43 |
| 313 | ВЛ-0,4 кВ № 1 от ТП ТП М-15-6 | 1201486 | 0Е-002467 | 29.06.2018 | 163 535,89 | 2 336,22 | 161 199,67 |
| 314 | Трансформатор ТМГ-100 кВА. М-15-6 | 1438954 | 0Е-002466 | 29.06.2018 | 139 983,65 | 2 333,04 | 137 650,61 |
| 315 | КТП К-1032-11 | 1438951 | 0Е-002665 | 29.06.2018 | 325 151,12 | 5 419,20 | 319 731,92 |
| 316 | КТП-10/0,4 кВ. М-15-6 | 1438953 | 0Е-002465 | 29.06.2018 | 294 459,92 | 4 907,64 | 289 552,28 |
| 317 | КТП-10/100 кВА ПО-9-17 | 1438959 | 0Е-002414 | 29.06.2018 | 279 234,79 | 4 653,90 | 274 580,89 |
| 318 | Трансформатор ТМГ-160 кВА; К-18-8 | 1438948 | 0Е-002636 | 29.06.2018 | 153 818,44 | 2 563,62 | 151 254,82 |
| 319 | КЛ-10 кВ К-18 от оп.294 до КТП К-18-8 | 1201480 | 0Е-002637 | 29.06.2018 | 349 417,29 | 5 823,60 | 343 593,69 |
| 320 | Трансформатор ТМГ 100 кВА. ПО-9-17 | 1438960 | 0Е-002415 | 29.06.2018 | 131 908,20 | 2 198,46 | 129 709,74 |
| 321 | КТП-10/0,4 кВ Ч-16-1 | 1438955 | 0Е-002421 | 29.06.2018 | 154 290,01 | 2 571,48 | 151 718,53 |
| 322 | Трансформатор ТМГ-160 кВА. Л-17-22 | 1438957 | 0Е-002424 | 29.06.2018 | 151 378,64 | 2 523,00 | 148 855,64 |
| 323 | ВЛ-0,4 кВ. ф.№1 Л-17-22 | 1201487 | 0Е-002425 | 29.06.2018 | 156 483,34 | 2 235,48 | 154 247,86 |
| 324 | Трансформатор ТМГ- 25 кВА. Ч-16-1 | 1438956 | 0Е-002422 | 29.06.2018 | 108 256,77 | 1 804,26 | 106 452,51 |
| 325 | ВЛ-10 кВ К-1032 от оп.№207/6 до КТП К-1032-11 | 1201484 | 0Е-002664 | 29.06.2018 | 112 553,08 | 1 607,88 | 110 945,20 |
| 326 | Коммутатор Cisco Catalyst WS-C2960Plus Первомайский РЭС | 1438947 | 0Е-002590 | 29.06.2018 | 164 519,74 | 11 751,42 | 152 768,32 |
| 327 | Трансформатор ТМГ-100 кВА в КТП К-1032-12 | 1438950 | 0Е-002662 | 29.06.2018 | 129 513,89 | 2 158,56 | 127 355,33 |
| 328 | ВЛ-10 кВ К-1032 от оп.№173/1 до КТП К-1032-12 | 1201482 | 0Е-002660 | 29.06.2018 | 91 562,85 | 1 308,06 | 90 254,79 |
| 329 | Коммутатор Cisco Catalyst WS-C2960Plus Тегульдетский РЭС | 1438946 | 0Е-002589 | 29.06.2018 | 164 519,79 | 11 751,42 | 152 768,37 |
| 330 | ВЛ-0,4 кВ Ф№1 от КТП К-1032-11 | 1201485 | 0Е-002667 | 29.06.2018 | 242 069,98 | 3 458,16 | 238 611,82 |
| 331 | Трансформатор ТМГ-160 кВА в КТП К-1032-11 | 1438952 | 0Е-002666 | 29.06.2018 | 40 250,17 | 670,86 | 39 579,31 |
| 332 | КТП 10/0,4 кВ ПБ-6-41 (д.Кулманы) | 1438962 | 0Е-002655 | 29.06.2018 | 293 039,40 | 4 884,00 | 288 155,40 |
| 333 | Трансформатор ТМГ-100 в ТП ПБ-6-41 | 1438958 | 0Е-002656 | 29.06.2018 | 149 376,99 | 2 489,64 | 146 887,35 |
| 334 | ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-41 ф.1 | 1201488 | 0Е-002657 | 29.06.2018 | 61 466,89 | 878,10 | 60 588,79 |
| 335 | ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от ТП ВО-8-21 | 1201481 | 0Е-002659 | 29.06.2018 | 31 030,10 | 443,28 | 30 586,82 |
| 336 | ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-5 ф.№5 | 1201490 | 0Е-002461 | 31.07.2018 | 348 833,25 | 4 152,80 | 344 680,45 |
| 337 | КТП-10/0,4 кВ ТП ЗЛ-3-31 | 1438963 | 0Е-002741 | 31.07.2018 | 211 809,78 | 2 941,80 | 208 867,98 |
| 338 | Трансформатор ТМГ 250 кВА. ТП ЗЛ-3-31 | 1438964 | 0Е-002742 | 31.07.2018 | 138 776,58 | 1 927,45 | 136 849,13 |
| 339 | КТП-10/0,4 кВ ПТФ-15-2 | 1438965 | 0Е-002472 | 31.07.2018 | 218 347,21 | 3 032,60 | 215 314,61 |
| 340 | Трансформатор 100 кВА. ПТФ-15-2 | 1438966 | 0Е-002473 | 31.07.2018 | 119 247,23 | 1 656,20 | 117 591,03 |
| 341 | ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП ПТФ-15-2 | 1201491 | 0Е-002474 | 31.07.2018 | 104 765,28 | 1 247,20 | 103 518,08 |
| 342 | КТП 10/0,4 кВ МЛ-4-16 А | 1438967 | 0Е-002560 | 16.08.2018 | 279 370,23 | 3 104,12 | 276 266,11 |
| 343 | Трансформатор ТМГ 100 кВА в КТП МЛ-4-16А | 1438968 | 0Е-002559 | 16.08.2018 | 176 989,76 | 1 966,56 | 175 023,20 |
| 344 | Абонентское устройствоВКС Cisco IP Phone 8861 | 1440332 | 0Е-002761 | 22.08.2018 | 138 073,90 | 9 204,92 | 128 868,98 |
| 345 | Коммутатор Cisco Catalyst 2960 | 1440335 | 0Е-002764 | 22.08.2018 | 191 127,41 | 9 101,32 | 182 026,09 |
| 346 | Коммутатор Cisco Catalyst 2960 | 1440334 | 0Е-002763 | 22.08.2018 | 191 127,41 | 9 101,32 | 182 026,09 |
| 347 | Коммутатор Cisco Catalyst 2960 | 1440333 | 0Е-002762 | 22.08.2018 | 191 127,41 | 9 101,32 | 182 026,09 |
| 348 | Оборудование ВКС Cisco DХ80 | 1440331 | 0Е-002760 | 22.08.2018 | 247 076,69 | 16 471,76 | 230 604,93 |
| 349 | Дизельная электростанция мощностью 200 кВт, АН856О70 | 1420033 | 0Е-002765 | 23.08.2018 | 1 378 550,00 | 91 903,32 | 1 286 646,68 |
| 350 | Автогидроподъемник ПСС-141.29Э на шасси КАМАЗ-43502 К949РО70 | 1434288 | 0Е-002767 | 04.09.2018 | 6 172 341,53 | 154 308,54 | 6 018 032,99 |
| 351 | Автомобиль УАЗ 3163-480-03 VIN XTT316300J1024454, К033РО70 | 1534238 | 0Е-002768 | 04.09.2018 | 812 129,67 | 40 606,47 | 771 523,20 |
| 352 | Робот -тренажер "Гоша-01" | 1690033 | 0Е-002881 | 17.09.2018 | 162 500,00 | 8 124,99 | 154 375,01 |
| 353 | Робот -тренажер "Гоша-01" | 1690034 | 0Е-002882 | 17.09.2018 | 162 500,00 | 8 124,99 | 154 375,01 |
| 354 | Робот -тренажер "Гоша-01" | 1690035 | 0Е-002883 | 17.09.2018 | 162 500,00 | 8 124,99 | 154 375,01 |
| 355 | Робот -тренажер "Гоша-01" | 1690032 | 0Е-002880 | 17.09.2018 | 162 500,00 | 8 124,99 | 154 375,01 |
| 356 | ВЛИ-0,4 кВ от оп.4/9 ф.1 ТП А-1004-4 | 1201501 | 0Е-002475 | 25.09.2018 | 30 482,96 | 217,74 | 30 265,22 |
| 357 | ВЛИ-0,4 кВ от оп.4/9 ф.1 ТП А-1004-2 | 1201500 | 0Е-002477 | 25.09.2018 | 19 658,57 | 140,43 | 19 518,14 |
| 358 | ВЛ-0,4 кВ от оп.1/7 ф.1 ТП А-1016-13 | 1201499 | 0Е-002478 | 25.09.2018 | 49 379,80 | 352,71 | 49 027,09 |
| 359 | ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП А-1008-2 | 1201498 | 0Е-002479 | 25.09.2018 | 74 255,26 | 530,40 | 73 724,86 |
| 360 | ВЛ-0,4 кВ от оп.18/2 ф.2 ТП А-1016-5 | 1201497 | 0Е-002480 | 25.09.2018 | 52 434,74 | 374,52 | 52 060,22 |
| 361 | ВЛ-0,4 кВ от оп.25 ф.3 ТП А-1018-6 | 1201496 | 0Е-002481 | 25.09.2018 | 57 784,26 | 412,74 | 57 371,52 |
| 362 | ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-7 | 1201494 | 0Е-002507 | 25.09.2018 | 48 343,01 | 345,30 | 47 997,71 |
| 363 | КТП-10/0,4кВ Т-14-11 | 1438978 | 0Е-002803 | 25.09.2018 | 193 916,89 | 1 615,98 | 192 300,91 |
| 364 | Трансформатор ТСЗ-160 Т-14-11 | 1438979 | 0Е-002804 | 25.09.2018 | 486 414,09 | 4 053,45 | 482 360,64 |
| 365 | ВЛ-0,4кВ от ТП П-1014-10 ф.2 оп.7 | 1201495 | 0Е-002634 | 25.09.2018 | 26 586,26 | 189,90 | 26 396,36 |
| 366 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995J1215121, К641РР70 | 1534239 | 0Е-002877 | 25.09.2018 | 585 587,71 | 29 279,40 | 556 308,31 |
| 367 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995J1215123, К551РР70 | 1534241 | 0Е-002879 | 25.09.2018 | 585 587,71 | 29 279,40 | 556 308,31 |
| 368 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995J1215122, К993РР70 | 1534240 | 0Е-002878 | 25.09.2018 | 585 587,71 | 29 279,40 | 556 308,31 |
| 369 | Шкаф модулей ввода-вывода ЭНМВ (на 9 присоединений) | 1438992 | 0Е-002928 | 26.09.2018 | 467 000,00 | 5 837,49 | 461 162,51 |
| 370 | Шкаф защиты и управления ВЛ-110 кВ | 1438991 | 0Е-002927 | 26.09.2018 | 887 000,00 | 11 087,49 | 875 912,51 |
| 371 | Шкаф защиты и управления ЛЭП 35 кВ | 1438990 | 0Е-002926 | 26.09.2018 | 756 000,00 | 9 450,00 | 746 550,00 |
| 372 | Блок-контейнер БК-01 ПС 110 кВ Маркелово | 1201509 | 0Е-002674 | 28.09.2018 | 474 540,35 | 5 931,75 | 468 608,60 |
| 373 | Высокочастотный заградитель ВЗ-630-0,5 УХЛ1 ВЛ-110 кВ С-42, ф.В ПС 110 кВ Маркелово | 1439012 | 0Е-002676 | 28.09.2018 | 135 690,14 | 2 261,49 | 133 428,65 |
| 374 | Высокочастотный заградитель ВЗ-630-0,5 УХЛ1 ВЛ-110 кВ С-42, ф.В ПС 110 кВ Плотниково | 1439016 | 0Е-002680 | 28.09.2018 | 176 464,44 | 2 941,08 | 173 523,36 |
| 375 | Оборудование ВЧ связи 386-402/304-320 кГц ВЛ-110 С-43, ф.В ПС Плотниково | 1439019 | 0Е-002611 | 28.09.2018 | 2 068 211,81 | 51 705,30 | 2 016 506,51 |
| 376 | Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС 110 кВ Плотниково | 1439018 | 0Е-002682 | 28.09.2018 | 634 027,84 | 22 643,85 | 611 383,99 |
| 377 | Шкаф телемеханики ПС 110 кВ Володино | 1439003 | 0Е-002604 | 28.09.2018 | 3 878 850,89 | 193 942,53 | 3 684 908,36 |
| 378 | Конденсатор связи СМАПВ-К-110√3-6,4 УХЛ1 Ех ВЛ-110 кВ С-42, ф.В ПС 110 кВ Маркелово | 1439013 | 0Е-002677 | 28.09.2018 | 111 064,54 | 1 851,09 | 109 213,45 |
| 379 | Конденсатор связи СМАПВ-К-110√3-6,4 УХЛ1 Ех ВЛ-110 кВ С-42, ф.В ПС 110 кВ Плотниково | 1439017 | 0Е-002681 | 28.09.2018 | 109 010,42 | 1 816,83 | 107 193,59 |
| 380 | Маршрутизатор Cisco ISR4321/K9 ПС 110 кВ Маркелово | 1439015 | 0Е-002679 | 28.09.2018 | 182 287,70 | 6 510,27 | 175 777,43 |
| 381 | Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС 110 кВ Маркелово | 1439014 | 0Е-002678 | 28.09.2018 | 1 262 017,39 | 45 072,06 | 1 216 945,33 |
| 382 | Шкаф гарантированного электропитания ПС 110 кВ Володино | 1439004 | 0Е-002605 | 28.09.2018 | 1 916 695,53 | 95 834,79 | 1 820 860,74 |
| 383 | Блок-контейнер БК-01 ПС 110 кВ Володино | 1201508 | 0Е-002606 | 28.09.2018 | 505 353,06 | 6 316,92 | 499 036,14 |
| 384 | Конденсатор связи СМАПВ-К-110/√3-6,4 УХЛ1 Ех ВЛ-110 С-43, ф.В ПС Поротниково | 1439027 | 0Е-002619 | 28.09.2018 | 285 706,32 | 4 761,78 | 280 944,54 |
| 385 | Оборудование ВЧ связи 620-636/540-556 кГц ВЛ-110 кВ С-42, ф.В ПС 110 кВ Маркелово | 1439011 | 0Е-002675 | 28.09.2018 | 1 835 573,19 | 45 889,32 | 1 789 683,87 |
| 386 | Шкаф гарантированного электропитания ПС 110 кВ Маркелово | 1439010 | 0Е-002673 | 28.09.2018 | 1 221 686,83 | 61 084,35 | 1 160 602,48 |
| 387 | Шкаф телемеханики ПС 110 кВ Маркелово | 1439009 | 0Е-002672 | 28.09.2018 | 5 225 966,19 | 261 298,32 | 4 964 667,87 |
| 388 | КТП 10/0,4 М-5-18 | 1438969 | 0Е-002556 | 28.09.2018 | 275 693,88 | 2 297,46 | 273 396,42 |
| 389 | ВЛ-0,4 кВ от КТП М-5-18 | 1201493 | 0Е-002555 | 28.09.2018 | 742 134,47 | 5 300,97 | 736 833,50 |
| 390 | Трансформатор ТМГ 160 кВА в КТП М-5-18 | 1438970 | 0Е-002554 | 28.09.2018 | 147 039,91 | 1 225,32 | 145 814,59 |
| 391 | Высокочастотный заградитель ВЗ-630-0,5 УХЛ1 ВЛ-110 С-43, ф.В ПС Поротниково | 1439026 | 0Е-002618 | 28.09.2018 | 153 882,24 | 2 564,70 | 151 317,54 |
| 392 | Коммутатор 2960 Plus ПС Поротниково | 1439023 | 0Е-002620 | 28.09.2018 | 706 762,53 | 25 241,52 | 681 521,01 |
| 393 | Шкаф регистрации аварийных событий ПС Чажемто | 1438977 | 0Е-002355 | 28.09.2018 | 2 089 578,16 | 52 239,45 | 2 037 338,71 |
| 394 | Шкаф устройства дуговой защиты 1 секции 10 кВ ПС Чажемто | 1438976 | 0Е-002603 | 28.09.2018 | 520 902,26 | 13 022,55 | 507 879,71 |
| 395 | Шкаф гарантированного электропитания ПС Плотниково | 1439025 | 0Е-002617 | 28.09.2018 | 1 305 006,00 | 65 250,30 | 1 239 755,70 |
| 396 | Шкаф телемеханики ПС Плотниково | 1439024 | 0Е-002616 | 28.09.2018 | 5 360 991,75 | 268 049,58 | 5 092 942,17 |
| 397 | Оптический мультиплексор FG-FOM16L2 ПС 110 кВ Володино | 1439005 | 0Е-002607 | 28.09.2018 | 691 765,95 | 24 705,93 | 667 060,02 |
| 398 | Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС 110 кВ Володино | 1439006 | 0Е-002608 | 28.09.2018 | 674 523,66 | 24 090,12 | 650 433,54 |
| 399 | Маршрутизатор Cisco ISR4321/K9 ПС 110 кВ Володино | 1439007 | 0Е-002609 | 28.09.2018 | 194 441,45 | 6 944,34 | 187 497,11 |
| 400 | Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС 110 кВ Кривошеино | 1439008 | 0Е-002610 | 28.09.2018 | 708 706,55 | 25 310,94 | 683 395,61 |
| 401 | Ограждение ПС «Пиковая» | 1201492 | 0Е-002483 | 28.09.2018 | 1 589 027,81 | 15 890,28 | 1 573 137,53 |
| 402 | Высокочастотный заградитель ВЗ-630-0,5 УХЛ1 ВЛ-110 С-43, ф.В ПС Плотниково | 1439020 | 0Е-002612 | 28.09.2018 | 148 520,06 | 2 475,33 | 146 044,73 |
| 403 | Конденсатор связи СМАПВ-К-110/√3-6,4 УХЛ1 Ех ВЛ-110 С-43, ф.В ПС Плотниково | 1439021 | 0Е-002613 | 28.09.2018 | 114 565,71 | 1 909,44 | 112 656,27 |
| 404 | Коммутатор 2960Plus ПС Плотниково | 1439022 | 0Е-002614 | 28.09.2018 | 697 166,94 | 24 898,83 | 672 268,11 |
| 405 | Блок-контейнер БК-01 ПС Плотниково | 1201510 | 0Е-002615 | 28.09.2018 | 527 515,67 | 6 593,94 | 520 921,73 |
| 406 | Трансформатор №2 ТМГ 400 кВА. МК-9-6 | 1438986 | 0Е-002420 | 29.09.2018 | 206 388,15 | 1 719,90 | 204 668,25 |
| 407 | Трансформатор №1 ТМГ 400 кВА. МК-9-6 | 1438985 | 0Е-002419 | 29.09.2018 | 206 388,15 | 1 719,90 | 204 668,25 |
| 408 | КТП-10/0,4 МК-9-6 | 1438984 | 0Е-002418 | 29.09.2018 | 838 424,55 | 6 986,88 | 831 437,67 |
| 409 | Щит постоянного тока ПС 110 кВ Стрежевская | 1438975 | 0Е-001859 | 29.09.2018 | 2 603 480,00 | 65 087,01 | 2 538 392,99 |
| 410 | Зарядно-выпрямительное устройство ЗВУ-2 ПС Стрежевская | 1438974 | 0Е-002685 | 29.09.2018 | 869 817,13 | 10 872,72 | 858 944,41 |
| 411 | Зарядно-выпрямительное устройство ЗВУ-1 ПС Стрежевская | 1438973 | 0Е-002684 | 29.09.2018 | 881 181,15 | 11 014,77 | 870 166,38 |
| 412 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Кисловского СУ ТП КИ-5-14 | 1439028 | 0Е-002509 | 30.09.2018 | 2 053 172,68 | 73 327,59 | 1 979 845,09 |
| 413 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Кисловского СУ ТП Г-13-12 | 1439029 | 0Е-002510 | 30.09.2018 | 1 274 284,48 | 45 510,15 | 1 228 774,33 |
| 414 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Корниловского СУ ТП К-17-4 | 1439030 | 0Е-002511 | 30.09.2018 | 1 732 655,01 | 61 880,55 | 1 670 774,46 |
| 415 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Рыбаловского СУ ТП ЗЛ-3-7 | 1439032 | 0Е-002513 | 30.09.2018 | 777 475,40 | 27 766,98 | 749 708,42 |
| 416 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ ТП Л-13-14, Л-15-21, Л-15-28 | 1439033 | 0Е-002514 | 30.09.2018 | 4 236 628,98 | 151 308,18 | 4 085 320,80 |
| 417 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Ювалинского СУ ТП ЮЛ-2-8 | 1439034 | 0Е-002515 | 30.09.2018 | 2 239 612,96 | 79 986,18 | 2 159 626,78 |
| 418 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Ювалинского СУ ТП ЮЛ-17-11 | 1439035 | 0Е-002516 | 30.09.2018 | 318 917,59 | 11 389,92 | 307 527,67 |
| 419 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Кожевниковского СУ ТП ВР-14-2 | 1439036 | 0Е-002517 | 30.09.2018 | 1 269 327,58 | 45 333,12 | 1 223 994,46 |
| 420 | Система учёта розничного рынка электроэнергии 6-10 кВ по зоне ЦЭС | 1439037 | 0Е-002518 | 30.09.2018 | 6 137 366,82 | 219 191,67 | 5 918 175,15 |
| 421 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Парабельского СУ ТП ПР 1008-2 | 1439038 | 0Е-002520 | 30.09.2018 | 2 018 816,43 | 72 100,59 | 1 946 715,84 |
| 422 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Парабельского СУ ТП ПР 1012-15 | 1439039 | 0Е-002521 | 30.09.2018 | 494 862,14 | 17 673,66 | 477 188,48 |
| 423 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Парабельского СУ ТП ПР 1016-17 | 1439040 | 0Е-002522 | 30.09.2018 | 708 619,92 | 25 307,85 | 683 312,07 |
| 424 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Парабельского СУ ТП ПР 1024-7 | 1439041 | 0Е-002523 | 30.09.2018 | 1 124 765,29 | 40 170,18 | 1 084 595,11 |
| 425 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Парабельского СУ ТП ПР 1006-12 | 1439042 | 0Е-002524 | 30.09.2018 | 850 619,96 | 30 379,29 | 820 240,67 |
| 426 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Парабельского СУ ТП ПР 1008-3 | 1439043 | 0Е-002525 | 30.09.2018 | 465 603,45 | 16 628,70 | 448 974,75 |
| 427 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Колпашевского Гор СУ ТП Т 1014-4, Т 1014-8 | 1439044 | 0Е-002526 | 30.09.2018 | 346 070,67 | 12 359,67 | 333 711,00 |
| 428 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Чажемтовского СУ ТП Ч 1004-6 | 1439045 | 0Е-002527 | 30.09.2018 | 153 175,20 | 5 470,53 | 147 704,67 |
| 429 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Каргасокского СУ ТП КР 1015-9, КР 1015-15 | 1439046 | 0Е-002528 | 30.09.2018 | 2 412 249,18 | 86 151,75 | 2 326 097,43 |
| 430 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Каргасокского СУ ТП КР 1015-7 | 1439047 | 0Е-002529 | 30.09.2018 | 1 149 191,69 | 41 042,55 | 1 108 149,14 |
| 431 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Каргасокского СУ ТП КР 1018-8 | 1439048 | 0Е-002530 | 30.09.2018 | 1 722 089,52 | 61 503,21 | 1 660 586,31 |
| 432 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Каргасокского СУ ТП КР 1009-4 | 1439049 | 0Е-002531 | 30.09.2018 | 505 190,97 | 18 042,54 | 487 148,43 |
| 433 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Каргасокского СУ ТП ЗВ 1014-1, ЗВ 1014-2, ЗВ 1014-3, ЗВ 1014-4 | 1439050 | 0Е-002532 | 30.09.2018 | 3 288 001,59 | 117 428,64 | 3 170 572,95 |
| 434 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Подгорнского СУ ТП П 1006-21 | 1439051 | 0Е-002533 | 30.09.2018 | 393 370,64 | 14 048,94 | 379 321,70 |
| 435 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Подгорнского СУ ТП П 1014-6 | 1439052 | 0Е-002534 | 30.09.2018 | 743 783,62 | 26 563,71 | 717 219,91 |
| 436 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Подгорнского СУ ТП П 1004-22 | 1439053 | 0Е-002535 | 30.09.2018 | 701 652,90 | 25 059,03 | 676 593,87 |
| 437 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Коломно-Гривского СУ ТП КГ-1010-8 | 1439054 | 0Е-002536 | 30.09.2018 | 485 314,76 | 17 332,68 | 467 982,08 |
| 438 | Система учёта розничного рынка электроэнергии 6-10 кВ по зоне СЭС | 1439055 | 0Е-002537 | 30.09.2018 | 2 790 904,37 | 99 675,15 | 2 691 229,22 |
| 439 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Первомайского СУ ТП СГ-4-1 | 1439056 | 0Е-002539 | 30.09.2018 | 716 395,10 | 25 585,53 | 690 809,57 |
| 440 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Первомайского СУ ТП Л-4-10 | 1439057 | 0Е-002540 | 30.09.2018 | 709 150,88 | 25 326,81 | 683 824,07 |
| 441 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Первомайского СУ ТП П-10-13, П-10-18, П-10-22, П-10-5 | 1439058 | 0Е-002541 | 30.09.2018 | 4 442 446,73 | 158 658,81 | 4 283 787,92 |
| 442 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Первомайского СУ ТП П-6-1 | 1439059 | 0Е-002542 | 30.09.2018 | 1 193 589,57 | 42 628,20 | 1 150 961,37 |
| 443 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Белоярского СУ ТП БЯ-6-14, БЯ-11-1, БЯ-13-11, БЯ-9-7, БЯ-11-5, БЯ-13-14, БЯ-6-8 | 1439060 | 0Е-002543 | 30.09.2018 | 7 437 492,36 | 265 624,74 | 7 171 867,62 |
| 444 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Белоярского СУ ТП ЯГ-13-1, ЯГ-13-2 | 1439061 | 0Е-002544 | 30.09.2018 | 93 376,15 | 3 334,86 | 90 041,29 |
| 445 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ ТП А-31-6, Г-8-2, А-21-4 | 1439062 | 0Е-002545 | 30.09.2018 | 2 049 536,15 | 73 197,72 | 1 976 338,43 |
| 446 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ ТП БД-13-18 | 1439063 | 0Е-002546 | 30.09.2018 | 63 825,85 | 2 279,49 | 61 546,36 |
| 447 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ ТП А-22-9 | 1439064 | 0Е-002547 | 30.09.2018 | 68 629,65 | 2 451,06 | 66 178,59 |
| 448 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ ТП А-22-18 | 1439065 | 0Е-002548 | 30.09.2018 | 36 659,98 | 1 309,29 | 35 350,69 |
| 449 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Зырянского СУ ТП К-1-17 | 1439066 | 0Е-002549 | 30.09.2018 | 13 895,65 | 496,26 | 13 399,39 |
| 450 | Система учёта розничного рынка электроэнергии 6-10 кВ по зоне ВЭС | 1439067 | 0Е-002550 | 30.09.2018 | 2 477 802,04 | 88 492,92 | 2 389 309,12 |
| 451 | КТП-10/0,4 кВ. КР-3-7 | 1438982 | 0Е-002858 | 30.09.2018 | 199 487,64 | 1 662,39 | 197 825,25 |
| 452 | Трансформатор ТМГ- 250 кВА. КР-3-7 | 1438983 | 0Е-002859 | 30.09.2018 | 165 582,72 | 1 379,85 | 164 202,87 |
| 453 | КТП-10/0,4 кВ РБ-11-27 | 1438993 | 0Е-002863 | 30.09.2018 | 222 092,54 | 1 850,76 | 220 241,78 |
| 454 | Трансформатор ТМГ 100 кВА РБ-11-27 | 1438994 | 0Е-002864 | 30.09.2018 | 98 993,69 | 824,94 | 98 168,75 |
| 455 | ВЛ 0,4 кВ от ТП РБ-11-27 | 1201505 | 0Е-002865 | 30.09.2018 | 61 302,85 | 437,88 | 60 864,97 |
| 456 | КТП-10/0,4 кВ. ТП КО-4-13 | 1438995 | 0Е-002866 | 30.09.2018 | 297 525,03 | 2 479,38 | 295 045,65 |
| 457 | Трансформатор ТМГ-100 кВА. ТП КО-4-13 | 1438996 | 0Е-002867 | 30.09.2018 | 107 804,58 | 898,38 | 106 906,20 |
| 458 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-13 | 1201506 | 0Е-002868 | 30.09.2018 | 183 522,22 | 1 310,88 | 182 211,34 |
| 459 | Система учёта розничного рынка электроэнергии Рыбаловского СУ ТП Л-19-4, Л-19-5 | 1439031 | 0Е-002512 | 30.09.2018 | 3 715 423,00 | 132 693,69 | 3 582 729,31 |
| 460 | КТП-10/0,4 кВ. ТП КО-4-11 | 1438997 | 0Е-002869 | 30.09.2018 | 210 477,61 | 1 753,98 | 208 723,63 |
| 461 | Трансформатор ТМГ-100 кВА. ТП КО-4-11 | 1438998 | 0Е-002870 | 30.09.2018 | 109 163,05 | 909,69 | 108 253,36 |
| 462 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-11 | 1201507 | 0Е-002871 | 30.09.2018 | 144 054,05 | 1 028,97 | 143 025,08 |
| 463 | Шкаф телемеханики ПС 110 кВ Высокий Яр | 1438999 | 0Е-002806 | 30.09.2018 | 5 772 375,44 | 288 618,78 | 5 483 756,66 |
| 464 | Шкаф гарантированного электропитания ПС 110 кВ Высокий Яр | 1439000 | 0Е-002807 | 30.09.2018 | 966 442,71 | 48 322,14 | 918 120,57 |
| 465 | Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС 110 кВ Высокий Яр | 1439001 | 0Е-002808 | 30.09.2018 | 282 649,96 | 10 094,64 | 272 555,32 |
| 466 | Маршрутизатор Cisco ISR4321/K9 ПС 110 кВ Высокий Яр | 1439002 | 0Е-002809 | 30.09.2018 | 113 582,55 | 4 056,51 | 109 526,04 |
| 467 | ТП 10/0,4 кВ ПО-1-13 | 1438987 | 0Е-002811 | 30.09.2018 | 274 198,06 | 2 284,98 | 271 913,08 |
| 468 | Трансформатор ТМГ-100 кВА ПО-1-13 | 1438988 | 0Е-002812 | 30.09.2018 | 186 750,32 | 1 556,25 | 185 194,07 |
| 469 | ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ПО-1-13 | 1201504 | 0Е-002824 | 30.09.2018 | 1 319 563,10 | 9 425,46 | 1 310 137,64 |
| 470 | КТП-10/0,4 кВ. К-1002-31 | 1438971 | 0Е-002841 | 30.09.2018 | 251 762,85 | 2 098,02 | 249 664,83 |
| 471 | Трансформатор Т-1 в ТП К-1002-31 | 1438972 | 0Е-002842 | 30.09.2018 | 105 437,85 | 878,64 | 104 559,21 |
| 472 | КТП-10/0,4 кВ. А-20-11 | 1438980 | 0Е-002844 | 30.09.2018 | 253 640,65 | 2 113,68 | 251 526,97 |
| 473 | Трансформатор ТМГ- 63 кВА. А-20-11 | 1438981 | 0Е-002845 | 30.09.2018 | 77 449,16 | 645,42 | 76 803,74 |
| 474 | Станок СРД-400 | 1439071 | 0Е-002947 | 31.10.2018 | 65 254,24 | 3 625,24 | 61 629,00 |
| 475 | Станок токарно-винторезный-163 | 1439070 | 0Е-002946 | 31.10.2018 | 132 203,39 | 7 344,64 | 124 858,75 |
| 476 | Фрезерный станок ФСШ-1 | 1439068 | 0Е-002944 | 31.10.2018 | 43 728,81 | 2 429,38 | 41 299,43 |
| 477 | Трансформатор ТМГ 160 кВА в КТП М-5-17 | 1439074 | 0Е-002650 | 31.10.2018 | 194 955,38 | 1 083,08 | 193 872,30 |
| 478 | КТП 10/0,4 кВ М-5-17 | 1439072 | 0Е-002649 | 31.10.2018 | 393 444,83 | 2 185,80 | 391 259,03 |
| 479 | Трансформатор ТМГ 400 кВА в ТП М-5-1 | 1439073 | 0Е-002647 | 31.10.2018 | 288 607,94 | 1 603,38 | 287 004,56 |
| 480 | ВЛ-0,4 кВ от КТП М-5-17 | 1201511 | 0Е-002648 | 31.10.2018 | 796 504,26 | 3 792,88 | 792 711,38 |

Приложение 2

Расчет транспортного налога в разрезе транспортных средств ПАО «ТРК» в целом по всем видам деятельности

| **№ п.п.** | **Объект** | **Дата регистрации** | **Регистрационный знак транспортного средства** | **Налоговая база** | **Ставка налога 2019 год** | **Исчисленная сумма налога 2019 год(руб.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
|  | **Всего транспортный налог** |  |  |  |  | **1 703 337** |
| 1 | Aвтобус КАВЗ-3976-011 А-744 СМ | 27.05.2005 | А 744 СМ 70 | 120 | 29 | 3 494 |
| 2 | TOYOTA CAMRY С 070 АУ 70 | 22.11.2007 | С 070 АУ 70 | 277 | 114 | 31 689 |
| 3 | TOYOTA CAMRY Т 300 РК 70 | 08.12.2008 | T 300 PK70 | 167 | 29 | 4 863 |
| 4 | TOYOTA CAMRY Т 800 РК 70 | 08.12.2008 | Т 800 РК70 | 167 | 29 | 4 863 |
| 5 | UAZ PATRIOT Е 200 АХ 70 | 01.11.2007 | Е 200 АХ 70 | 128 | 15 | 1 864 |
| 6 | А-машина зил-131 техпомощь А-390 НО | 09.06.2005 | А 390 НО 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 7 | Автобус ПАЗ-32054 О 098 ОЕ 70 | 10.09.2009 | О 098 ОЕ | 124 | 29 | 3 611 |
| 8 | Автобус ПАЗ-320540 М296 ХВ70 | 27.04.2005 | М 296 ХВ 70 | 130 | 29 | 3 786 |
| 9 | Автобус ПАЗ-4234 Р 382 АН70 | 31.03.2008 | Р 382 АН 70 | 136 | 29 | 3 960 |
| 10 | Автобус Таджикистан 3205 А264ХЕ70 | 27.04.2005 | А 264 ХЕ 70 | 150 | 29 | 4 368 |
| 11 | Автовышка Урал 4320 ВС-2205 М822ТК70 | 27.04.2005 | М 822 ТК 70 | 180 | 42 | 7 488 |
| 12 | Автогидроподъемник АГП-18Т на шасси ГАЗ-33081 Е486ОТ70RUS | 02.11.2012 | E486OT70RUS | 117 | 31 | 3 650 |
| 13 | Автогидроподъемник АГП-18Т на шасси ГАЗ-33081 Е487ОТ70RUS | 02.11.2012 | E487OT70RUS | 117 | 31 | 3 650 |
| 14 | Автогидроподъемник АГП-18Т на шасси ГАЗ-33081 Е488ОТ70RUS | 02.11.2012 | Е488ОТ70RUS | 117 | 31 | 3 650 |
| 15 | Автогидроподъемник ВС-18А на шасси ГАЗ-3308 В 816 НХ 70 | 08.05.2006 | В 816 НХ 70 | 116 | 31 | 3 619 |
| 16 | Автогидроподъемник ПСС-131.22 Э на шасси КАМАЗ-4326 (4\*4) Н044СО70RUS | 24.01.2013 | Н044СО70RUS | 224,4 | 57 | 12 836 |
| 17 | Автокран КС 45721 № М 259 ТР | 27.05.2005 | М 259 ТР 70 | 240 | 57 | 13 728 |
| 18 | Автокран КС-35714 Н004ЕА70 | 27.04.2005 | Н 004 ЕА 70\*\* | 230 | 57 | 13 156 |
| 19 | Автокран КС-35719-3-02 М 418 ТМ | 19.05.2005 | М 418 ТМ | 180 | 42 | 7 488 |
| 20 | Автокран Кс-3577 № А 419 ОК | 26.05.2005 | А 419 ОК 70 | 180 | 42 | 7 488 |
| 21 | Автокран Урал 4320 КС-45721 М-177КТ70 | 27.04.2005 | М 177 КТ 70\*\* | 240 | 57 | 13 728 |
| 22 | Автомашина Автоподъемник АПТ-17 М на базе ГАЗ-3307 № В 437МЕ | 23.05.2006 | В 437 МЕ 70 | 116 | 31 | 3 619 |
| 23 | Автомашина Газ-66 БМ-302 А445ок-70 | 09.06.2005 | А 445 ОК 70 | 120 | 31 | 3 744 |
| 24 | Автомашина УАЗ -31519 М 974 ТУ | 27.05.2005 | М 974 ТУ 70 | 84 | 8 | 699 |
| 25 | Автомашина УАЗ 39094 № В 972 КО 70 | 16.12.2005 | В 972 КО 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 26 | Автомашина УАЗ 39099 № О 485 ВС70 | 27.05.2005 | О 485ВС 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 27 | Автомашина УАЗ-3909 № М 823 ЕР | 27.05.2005 | М 823 ЕР 70 | 74 | 21 | 1 539 |
| 28 | Автомашина -газ -66 Вм-20 А-958 ТН | 26.05.2005 | А 958 ТН 70 | 120 | 31 | 3 744 |
| 29 | Автомашина -Зил -131 с-959-то | 26.05.2005 | С 959 ТО 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 30 | Автомашина ВАЗ-21074 М 303 КН 70 | 27.05.2005 | М 303 КН 70 | 74,5 | 8 | 620 |
| 31 | Автомашина газ -53 А-964 ТН | 26.05.2005 | А 964 ТН 70 | 120 | 31 | 3 744 |
| 32 | Автомашина Газ 3307 №Т 996ВВ | 26.05.2005 | Т 996 ВВ 70 | 120 | 31 | 3 744 |
| 33 | Автомашина ГАЗ 5204 А 441 ОК 70 | 26.05.2005 | А 441 ОК 70 | 75 | 21 | 1 560 |
| 34 | Автомашина ГАЗ 53АП17ШГАЗ5312 О958АС70 | 27.05.2005 | О 958 АС 70 | 120 | 31 | 3 744 |
| 35 | Автомашина ГАЗ 66 А695СВ70 | 26.05.2005 | А 695 СВ 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 36 | Автомашина ГАЗ-3102 О 398 КВ 70 | 08.12.2008 | О 398 КВ 70 | 130 | 15 | 1 893 |
| 37 | Автомашина ГАЗ-66 А 542 СМ 70 | 26.05.2005 | А 542 СМ 70 | 120 | 31 | 3 744 |
| 38 | Автомашина Газ270500 N А 848 ЕХ | 26.05.2005 | А 848 ЕХ 70 | 100 | 21 | 2 080 |
| 39 | Автомашина Зил -131 с 966-то | 26.05.2005 | С 966 ТО 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 40 | Автомашина ЗИЛ 130 АГП 22-04№ М366ВЕ | 09.06.2005 | М 366 ВЕ 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 41 | Автомашина Зил-131 № С 895 ТО | 26.05.2005 | С 895 ТО 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 42 | Автомашина УАЗ -31622 О 002 СХ 70 | 28.05.2005 | О 002 ХС 70 | 128 | 15 | 1 864 |
| 43 | Автомашина УАЗ -39629 № О 338 СУ 70 | 27.05.2005 | О 338 СУ 70 | 84 | 29 | 2 446 |
| 44 | Автомашина УАЗ 1514031 легк. М 453АО | 27.05.2005 | М 453 АО 70 | 84 | 8 | 699 |
| 45 | Автомашина УАЗ 39094 О 986 ВТ 70 | 27.05.2005 | О 986 ВТ 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 46 | Автомашина УАЗ 390942 О 990 ВТ 70 | 28.05.2005 | О 990 ВТ 70 | 85 | 21 | 1 768 |
| 47 | Автомашина УАЗ 390942 № М 941 ХС | 27.05.2005 | М 941 ХС 70 | 85 | 21 | 1 768 |
| 48 | Автомашина УАЗ 39099 № О 985 ВТ 70 | 27.05.2005 | О 985 ВТ 70 | 85 | 21 | 1 768 |
| 49 | Автомашина УАЗ-31622 В 435 КО 70 | 02.12.2005 | В 435 КО 70 | 128 | 15 | 1 864 |
| 50 | Автомашина-Камаз 5511 А-966-ТН | 26.05.2005 | А 966 ТН 70 | 210 | 57 | 12 012 |
| 51 | Автомобиль 27043N (Грузовой автомобиль ГАЗ-3308 "Егерь" В 180ХМ 70) | 09.06.2007 | В 180 ХМ 70 | 116 | 31 | 3 619 |
| 52 | Автомобиль LEXUS LX470 Т050РК70 | 21.12.2006 | T050PK 70 rus | 238 | 49 | 11 633 |
| 53 | Автомобиль TOYOTA CAMRY С976НЕ70 | 02.11.2011 | C 976 НЕ 70 | 167 | 29 | 4 863 |
| 54 | Автомобиль TOYOTA CAMRY С977НЕ70 | 02.11.2011 | С 977 НЕ 70 | 167 | 29 | 4 863 |
| 55 | Автомобиль TOYOTA CAMRY Т090РК70 | 08.12.2008 | T 090 PK70 | 167 | 29 | 4 863 |
| 56 | Автомобиль TOYOTA CAMRY Т500РК70 | 08.12.2008 | Т500РК | 277 | 114 | 31 689 |
| 57 | Автомобиль TOYOTA Land Cruiser 100 Т900РК/70 | 27.12.2006 | Т900РК70 rus | 238 | 49 | 11 633 |
| 58 | Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 200 Т070РК70 | 13.12.2010 | Т 070 РК70 | 288 | 114 | 32 947 |
| 59 | Автомобиль UAZ HUNTER VIN XTT315195H1000659, К351ТТ70 | 02.12.2016 | К351ТТ70 | 128 | 15 | 1 864 |
| 60 | Автомобиль UAZ HUNTER VIN XTT315195H1000660, К409ТТ70 | 02.12.2016 | К409ТТ70 | 128 | 15 | 1 864 |
| 61 | Автомобиль UAZ HUNTER VIN XTT315195H1000661, К416ТТ70 | 02.12.2016 | К416ТТ70 | 128 | 15 | 1 864 |
| 62 | Автомобиль UAZ PATRIOT VIN XTT316300H1001870 К621ТТ70 | 09.12.2016 | К621ТТ70 | 134,6 | 15 | 1 960 |
| 63 | Автомобиль ВАЗ-2121 HИВА А690 ХМ 70 | 26.04.2005 | А 690 ХМ 70 | 73 | 8 | 607 |
| 64 | Автомобиль ГАЗ -27057-264,VIN: X96270500F0798646, K675HP70RUS | 30.12.2015 | К675НР70RUS | 106,8 | 31 | 3 332 |
| 65 | Автомобиль ГАЗ -27057-265 8ВА,VIN: X96270570F0798744, K694HP70RUS | 30.12.2015 | К694НР70RUS | 106,8 | 31 | 3 332 |
| 66 | Автомобиль ГАЗ -27527-265 8АВ,VIN: X96275270G0800319, K677HP70RUS | 30.12.2015 | К677НР70RUS | 106,8 | 31 | 3 332 |
| 67 | Автомобиль ГАЗ 2752 О 402 КВ 70 | 08.12.2005 | О 402 КВ 70 | 98 | 21 | 2 038 |
| 68 | Автомобиль ГАЗ 30700 О130КВ70 | 26.04.2005 | О 130 КВ 70 | 125 | 31 | 3 900 |
| 69 | Автомобиль ГАЗ 3102 В 240 ХЕ 70 | 30.05.2007 | В 240 ХЕ 70 | 130 | 15 | 1 893 |
| 70 | Автомобиль ГАЗ 3102 О 392 КВ 70 | 08.12.2008 | О 392 КВ 70 | 137 | 15 | 1 995 |
| 71 | Автомобиль ГАЗ 310202 О 399 КВ 70 | 25.08.2005 | О 399 КВ 70 | 179,5 | 29 | 5 227 |
| 72 | Автомобиль ГАЗ 3308 К074ВН70 | 17.11.2008 | К 074 ВН 70 | 111,5 | 31 | 3 479 |
| 73 | Автомобиль ГАЗ 6611 А324ММ70 | 28.05.2005 | А 324 ММ | 115 | 31 | 3 588 |
| 74 | Автомобиль ГАЗ- 2705 | 28.12.2011 | О780ТЕ70 | 106,8 | 31 | 3 332 |
| 75 | Автомобиль ГАЗ- 2752 | 28.12.2011 | О784ТЕ70 | 106,8 | 31 | 3 332 |
| 76 | Автомобиль ГАЗ- 2752 | 29.12.2011 | О380ТЕ70 | 106,8 | 31 | 3 332 |
| 77 | Автомобиль ГАЗ- 32213 | 28.12.2011 | О782ТЕ70 | 106,8 | 29 | 3 110 |
| 78 | Автомобиль ГАЗ-2705- Автомобиль ГАЗель А374УН70 | 26.04.2005 | А 374 УН 70 | 96 | 21 | 1 997 |
| 79 | Автомобиль ГАЗ-2705-34 М712АЕ 70 | 26.04.2005 | М 712 АЕ 70 | 98,2 | 21 | 2 043 |
| 80 | Автомобиль ГАЗ-270500 А402ЕХ70 | 06.05.2005 | А 402 ЕХ 70 | 100 | 21 | 2 080 |
| 81 | Автомобиль ГАЗ-3102 Е732РЕ70 | 15.09.2008 | Е 732 РЕ70RUS | 131,9 | 15 | 1 920 |
| 82 | Автомобиль ГАЗ-3110 легковой М421ТХ70 | 26.04.2005 | М 421 ТХ 70 | 130 | 15 | 1 893 |
| 83 | Автомобиль ГАЗ-3221 О193СК70 | 27.12.2010 | О 193 СК 70 | 106,8 | 29 | 3 110 |
| 84 | Автомобиль ГАЗ-33 А051КТ70 | 28.04.2005 | А 051 КТ 70 | 125 | 31 | 3 900 |
| 85 | Автомобиль ГАЗ-3302 В701ЕВ70 | 06.07.2005 | В701ЕВ 70 rus | 98 | 21 | 2 038 |
| 86 | Автомобиль ГАЗ-330210 А756КМ70 | 21.07.2006 | А 756 КМ 70 | 100 | 21 | 2 080 |
| 87 | Автомобиль ГАЗ-330730 А983ХС70 | 26.04.2005 | А 983 ХС 70 | 125 | 31 | 3 900 |
| 88 | Автомобиль ГАЗ-3308 Бригадная 27901Н М181АС70 | 26.04.2005 | М 181 АС 70 | 125 | 31 | 3 900 |
| 89 | Автомобиль ГАЗ-3308 Вахта 15 мест М 155 АХ 70 | 25.04.2005 | М 155 АХ 70 | 119 | 29 | 3 465 |
| 90 | Автомобиль ГАЗ-3308 М182АС70 Автогидроп. ВС-18/А | 28.04.2005 | М 182 АС 70 | 116 | 31 | 3 619 |
| 91 | Автомобиль ГАЗ-53 А 148 РЕ 70 | 27.04.2005 | А 148 РЕ 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 92 | Автомобиль ГАЗ-53Б А5460070 | 27.04.2005 | А 546 ОО 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 93 | Автомобиль ГАЗ-66 А 461 РЕ -70 | 26.04.2005 | А 461 РЕ 70 | 125 | 31 | 3 900 |
| 94 | Автомобиль ГАЗ-66 А051РХ70 | 28.04.2005 | А 051 РХ 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 95 | Автомобиль ГАЗ-66 А417ОТ70 лабор. | 26.04.2005 | А 417 ОТ 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 96 | Автомобиль ГАЗ-66 А763ТР70 | 26.04.2005 | А 763 ТР 70 | 115 | 29 | 3 349 |
| 97 | Автомобиль ГАЗ-66 А790СЕ70 электрол.этл-35 | 28.04.2005 | А 790 СЕ 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 98 | Автомобиль ГАЗ-66 А795СЕ70 "Кисловка" | 06.05.2005 | А 795 СЕ 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 99 | Автомобиль ГАЗ-66 А8870070 бриг.маш. | 26.04.2005 | А 887 ОО 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 100 | Автомобиль ГАЗ-66 А954ХС70 | 26.04.2005 | А 954 ХС 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 101 | Автомобиль ГАЗ-66 А978ХС70 бурилка | 28.04.2005 | А 978 ХС 70 | 125 | 31 | 3 900 |
| 102 | Автомобиль ГАЗ-66 А984ХС70 бурилка | 26.04.2005 | А 984 ХС 70 | 125 | 31 | 3 900 |
| 103 | Автомобиль ГАЗ-66 автобус А796СЕ70 | 26.04.2005 | А 796 СЕ 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 104 | Автомобиль ГАЗ-6611 А 630АА70 ЛВЦ-1 | 26.04.2005 | А 630 АА 70 | 125 | 31 | 3 900 |
| 105 | Автомобиль ГАЗ-6611 А271ЕА70 | 26.04.2005 | А 271 ЕА70 | 115 | 29 | 3 349 |
| 106 | Автомобиль ГАЗ-71 70 ТЕ 4484 | 27.09.2005 | ТЕ 4484 | 81 | 17 | 1 348 |
| 107 | Автомобиль ГАЗ-САЗ91 А985ХС70 эл.лаборот. | 26.04.2005 | А 985 ХС 70 | 115 | 31 | 3 588 |
| 108 | Автомобиль ГАЗ330202 О778НН70 | 06.12.2010 | О 778 НН70 | 106,8 | 31 | 3 332 |
| 109 | Автомобиль Егерь ГАЗ -33081(Чайка-сервис 27844К) E507XH70RUS | 08.08.2013 | Е507ХН70RUS | 119 | 31 | 3 713 |
| 110 | Автомобиль Егерь ГАЗ -33081(Чайка-сервис 27844К) E522XH70RUS | 08.08.2013 | Е522ХН70RUS | 119 | 31 | 3 713 |
| 111 | Автомобиль ЗИЛ-131 А289СМ70 с будкой | 26.04.2005 | А 289 СМ 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 112 | Автомобиль ЗИЛ-131 А354СР70 с п/будкой | 26.04.2005 | А 354 СР 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 113 | Автомобиль ЗИЛ-131 А489ХС70 -мастерская ПАРМ-1 | 26.04.2005 | А 489 ХС 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 114 | Автомобиль ЗИЛ-131 А716ОУ 70 спец.автомобиль. | 28.04.2005 | А 716 ОУ 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 115 | Автомобиль ЗИЛ-131 А7380У70 | 28.04.2005 | А 738 ОУ 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 116 | Автомобиль ЗИЛ-131 А792СЕ70 бортовой | 28.04.2005 | А 792 СЕ 70 | 150 | 31 | 4 680 |
| 117 | Автомобиль ЗИЛ-133 ГЯ А691ХМ70 | 28.04.2005 | А 691 ХМ 70 | 210 | 57 | 12 012 |
| 118 | Автомобиль КАМАЗ 4310 А 439 ОК 70 | 12.07.2005 | А 439 ОК 70 | 220 | 57 | 12 584 |
| 119 | Автомобиль КамАЗ 43118-10 (бортовой) В 485 ТУ/70 | 29.05.2007 | В 485 ТУ | 245 | 57 | 14 014 |
| 120 | Автомобиль КАМАЗ 54115-010 М 997 АЕ 70 | 27.04.2005 | М 997 АЕ 70\*\* | 260 | 73 | 18 928 |
| 121 | Автомобиль КАМАЗ-4310 А857ММ70 | 28.04.2005 | А 857 ММ 70 | 220 | 57 | 12 584 |
| 122 | Автомобиль КАМАЗ-5320 А179ТУ70 | 30.04.2005 | А 179 ТУ 70 | 210 | 57 | 12 012 |
| 123 | Автомобиль КАМАЗ-5511 А689 ХМ 70 | 27.04.2005 | А 689 ХМ 70\*\* | 210 | 57 | 12 012 |
| 124 | Автомобиль УАЗ - 2206954100 С745НС70 | 28.09.2011 | С 745 НС70 | 112 | 29 | 3 261 |
| 125 | Автомобиль УАЗ - 390945 С822НЕ70 | 02.11.2011 | С 822 НЕ 70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 126 | Автомобиль УАЗ - 390945 С824НЕ70 | 02.11.2011 | С 824 НЕ 70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 127 | Автомобиль УАЗ - 390945 С825НЕ70 | 02.11.2011 | С 825 НЕ 70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 128 | Автомобиль УАЗ - 3909953300 С746НС70 | 28.09.2011 | С746НС70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 129 | Автомобиль УАЗ - 3909953300 С954КВ70 | 28.09.2011 | С954КВ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 130 | Автомобиль УАЗ - 3909953300 С955КВ70 | 28.09.2011 | С955КВ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 131 | Автомобиль УАЗ - 3909953300 С958КВ70 | 28.09.2011 | С958КВ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 132 | Автомобиль УАЗ - 3909953300 С959КВ70 | 28.09.2011 | С959КВ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 133 | Автомобиль УАЗ 3163-345 "Патриот" | 02.11.2011 | C 823 НЕ 70 | 128 | 15 | 1 864 |
| 134 | Автомобиль УАЗ 3163-349 VIN XTT316300E0004568 В010ТК70RUS | 26.12.2013 | B010TK70RUS | 128 | 15 | 1 864 |
| 135 | Автомобиль УАЗ 3163-349 VIN XTT316300E0005808 К160НК70RUS | 26.12.2013 | K160HK70RUS | 128 | 15 | 1 864 |
| 136 | Автомобиль УАЗ 390945 VIN XTT390945G1212337, К645НХ70 | 24.09.2016 | К645НХ70 | 112,5 | 31 | 3 510 |
| 137 | Автомобиль УАЗ 390945 VIN XTT390945G1212437, К699НХ70 | 24.09.2016 | К699НХ70 | 112,5 | 31 | 3 510 |
| 138 | Автомобиль УАЗ 390945 VIN XTT390945G1212450, К665НХ70 | 24.09.2016 | К665НХ70 | 112,5 | 31 | 3 510 |
| 139 | Автомобиль УАЗ 390945 VIN XTT390945G1212451, К994ТА70 | 24.09.2016 | К994ТА70 | 112,5 | 31 | 3 510 |
| 140 | Автомобиль УАЗ 390945 VIN XTT390945G1212452, К678НХ70 | 24.09.2016 | К678НХ70 | 112,5 | 31 | 3 510 |
| 141 | Автомобиль УАЗ 390945 VIN: XTT390945F1225020, K668HP70RUS | 30.12.2015 | К668НР70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 142 | Автомобиль УАЗ 390945 VIN: XTT390945F1227008, K635HP70RUS | 30.12.2015 | К635НР70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 143 | Автомобиль УАЗ 390945 VIN: XTT390945F1227009, K699HP70RUS | 30.12.2015 | К699НР70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 144 | Автомобиль УАЗ 390945-348 PATRIOT М070КМ | 18.06.2013 | М070КМ70RUS | 128 | 15 | 1 864 |
| 145 | Автомобиль УАЗ 390945-421 Е703ТЕ | 19.06.2013 | E703TE70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 146 | Автомобиль УАЗ 390945-421 Е704ТЕ | 19.06.2013 | Е704ТЕ70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 147 | Автомобиль УАЗ 390945-421 Е711ТЕ | 19.06.2013 | E711TE70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 148 | Автомобиль УАЗ 390945-421 Е714ТЕ | 19.06.2013 | Е714ТЕ70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 149 | Автомобиль УАЗ 390945-421 Е721ТЕ | 19.06.2013 | Е721ТЕ70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 150 | Автомобиль УАЗ 390945-421 Е725ТЕ | 19.06.2013 | E725TE70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 151 | Автомобиль УАЗ 390945-441 VIN XTT390945Е0413131 Е120УЕ70RUS | 08.05.2014 | Е120УЕ70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 152 | Автомобиль УАЗ 390945-441 VIN XTT390945Е0413132 Е119УЕ70RUS | 08.05.2014 | Е119УЕ70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 153 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995G1213120, К931ТЕ70 | 19.10.2016 | К931ТЕ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 154 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995G1213121, К634НХ70 | 24.09.2016 | К634НХ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 155 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995G1213175, К934ТЕ70 | 19.10.2016 | К934ТЕ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 156 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995G1213176, К691НХ70 | 24.09.2016 | К691НХ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 157 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995G1213520, К872ТЕ70 | 19.10.2016 | К872ТЕ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 158 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995G1213521, К846ТЕ70 | 19.10.2016 | К846ТЕ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 159 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995G1213522, К896ТЕ70 | 19.10.2016 | К896ТЕ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 160 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995G1213523, К865ТЕ70 | 19.10.2016 | К865ТЕ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 161 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200353, К423ТТ70 | 02.12.2016 | К423ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 162 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200367, К378ТТ70 | 02.12.2016 | К378ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 163 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200368, К419ТТ70 | 02.12.2016 | К419ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 164 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200369 К633ТТ70 | 09.12.2016 | К633ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 165 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200370, К428ТТ70 | 02.12.2016 | К428ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 166 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200371 К634ТТ70 | 09.12.2016 | К634ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 167 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200380, К399ТТ70 | 02.12.2016 | К399ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 168 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200428, К346ТТ70 | 02.12.2016 | К346ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 169 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200429, К407ТТ70 | 02.12.2016 | К407ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 170 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1200430 К603ТТ70 | 09.12.2016 | К603ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 171 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201894, К209ТТ70 | 26.11.2016 | К209ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 172 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201895, К223ТТ70 | 26.11.2016 | К223ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 173 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201896, К228ТТ70 | 25.11.2016 | К228ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 174 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201897, К181ТТ70 | 25.11.2016 | К181ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 175 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201898, К189ТТ70 | 25.11.2016 | К189ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 176 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201899, К212ТТ70 | 25.11.2016 | К212ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 177 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201918, К206ТТ70 | 25.11.2016 | К206ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 178 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201919,К085ТТ70 | 25.11.2016 | К085ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 179 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201920, К185ТТ70 | 25.11.2016 | К185ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 180 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201921, К162ТТ70 | 26.11.2016 | К162ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 181 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201922, К071ТТ70 | 26.11.2016 | К071ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 182 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201923, К115ТТ70 | 26.11.2016 | К115ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 183 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN XTT390995H1201924, К395ТТ70 | 02.12.2016 | К395ТТ70 | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 184 | Автомобиль УАЗ 390995 VIN: XTT390995F1207746, K673HP70RUS | 30.12.2015 | К673НР70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 185 | Автомобиль УАЗ Хантер VIN: XTT315195F1004278, К697НР70RUS | 30.12.2015 | К697НР70RUS | 128 | 15 | 1 864 |
| 186 | Автомобиль УАЗ-2206 М048КА70 | 26.04.2005 | М 048 КА 70 | 90 | 29 | 2 621 |
| 187 | Автомобиль УАЗ-31519-037 М018СМ/70 | 02.05.2006 | М018СМ 70 rus | 84 | 8 | 699 |
| 188 | Автомобиль УАЗ-315195 В400МК/70 | 13.06.2006 | В400МК 70 rus | 128 | 15 | 1 864 |
| 189 | Автомобиль УАЗ-315195 В600МК/70 | 13.06.2006 | В600МК 70 rus | 128 | 15 | 1 864 |
| 190 | Автомобиль УАЗ-315195-030 В191УВ/70 | 20.07.2007 | В191УВ 70 | 128 | 15 | 1 864 |
| 191 | Автомобиль УАЗ-3163-024 В 100 ХС 70 | 24.07.2007 | В 100 ХС | 128 | 15 | 1 864 |
| 192 | Автомобиль УАЗ-3741 А956ХС70 эл.лабор.рел. | 27.04.2005 | А 956 ХС 70 | 90 | 21 | 1 872 |
| 193 | Автомобиль УАЗ-3909 В046ВМ70 | 26.04.2005 | В 046 ВМ 70 | 74 | 21 | 1 539 |
| 194 | Автомобиль УАЗ-3909 М133 ХС70 | 27.04.2005 | М 133 ХС 70 | 85 | 21 | 1 768 |
| 195 | Автомобиль УАЗ-3909 М547МС70 грузопассаж.Корнилово | 29.04.2005 | М 547 МС 70 | 74 | 21 | 1 539 |
| 196 | Автомобиль УАЗ-3909 М548МС70 грузопассажир. | 28.04.2005 | М 548 МС 70 | 74 | 21 | 1 539 |
| 197 | Автомобиль УАЗ-390902 М074МР70 спец. | 26.04.2005 | М 074 МР 70 | 74 | 21 | 1 539 |
| 198 | Автомобиль УАЗ-390944 В548УС70 | 12.07.2007 | В548УС 70 | 99 | 21 | 2 059 |
| 199 | Автомобиль УАЗ-390944 Р 251 АС 70 | 17.03.2008 | Р 251 АС70 | 99 | 21 | 2 059 |
| 200 | Автомобиль УАЗ-390944 Р 398 АМ70 | 17.03.2008 | Р 398 АМ70 | 99 | 21 | 2 059 |
| 201 | Автомобиль УАЗ-390945 VIN: XTT390945D0493259 К308КМ70RUS | 10.12.2014 | К308КМ70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 202 | Автомобиль УАЗ-390945 VIN: XTT390945D0496559 К319КМ70RUS | 10.12.2014 | К319КМ70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 203 | Автомобиль УАЗ-390945 VIN: XTT390945D0496660 К322ВР70RUS | 04.12.2014 | К322ВР70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 204 | Автомобиль УАЗ-390945 VIN: XTT390945D0496737 K323BP70RUS | 04.12.2014 | K323BP70RUS | 112,2 | 31 | 3 501 |
| 205 | Автомобиль УАЗ-390945 О264НН70 | 30.12.2010 | О 264 НН70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 206 | Автомобиль УАЗ-390945 О265НН70 | 30.12.2010 | О 265 НН70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 207 | Автомобиль УАЗ-390945 О266НН70 | 30.12.2010 | О 266 НН70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 208 | Автомобиль УАЗ-390945-330 | 28.12.2011 | О789ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 209 | Автомобиль УАЗ-390945-330 | 28.12.2011 | О786ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 210 | Автомобиль УАЗ-390945-330 | 28.12.2011 | О791ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 211 | Автомобиль УАЗ-390945-330 | 28.12.2011 | О779ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 212 | Автомобиль УАЗ-390945-330 | 28.12.2011 | О785ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 213 | Автомобиль УАЗ-39099 М034УР70 | 26.04.2005 | М 034 УР 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 214 | Автомобиль УАЗ-39099 Н 091 ЕВ/70 | 27.04.2005 | Н 091 ЕВ 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 215 | Автомобиль УАЗ-39099 Н 092 ЕВ/70 | 06.05.2005 | Н 092 ЕВ 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 216 | Автомобиль УАЗ-39099 Н 094 ЕВ/70 | 26.04.2005 | Н 094 ЕВ 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 217 | Автомобиль УАЗ-390992 М035УР70 | 28.04.2005 | М 035 УР 70 | 85 | 21 | 1 768 |
| 218 | Автомобиль УАЗ-390995-330 | 28.12.2011 | О788ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 219 | Автомобиль УАЗ-390995-330 | 28.12.2011 | О783ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 220 | Автомобиль УАЗ-390995-330 | 28.12.2011 | О790ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 221 | Автомобиль УАЗ-390995-330 О781ТЕ70 | 28.12.2011 | О781ТЕ70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 222 | Автомобиль УРАЛ АЦ-5.5-4320 гос.номер А863АЕ/70 | 26.04.2005 | А 863 АЕ 70 | 180 | 42 | 7 488 |
| 223 | Автомобиль Урал-4320 А762ТР70 | 27.04.2005 | А 762 ТР 70\*\* | 180 | 42 | 7 488 |
| 224 | Автомобиль Урал-5557-31 У713АА70 | 27.04.2005 | У 713 АА 70 | 240 | 57 | 13 728 |
| 225 | Автомобиль-Камаз 5320 А-977 ТН | 26.05.2005 | А 977 ТН 70 | 210 | 57 | 12 012 |
| 226 | Автомобиль-мастерская 4795-0000010-23 ГАЗ 3308 В 825 НР 70 | 07.04.2006 | В 825 НР 70 | 117 | 31 | 3 650 |
| 227 | АГП Чайка - SocageT322 на базе ГАЗ-33081, К880ТЕ70 | 19.10.2016 | К880ТЕ70 | 119 | 31 | 3 713 |
| 228 | АПТ-17М (на шасси ГАЗ-33086) В546УС70 | 12.07.2007 | В546УС 70 | 117,2 | 31 | 3 657 |
| 229 | АТЗ-6433 А 644 ТВ бензовоз | 20.05.2005 | А 644ТВ | 150 | 31 | 4 680 |
| 230 | БКМ-317 на базе автомобиля ГАЗ-33081 К803ТА70 | 30.08.2016 | К803ТА70 | 119 | 31 | 3 713 |
| 231 | БКМ-317-03 С723НВ 70 | 30.08.2011 | С723НВ70 | 117 | 31 | 3 650 |
| 232 | БКМ-317-03 С724НВ 70 | 30.08.2011 | С724НВ70 | 117 | 31 | 3 650 |
| 233 | БКМ-317-03 С725НВ 70 | 30.08.2011 | С725НВ70 | 117 | 31 | 3 650 |
| 234 | БМ 205 МТЗ-82 44-23 ТЕ | 12.09.2005 | ТЕ 4423 | 81 | 17 | 1 348 |
| 235 | БМ 205Д на базе МТЗ 82, 70ТХ6347 | 02.12.2016 | 70ТХ6347 | 81,03 | 17 | 1 348 |
| 236 | БМ-205Д диз. Машина бурильная 70ТК5433 | 29.06.2013 | 70 ТК 5433 | 81 | 17 | 1 348 |
| 237 | БМ-205Д диз. машина бурильная 70ТК8081 | 12.05.2014 | 70ТК8081 | 81 | 17 | 1 348 |
| 238 | БМ-205Д диз. машина бурильная 70ТК8082 | 12.05.2014 | 70ТК8082 | 81 | 17 | 1 348 |
| 239 | Бурильно-крановая машина БКМ -205 70TE4719 | 07.02.2017 | 70ТХ 7029 | 82 | 17 | 1 364 |
| 240 | Бурильно-крановая машина БКМ-205В ТЕ 3562 | 23.12.2005 | 70 ТЕ 3562 | 81,09 | 17 | 1 349 |
| 241 | Бурильно-крановая машина БКМ-317А-01 О402КН70 | 14.01.2011 | О402КН70 | 117 | 31 | 3 650 |
| 242 | Бурильно-крановая машина БКМ-360 Е561ОК70RUS | 20.09.2012 | Е561ОК70RUS | 117 | 31 | 3 650 |
| 243 | Бурильно-крановая машина БКМ-360 Е562ОК70RUS | 20.09.2012 | Е562ОК70RUS | 117 | 31 | 3 650 |
| 244 | Бурильно-крановая машина БМ-205В МТЗ-82 трактор 70 ТО 5782 | 13.05.2005 | ТО 5782 | 81 | 17 | 1 348 |
| 245 | Бурильно-крановая машина БМ-205В на тракторе "Беларусь-82,1"ТЕ 5147 | 04.05.2006 | ТЕ 5147 | 81,09 | 17 | 1 349 |
| 246 | Бурильно-крановая машина БМ-205В на тракторе МТЗ-82.1 70 ТВ 8199 | 01.12.2016 | 70ТХ6308 | 81 | 17 | 1 348 |
| 247 | Бурильно-крановая машина БМ-205В с ДЗ- на тракторе "Беларус 82.1.57" 70 ТЕ 4561 | 26.08.2005 | ТЕ 4561 | 81 | 17 | 1 348 |
| 248 | Бурильно-крановая машина БМ-205В с ДЗ-133А на МТЗ-82.1 70 ТВ 9475 | 02.09.2005 | ТВ 9475 | 81 | 17 | 1 348 |
| 249 | Бурильно-крановая машина БМ-205Д 70ТУ3042 | 08.09.2009 | ТУ 3042 70 | 81 | 17 | 1 348 |
| 250 | Бурильно-крановая машина БМ-205Д на базе МТЗ-82, 70ТХ1985 | 29.12.2014 | 70 ТХ1985 | 81 | 17 | 1 348 |
| 251 | Бурильно-крановая машина БМ-205Д ТК0939 70 | 31.08.2011 | 0939ТК70 | 81,09 | 17 | 1 349 |
| 252 | Бурильно-крановая машина в комплектации с буром БМ-205Д ТК 5054 | 28.12.2012 | ТК 5054 | 81 | 17 | 1 348 |
| 253 | Вахтовая машина 3284 на базе ГАЗ-33081 С953КВ70 | 29.09.2011 | С 953 КВ 70 | 117 | 29 | 3 407 |
| 254 | Вахтовая машина 3284 на базе ГАЗ-33081 С956КВ70 | 24.09.2013 | С 956 КВ 70 | 117 | 31 | 3 650 |
| 255 | Вахтовая машина 3284 на базе ГАЗ-33081 С957КВ70 | 24.09.2013 | С 957 КВ 70 | 117 | 31 | 3 650 |
| 256 | Вездеход ГАЗ-71 О781ТМ | 19.02.2007 | 0781ТМ 70 rus | 81 | 17 | 1 348 |
| 257 | Вездеход ГТТ 70ТВ3871 | 07.08.2017 | 70ТХ 7704 | 245 | 17 | 4 077 |
| 258 | Вездеход МТ ЛБ 70 ТВ № 81-98 | 01.12.2016 | 70ТХ6310 | 215 | 17 | 3 578 |
| 259 | Вездеход ТТМ 3902 ГР | 24.05.2013 | 70 ТК6443 | 136 | 17 | 2 263 |
| 260 | Вездеход-Амфибия 70 ТВ №81-67 | 06.09.2005 | ТВ 8167 70 | 20 | 17 | 333 |
| 261 | ГАЗ 2705 7мест. ГАЗЕЛЬ В 502 КМ | 20.12.2005 | В 502 КМ | 140 | 31 | 4 368 |
| 262 | ГАЗ 3102 ВОЛГА В 501 КМ | 20.12.2005 | В 501 КМ | 131 | 15 | 1 907 |
| 263 | ГАЗ 32213 О 599 АК Газель | 13.06.2005 | О 599 АК | 98 | 29 | 2 854 |
| 264 | ГАЗ 3307 А 120 ОМ | 09.06.2005 | А 120 ОМ | 115 | 31 | 3 588 |
| 265 | ГАЗ 3307 А 324 АЕ | 04.06.2005 | А 324 АЕ | 125 | 31 | 3 900 |
| 266 | ГАЗ 3307 Автоподъемник АПТ -17м О 089 АК | 25.06.2005 | О 089 АК | 119 | 31 | 3 713 |
| 267 | ГАЗ 3307 Автоподъемник АПТ -17м О 091 АК | 19.06.2005 | О 091 АК | 119 | 31 | 3 713 |
| 268 | ГАЗ 3307 Автоподъемник АПТ -17м О 961 АТ | 20.05.2005 | О 961 АТ | 119 | 31 | 3 713 |
| 269 | ГАЗ 3307 бортовой В 361 НХ | 25.05.2006 | В 361 НХ | 116,3 | 31 | 3 629 |
| 270 | ГАЗ 33073 А 327 ММ бензовоз | 04.06.2005 | А 327 ММ | 115 | 31 | 3 588 |
| 271 | ГАЗ 5204 А 103 ОМ 70 специальный фургон ,грузовой | 14.06.2005 | А 103 ОМ | 75 | 21 | 1 560 |
| 272 | ГАЗ 66 А 395 ОК Автомобиль-мастерска | 13.06.2005 | А 395 ОК | 115 | 29 | 3 349 |
| 273 | ГАЗ 66 А 768 КО 70 | 13.06.2005 | А 768 КО | 115 | 31 | 3 588 |
| 274 | ГАЗ 6611 А 894 АС Электpолаб.ЛВИ-3Г | 01.06.2005 | А 894 АС | 115 | 31 | 3 588 |
| 275 | ГАЗ 6631 А 209 МТ самосвал,грузовая | 09.06.2005 | А 209 МТ | 115 | 31 | 3 588 |
| 276 | ГАЗ 71 гусеничный 70 ТЕ 3539 | 27.10.2005 | ТЕ 3539 | 115 | 17 | 1 914 |
| 277 | ГАЗ 71 гусеничный 70 ТЕ 3546 | 22.11.2005 | ТЕ 3546 | 75 | 17 | 1 248 |
| 278 | ГАЗ-3102-121 О072ВЕ/70 | 25.04.2005 | О072ВЕ 70 rus | 130,52 | 15 | 1 900 |
| 279 | ГАЗ-3110 Е 884 ХС | 17.10.2013 | Е884ХС70RUS | 96 | 8 | 799 |
| 280 | Гидроподъемник Socage T-322 на базе КАМАЗ (Чайка-Сервис 2784SG) Е081ТК 70US | 10.09.2013 | Е081ТК70RUS | 224,4 | 57 | 12 836 |
| 281 | Грузовой УАЗ-390944 VIN: XTT39094480453713 | 06.04.2012 | О 071 РК70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 282 | Грузовой УАЗ-390944 VIN: XTT39094480453827 | 03.04.2012 | О 034 РК70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 283 | Грузовой УАЗ-390944 VIN: XTT39094480453840 | 03.04.2012 | О 036 РК70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 284 | Грузовой УАЗ-390944 VIN: XTT39094480455007 | 03.04.2012 | О 039 РК70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 285 | Грузовой УАЗ-390944 VIN: XTT39094480456718 | 03.04.2012 | О 035 РК70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 286 | Грузовой УАЗ-390944 VIN: XTT39094480456720 | 18.04.2012 | О 857 ТА70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 287 | Грузовой УАЗ-390944 VIN: XTT39094490457560 | 03.04.2012 | О 040 РК70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 288 | Грузовой УАЗ-390945 VIN: XTT39094590460459 | 03.04.2012 | О 037 РК70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 289 | Грузовой УАЗ-390945 VIN: XTT39094590460495 | 06.03.2012 | О089УК70RUS | 112 | 31 | 3 494 |
| 290 | Грузовой УАЗ-390945 VIN: XTT39094590460507 | 03.04.2012 | О 038 РК70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 291 | Грузовой УАЗ-390945 VIN: XTT39094590460514 | 28.02.2012 | О047УК70RUS | 112 | 31 | 3 494 |
| 292 | Грузовой УАЗ-390945 О048УК VIN: XTT39094590460504 | 28.02.2012 | О048УК70RUS | 112 | 31 | 3 494 |
| 293 | Гусенечный снегоболотоход (гусенецы ОШ) ГАЗ-34039-23 70ТК8834 | 24.07.2014 | ТК 8834 | 108,8 | 17 | 1 810 |
| 294 | Гусенечный снегоболотоход (гусенецы РМШ) ГАЗ-34039-32 70ТК8835 | 24.07.2014 | ТК 8835 | 108,8 | 17 | 1 810 |
| 295 | Гусеничный снегоболотоход ГАЗ-34039-32 ТК 5052 | 28.12.2012 | ТК 5052 | 108,8 | 17 | 1 810 |
| 296 | Гусеничный снегоболотоход ГАЗ-34039-32 ТК 5053 | 28.12.2012 | ТК 5053 | 108,8 | 17 | 1 810 |
| 297 | Гусеничный снегоболотоход ТТМ-3902ГР-01 70 ТК 0720 | 15.11.2011 | 70 ТК 0720 | 136 | 17 | 2 263 |
| 298 | Гусеничный трактор ДТ-75БС4 70ТВ1254 | 12.09.2013 | ТВ 1254 | 95 | 17 | 1 581 |
| 299 | Гусеничный трактор Т-170Б 70ТЕ4487 | 19.10.2005 | ТЕ 4487 | 180 | 17 | 2 995 |
| 300 | Гусеничный транспортер ГАЗ 71 ТЕ 7075 70 | 28.09.2006 | ТЕ 7075 70 | 82 | 17 | 1 364 |
| 301 | Гусеничный транспортер ГАЗ-34036 70ТЕ9383 | 21.08.2007 | ТЕ 9383 | 81 | 17 | 1 348 |
| 302 | Гусеничный тягач АТС-59 70 ТЕ 4403 | 08.09.2005 | ТЕ 4403 | 476 | 17 | 7 921 |
| 303 | Гусеничный тягач ГАЗ-34036 70ТО9362 | 02.12.2016 | 70ТХ6314 | 80 | 17 | 1 331 |
| 304 | Гусеничный тягач ГАЗ-34037-10П 70ТМ3729 | 28.08.2007 | ТМ 3729 | 90 | 17 | 1 498 |
| 305 | ДТ-75 б/н бульдозер Д 3-162-1 ТМ 1798 70 | 14.04.2008 | ТМ 1798 70 | 95,2 | 17 | 1 584 |
| 306 | ЗИЛ 131 А 248 ОК Автомастерская МРС АТМ | 13.06.2005 | А 248 ОК | 150 | 31 | 4 680 |
| 307 | ЗИЛ 431412 автокран до 6,3 т(рег.№ А 863 КА 70) | 19.06.2005 | А 863 КА | 150 | 31 | 4 680 |
| 308 | ЗИЛ-131 гидроподъемник ВС22 Н009ЕС/70 | 25.04.2005 | Н009ЕС 70 rus | 150 | 31 | 4 680 |
| 309 | ЗИЛ-432722 М 578 МР | 13.06.2005 | М 578 МР | 105 | 31 | 3 276 |
| 310 | ЗИЛ-433362 автогидроподъемник АПТ-22 на шасси В 248 РН | 30.11.2006 | В 248 РН | 128 | 31 | 3 994 |
| 311 | ЗИЛ-441510 А 856 АХ | 02.06.2005 | А 856 АХ | 150 | 31 | 4 680 |
| 312 | КАМАЗ-4310 М891ВТ | 11.11.2010 | М891ВТ70 | 220 | 57 | 12 584 |
| 313 | КАМАЗ-5320 А 696 СВ 70 | 26.05.2005 | А 696 СВ 70 | 210 | 57 | 12 012 |
| 314 | КАМАЗ-53212 А 105 ОМ | 21.06.2005 | А 105 ОМ | 210 | 57 | 12 012 |
| 315 | Катер КС-777 | 22.12.2005 | КС-777 | 250 | 68 | 16 900 |
| 316 | Лаборатория высоковольтных испытаний "Аврора-Т" на базе автомобиля УАЗ-390995 О776НН70 | 06.12.2010 | О 776 НН70 | 112 | 31 | 3 494 |
| 317 | Лаборатория передвижная ЭТЛ-35, ГАЗ 3308 (4х4, двигатель бензин) К075ВН70 | 17.11.2008 | К 075 ВН 70 | 111,5 | 31 | 3 479 |
| 318 | Лодка "Крым" | 04.04.2006 | РТО-04-06 | 30 | 26 | 780 |
| 319 | Лодка Кpым | 04.04.2006 | РТО-04-11 | 30 | 26 | 780 |
| 320 | Лодка Казанка | 04.04.2006 | РТЕ-18-88 | 23 | 20 | 454 |
| 321 | Лодка Казанка РТР70 -16 | 02.05.2007 | РТР 70-16 | 12 | 20 | 237 |
| 322 | Лодка Казанка РТР81-88 | 28.06.2012 | РТР 81-88 | 30 | 26 | 780 |
| 323 | МАЗ-5337 КС-3577-3 автокран св.6.3 Р 253 ВЕ 70 | 04.06.2005 | Р 253 ВЕ70 | 180 | 42 | 7 488 |
| 324 | Машина бурильно-крановая БМ-205Д 70ТУ8253 | 17.01.2011 | ТУ 8253 70 | 82 | 17 | 1 364 |
| 325 | Машина бурильно-крановая БМ-205Д 70ТХ6317 | 06.12.2016 | 70ТХ6317 | 78 | 17 | 1 298 |
| 326 | Машина бурильно-крановая БМ-308 ДТ 75 70 ТЕ 5444 | 07.07.2005 | ТЕ 5444 | 90 | 17 | 1 498 |
| 327 | Многоцелевой транспортер тягач (МТЛБВН) 70ТЕ3534 | 27.10.2005 | ТЕ 3534 | 240 | 17 | 3 994 |
| 328 | Многоцелевой транспортер тягач (МТЛБВН) 70ТЕ3538 | 01.11.2015 | ТЕ 3538 | 240 | 17 | 3 994 |
| 329 | Многоцелевой транспортер тягач МТ-ЛБВ-Н 70ТЕ3535 | 27.10.2005 | ТЕ 3535 | 240 | 17 | 3 994 |
| 330 | Многоцелевой транспортер тягач МТ-ЛБВ-Н 70ТЕ3536 | 27.10.2005 | ТЕ 3536 | 240 | 17 | 3 994 |
| 331 | Многоцелевой транспортер тягач МТ-ЛБВ-Н 70ТЕ3537 | 27.10.2005 | ТЕ 3537 | 240 | 17 | 3 994 |
| 332 | Многоцелевой транспортер-тягач МТ-ЛБВ-Н 70 ТЕ 3379 | 12.09.2013 | ТЕ 3379 | 240 | 17 | 3 994 |
| 333 | Многоцелевой транспортер-тягач МТ-ЛБВ-Н 70ТЕ1393 | 12.09.2013 | ТЕ 1393 | 240 | 17 | 3 994 |
| 334 | Многоцелевой транспортер-тягач МТ-ЛБВ-Н гос.номер 4541 ТЕ | 22.08.2005 | ТЕ 4541 | 240 | 17 | 3 994 |
| 335 | Многоцелевой траспортер-тягач ТМ-ЛБВ-Н 70 ТЕ 4537 | 22.08.2005 | ТЕ 4537 | 240 | 17 | 3 994 |
| 336 | Моторная лодка Wellboat 45M | 31.12.2015 | РТМ 50-03 | 40 | 26 | 1 040 |
| 337 | МТ-ЛБ 17912001 70ТЕ4488 | 19.10.2005 | ТЕ 4488 | 240 | 17 | 3 994 |
| 338 | Погрузчик фронтальный MITSUBER ML333N 70 ТК 9979 | 17.07.2014 | ТК9979 | 125,17 | 17 | 2 083 |
| 339 | Подъемник самоходный стреловой ПСС -131.18 Э на базе ГАЗ 33086 Е592РТ70RUS | 29.12.2012 | Е592РТ70RUS | 117 | 31 | 3 650 |
| 340 | Седельный тягач "Урал" 44202 М 995ТУ | 08.06.2005 | М 995 ТУ 70 | 240 | 57 | 13 728 |
| 341 | Седельный тягач с КМУ КАМАЗ 658611, K649HP70RUS | 30.12.2015 | К649НР70RUS | 300 | 73 | 21 840 |
| 342 | Снегоболотоход АРГО КОНКУЭСТ 70 ТЕ 4564 | 26.08.2005 | ТЕ 4564 | 20 | 17 | 333 |
| 343 | Снегоболотоход БРОНТО-1922 27-95 ТЕ | 02.09.2005 | ТЕ 2795 | 78,89 | 17 | 1 313 |
| 344 | Снегоболотоход ГАЗ 34039-32 70 ТХ 2938 | 16.06.2016 | 70 ТХ 2938 | 108,8 | 17 | 1 810 |
| 345 | Снегоболотоход гусенечный ГАЗ 34039-32, 70TX5496 | 29.12.2015 | 70ТХ5496 | 108,8 | 17 | 1 810 |
| 346 | Снегоход "Буран-СБ 640 А" баз. 70 ТУ 0426 | 02.04.2009 | ТУ 0426 | 34 | 17 | 566 |
| 347 | Снегоход "Буран" 70ТЕ4742 | 02.12.2016 | 70ТХ6315 | 28 | 16 | 437 |
| 348 | Снегоход "Буран" СБ-640А 70ТМ4972 | 27.11.2007 | ТМ 4972 | 34 | 16 | 530 |
| 349 | Снегоход "Буран" СБ-640А 70ТМ5389 | 29.12.2008 | ТМ 5389 70 | 34 | 16 | 530 |
| 350 | Снегоход "Буран" СБ-640А 70ТМ5390 | 29.12.2008 | ТМ 5390 70 | 34 | 16 | 530 |
| 351 | Снегоход "Буран" СБ-640А 70ТУ0425 | 02.04.2009 | ТУ 0425 | 34 | 16 | 530 |
| 352 | Снегоход "Буран" СБ-640МД 70ТЕ2726 | 02.09.2005 | ТЕ 2726 | 34 | 16 | 530 |
| 353 | Снегоход YAMAHA VK540E 70ТК2031 | 08.12.2011 | ТК 2031 | 46 | 16 | 718 |
| 354 | Снегоход YAMAHA VK540E 70ТК2032 | 08.12.2011 | ТК 2032 | 46 | 16 | 718 |
| 355 | Снегоход YAMAHA VK540E 70ТК2033 | 08.12.2011 | ТК 2033 | 46 | 16 | 718 |
| 356 | Снегоход YAMAHA VK540E 70ТК2034 | 08.12.2011 | ТК 2034 | 46 | 16 | 718 |
| 357 | Снегоход YAMAHA VK540E 70ТК2035 | 08.12.2011 | ТК 2035 | 46 | 16 | 718 |
| 358 | Снегоход Буран С-640А 70 ТЕ 3378 | 12.09.2013 | ТЕ 3378 | 28 | 16 | 437 |
| 359 | Снегоход Буран С-640А 70 ТЕ 4536 | 22.08.2005 | ТЕ 4536 | 28 | 16 | 437 |
| 360 | Снегоход Буран С-640А 70ТЕ4757 | 26.01.2017 | ТХ 5691 70 | 28 | 16 | 437 |
| 361 | Снегоход Буран СБ-640А 70ТВ3873 | 01.12.2016 | 70ТХ6307 | 28 | 16 | 437 |
| 362 | Судно Прогресс РТЕ00-03 | 23.03.2009 | РТЕ 00-03 | 30 | 26 | 780 |
| 363 | Т-150 трактор ТЕ 1797 | 06.03.2006 | ТЕ 1797 | 165 | 17 | 2 746 |
| 364 | Тpанспоpтеp-тягач МТ-ЛБВ 70 ТЕ 4426 | 12.09.2005 | ТЕ 4426 | 240 | 17 | 3 994 |
| 365 | Теплоход вспомогательный КС-129 К | 27.11.2013 | РТР 50-91 | 170 | 68 | 11 492 |
| 366 | Трактор Бульдозер Т-130 ДЗ-110 70 ТЕ 4481 | 27.09.2005 | ТЕ 4481 | 160 | 17 | 2 662 |
| 367 | Трактор гусеничный ДТ-75МЛ 70 ТЕ 8590 | 04.09.2007 | ТЕ 8590 | 89,76 | 17 | 1 494 |
| 368 | Трактор ДТ-75 7643ТЕ | 14.06.2006 | ТЕ 7643 | 95 | 17 | 1 581 |
| 369 | Трактор ДТ-75 70 ТМ 6893 | 13.09.2013 | ТМ 6893 | 110,16 | 17 | 1 833 |
| 370 | Трактор ДТ-75 (БКМ) 70 ТЕ 4567 | 26.08.2005 | ТЕ 4567 | 95 | 17 | 1 581 |
| 371 | Трактор ДТ-75 70 ТЕ 4401 | 08.09.2005 | ТЕ 4401 | 95 | 17 | 1 581 |
| 372 | Трактор ДТ-75 70ТЕ4570 | 26.08.2005 | ТЕ 4570 | 95 | 17 | 1 581 |
| 373 | Трактор ДТ-75 бурмашина 70 ТЕ 4755 | 07.08.2017 | 70ТХ 7706 | 95 | 17 | 1 581 |
| 374 | Трактор ДТ-75(БКМ) 70ТЕ4483 | 27.09.2005 | ТЕ 4483 | 75 | 17 | 1 248 |
| 375 | Трактор ДТ-75ДС-4 70ТЕ4482 | 27.09.2005 | ТЕ 4482 | 95 | 17 | 1 581 |
| 376 | Трактор ДТ-75М 70 ТЕ 3358 | 12.09.2013 | ТЕ 3358 | 90 | 17 | 1 498 |
| 377 | Трактор ДТ-75М 70 ТЕ 3359 | 01.09.2005 | ТМ 3656 | 90 | 17 | 1 498 |
| 378 | Трактор ДТ-75М 70 ТЕ 3361 | 12.09.2013 | ТК 5277 | 90 | 17 | 1 498 |
| 379 | Трактор ДТ-75М 70 ТЕ 4064 | 09.09.2005 | ТЕ 4064 | 90 | 17 | 1 498 |
| 380 | Трактор ДТ-75М гос.номер 4540 ТЕ | 22.08.2005 | ТЕ 4540 70 | 90 | 17 | 1 498 |
| 381 | Трактор ДТ-75МВ 70ТВ9287 | 13.05.2005 | ТВ 9287 | 90 | 17 | 1 498 |
| 382 | Трактор ДТ-75МВ с навесками 70 ТВ 9286 | 13.05.2005 | ТВ 9286 | 90 | 17 | 1 498 |
| 383 | Трактор ДТ-75МЛ 70 ТЕ 4480 | 27.09.2005 | ТЕ 4480 | 90 | 17 | 1 498 |
| 384 | Трактор ДТ-75МЛ 70ТЕ4752 | 13.12.2016 | 70ТХ6372 | 90 | 17 | 1 498 |
| 385 | Трактор ДТ-75Т 70ТЕ4762 | 02.12.2016 | 70ТХ6313 | 90 | 17 | 1 498 |
| 386 | Трактор К-700А 70 ТЕ 3512 | 02.09.2005 | ТЕ 3512 | 220 | 17 | 3 661 |
| 387 | Трактор К-700А 70TE4542 | 22.08.2005 | ТЕ 4542 | 350 | 17 | 5 824 |
| 388 | Трактор К-700А 70ТЕ4546 | 16.05.2002 | ТЕ 4546 | 215 | 17 | 3 578 |
| 389 | Трактор МТЗ - 80 ТЕ4770 | 07.02.2017 | 70ТХ 7031 | 80 | 17 | 1 331 |
| 390 | Трактор МТЗ -80 70ТЕ4479 | 27.09.2005 | ТЕ 4479 | 75 | 17 | 1 248 |
| 391 | Трактор МТЗ-50 70ТЕ4745 | 25.05.2017 | 70ТХ 7252 | 55 | 17 | 915 |
| 392 | Трактор МТЗ-50 70ТХ6309 | 01.12.2016 | 70ТХ6309 | 68 | 17 | 1 132 |
| 393 | Трактор МТЗ-80 БМ-205 70 ТЕ 4568 | 26.08.2005 | ТЕ 4568 | 81 | 17 | 1 348 |
| 394 | Трактор МТЗ-80 (БКМ-205) 70 ТЕ 4478 | 27.09.2005 | ТЕ 4478 | 80 | 17 | 1 331 |
| 395 | Трактор МТЗ-80 70 ТЕ 4763 | 07.08.2017 | 70ТХ 7702 | 80 | 17 | 1 331 |
| 396 | Трактор МТЗ-80 70 ТХ6306 | 01.12.2016 | 70ТХ6306 | 80 | 17 | 1 331 |
| 397 | Трактор МТЗ-80 70ТЕ4573 | 26.08.2005 | ТЕ 4573 | 81 | 17 | 1 348 |
| 398 | Трактор МТЗ-82 70 ТВ №1288 | 13.09.2013 | ТВ 1288 | 75 | 17 | 1 248 |
| 399 | Трактор МТЗ-82 70 ТЕ 4751 | 24.01.2017 | 70ТХ 5678 | 81 | 17 | 1 348 |
| 400 | Трактор МТЗ-82 70 ТЕ 4759 | 07.02.2017 | 70ТХ 7028 | 80 | 17 | 1 331 |
| 401 | Трактор МТЗ-82 70ТK4446 | 10.08.2012 | 70 ТК 4446 | 75 | 17 | 1 248 |
| 402 | Трактор МТЗ-82 70ТЕ4744 | 07.02.2017 | 70ТХ 7027 | 81 | 17 | 1 348 |
| 403 | Трактор МТЗ-82 70ТО9307 | 06.12.2016 | 70ТХ6316 | 80 | 17 | 1 331 |
| 404 | Трактор МТЗ-82 70ТХ6305 | 01.12.2016 | 70ТХ6305 | 81 | 17 | 1 348 |
| 405 | Трактор МТЗ-82.1 70ТЕ4063 | 09.09.2005 | ТЕ 4063 | 78 | 17 | 1 298 |
| 406 | Трактор МТЗ-82.1 70ТЕ4741 | 07.02.2017 | 70ТХ 7030 | 80 | 17 | 1 331 |
| 407 | Трактор МТЗ-82.1 70ТЕ6713 | 15.03.2006 | ТЕ 6713 | 78 | 17 | 1 298 |
| 408 | Трактор МТТ-12А 70ТЕ4485 | 27.09.2005 | ТЕ 4485 | 90 | 17 | 1 498 |
| 409 | Трактор Т-150К 70 ТВ 9288 | 13.05.2005 | ТВ 9288 | 165 | 17 | 2 746 |
| 410 | Трактор Т-150К 70 ТЕ 3513 | 01.11.2015 | ТЕ 3513 | 165 | 17 | 2 746 |
| 411 | Трактор Т-150К 70ТЕ4425 | 12.09.2005 | ТЕ 4425 | 165 | 17 | 2 746 |
| 412 | Трактор Т-150К 70ТЕ4557 | 26.08.2005 | ТЕ 4557 | 165 | 17 | 2 746 |
| 413 | Трактор Т-40А 70ТЕ4569 | 26.08.2005 | ТЕ 4569 | 50 | 17 | 832 |
| 414 | Трактор ЮМЗ 6 70ТО9305 | 13.12.2016 | 70ТХ6375 | 60 | 17 | 998 |
| 415 | Трактор ЮМЗ 6 70ТО9309 | 01.12.2016 | 70ТХ6303 | 60 | 17 | 998 |
| 416 | Трактор ЮМЗ-6 70 ТЕ 3514 | 01.11.2015 | ТЕ 3514 | 60,5 | 17 | 1 007 |
| 417 | Трактор ЮМЗ-6КЛ 70 ТЕ 1798 | 06.03.2006 | ТЕ 1798 | 60,5 | 17 | 1 007 |
| 418 | Трактор-бульдозер Б-170М 5446ТЕ | 07.07.2005 | 5446ТЕ 70 | 170 | 17 | 2 829 |
| 419 | Тягач МТ-ЛБВ-Н 70 ТВ № 81-96 | 01.12.2016 | 70ТХ6311 | 240 | 17 | 3 994 |
| 420 | Тягач ГТТ 70 ТВ 3864 | 07.08.2017 | 70ТХ 7710 | 200 | 17 | 3 328 |
| 421 | Тягач ГТТ 70ТВ3869 | 07.08.2017 | 70ТХ 7708 | 245 | 17 | 4 077 |
| 422 | Тягач МТ-ЛБВ-Н 70 ТВ № 81-97 | 07.08.2017 | 70ТХ 7709 | 289 | 17 | 4 809 |
| 423 | УАЗ 2206-04 А 207 ТР | 13.06.2005 | А 207 ТР | 76 | 29 | 2 213 |
| 424 | УАЗ 31519 А 205 ТР | 19.05.2005 | А 205 ТР | 84 | 8 | 699 |
| 425 | УАЗ 3153 О 596 АК | 18.05.2005 | О 596 АК | 84 | 8 | 699 |
| 426 | УАЗ 3153 О 597 АК | 18.05.2005 | О 597 АК | 84 | 8 | 699 |
| 427 | УАЗ 3909 О 495 СР 70 | 19.05.2005 | О 495 СР | 76 | 21 | 1 581 |
| 428 | УАЗ 3909 О 496 СР 70 | 18.05.2005 | О 496 СР | 76 | 21 | 1 581 |
| 429 | УАЗ 39099 В 597 КМ | 25.01.2006 | В 597 КМ | 85 | 21 | 1 768 |
| 430 | УАЗ 39099 В 937 КР 70 | 28.12.2005 | В 937 КР 70 | 85 | 21 | 1 768 |
| 431 | УАЗ 39099 В 938 КР 70 | 28.12.2005 | В 938 КР 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 432 | УАЗ 39099 О 598 АК | 18.05.2005 | О 598 АК | 84 | 21 | 1 747 |
| 433 | УАЗ-3741 В 937 АО | 20.05.2005 | В 937 АО | 74 | 21 | 1 539 |
| 434 | УАЗ-3909 А 894 АХ специальный легковой | 13.06.2005 | А 894 АХ | 76 | 21 | 1 581 |
| 435 | УАЗ-3909 М 051 МК | 18.05.2005 | М 051 МК | 74 | 21 | 1 539 |
| 436 | УАЗ-3909 М 073 КМ | 19.06.2005 | М 073 КМ | 76 | 21 | 1 581 |
| 437 | УАЗ-3909 М155 ЕР | 28.05.2005 | М155 ЕР | 74 | 21 | 1 539 |
| 438 | УАЗ-3909 О108ВЕ/70 | 25.04.2005 | О108ВЕ 70 rus | 76 | 21 | 1 581 |
| 439 | УАЗ-390944 О716МТ70 | 06.10.2008 | О 716 МТ 70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 440 | УАЗ-390944 О718МТ70 | 06.10.2008 | 0 718 МТ 70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 441 | УАЗ-39099 В 266 НК/70 | 16.03.2006 | В 266 НК 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 442 | УАЗ-39099 В 267 НК/70 | 16.03.2006 | В 267 НК 70 | 84 | 21 | 1 747 |
| 443 | УАЗ-39099 В 362 НХ | 25.05.2006 | В 362 НХ | 84 | 21 | 1 747 |
| 444 | УАЗ390944 О713МТ70 | 06.10.2008 | О 713 МТ 70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 445 | УАЗ390944 О714МТ70 | 06.10.2008 | О 714 МТ 70 | 107 | 31 | 3 338 |
| 446 | УРАЛ 32551-0010 автобус специальный М 258 ХА | 04.06.2005 | М 258 ХА | 180 | 29 | 5 242 |
| 447 | Снегоход Буран АД | 26.01.2017 | 70ТХ5682 | 34 | 16 | 530 |
| 448 | Снегоход Буран АД | 26.01.2017 | 70ТХ5683 | 34 | 16 | 530 |
| 449 | Снегоход Буран АД | 26.01.2017 | 70ТХ5684 | 34 | 16 | 530 |
| 450 | Снегоход Буран АД | 26.01.2017 | 70ТХ5685 | 34 | 16 | 530 |
| 451 | Снегоход Буран АД | 26.01.2017 | 70ТХ5686 | 34 | 16 | 530 |
| 452 | Снегоход Буран АД | 26.01.2017 | 70ТХ5687 | 34 | 16 | 530 |
| 453 | Снегоход Буран АД | 26.01.2017 | 70ТХ5688 | 34 | 16 | 530 |
| 454 | Снегоход Буран АД | 26.01.2017 | 70ТХ5689 | 34 | 16 | 530 |
| 455 | Подъемник с рабочей платф. | 14.03.2017 | Е010ЕВ70 | 119 | 31 | 3 713 |
| 456 | Кран-манипулятор автомобильный | 08.07.2017 | Е433ЕМ70 | 300 | 73 | 21 840 |
| 457 | Снегоболотоход | 10.08.2017 | 70ТХ 7715 | 30,99 | 17 | 516 |
| 458 | Автогидроподъемник Чайка-Сервис | 26.10.2017 | Е516КА70 | 134,9 | 31 | 4 209 |
| 459 | Снегоход "БУРАН" АД | 20.11.2017 | 70ТХ 7576 | 34 | 16 | 530 |
| 460 | Снегоход "БУРАН" АД | 20.11.2017 | 70ТХ 7577 | 34 | 16 | 544 |
| 461 | Снегоход "БУРАН" АД | 20.11.2017 | 70ТХ 7578 | 34 | 16 | 544 |
| 462 | Автомобиль бригадный марки УАЗ | приобретение 2018 г. |  | 112,2 | 31 | 3 478 |
| 463 | Автомобиль бригадный марки УАЗ | приобретение 2018 г. |  | 112,2 | 31 | 3 478 |
| 464 | Автомобиль бригадный марки УАЗ | приобретение 2018 г. |  | 112,2 | 31 | 3 478 |
| 465 | Автомобиль бригадный марки УАЗ | приобретение 2018 г. |  | 112,2 | 31 | 3 478 |
| 466 | Трактор МТЗ-82 | приобретение 2018 г. |  | 82 | 17 | 1 394 |
| 467 | Автогидроподъемник | приобретение 2018 г. |  | 300 | 73 | 21 900 |
| 468 | Автогидроподъемник | приобретение 2018 г. |  | 119 | 31 | 3 689 |
| 469 | Автомобиль бригадный марки УАЗ | приобретение 2019 г. |  | 112,2 | 31 | 3 478 |
| 470 | Автомобиль бригадный марки УАЗ | приобретение 2019 г. |  | 112,2 | 31 | 3 478 |
| 471 | Автомобиль бригадный марки УАЗ | приобретение 2019 г. |  | 112,2 | 31 | 3 478 |
| 472 | Автомобиль бригадный марки УАЗ | приобретение 2019 г. |  | 112,2 | 31 | 3 478 |
| 473 | Автомобиль бригадный на базе ГАЗ | приобретение 2019 г. |  | 134,9 | 31 | 4 182 |
| 474 | Автомобиль бригадный на базе ГАЗ | приобретение 2019 г. |  | 107 | 31 | 3 317 |
| 475 | БКМ на базе ГАЗ | приобретение 2019 г. |  | 119 | 31 | 3 689 |
| 476 | БКМ на базе МТЗ-82 | приобретение 2019 г. |  | 82 | 17 | 1 394 |
| 477 | БКМ на базе МТЗ-82 | приобретение 2019 г. |  | 82 | 17 | 1 394 |
| 478 | Автогидроподъемник | приобретение 2019 г. |  | 119 | 31 | 3 689 |
| 479 | Автогидроподъемник | приобретение 2019 г. |  | 119 | 31 | 3 689 |
| 480 | Гусеничная техника на базе ГАЗ | приобретение 2019 г. |  | 122 | 17 | 2 074 |
| 481 | Грузовой автомобиль | приобретение 2019 г. |  | 300 | 73 | 21 900 |

Приложение 3

Расчет размера расходов по статье «выпадающие доходы от технологического присоединения» в части расходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения не превышающей 15 кВт и до 150 кВт

| **№ п.п.** | **Показатель** | **Стандарт. тарифная ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Расходы на строительство объекта (тыс. руб.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1. | **Расходы по мероприятия "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения не превышающей 15 кВт** | **Х** | **Х** | **61 271** |
| **1.1.** | **строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** | **1 062 993** | **49,49** | **52 608** |
| 1.1.1. | Строительство воздушной ЛЭП-6/10 кВ проводом СИП-3 сеч. 1x95 на ж/б опорах | 1 665 318 | 0,23 | 383 |
| 1.1.2. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x16 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 940 713 | 5,87 | 5 522 |
| 1.1.3. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x25 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 940 713 | 4,49 | 4 224 |
| 1.1.4. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x35 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 940 713 | 7,32 | 6 886 |
| 1.1.5. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x50 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 940 713 | 15,52 | 14 600 |
| 1.1.6. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x70 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 1 154 468 | 6,56 | 7 573 |
| 1.1.7. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x95 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 1 154 468 | 4,70 | 5 426 |
| 1.1.8. | Строительство воздушной ЛЭП-6/10 кВ проводом СИП-3 сеч. 1x70 на ж/б опорах | 1 665 318 | 4,80 | 7 994 |
| **1.2.** | **строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** | **2 065 252** | **0,22** | **454** |
| 1.2.1. | Прокладка кабельной ЛЭП- 6/10 кВ кабелем ААБл сеч. 3x150 в траншее | 2 065 252 | 0,22 | 454 |
| **1.3.** | **строительство комплектных трансформаторов подстанций (КТП), распределеительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** | **2 839** | **2891,9** | **8 209** |
| 1.3.1. | Строительство КТПн-10/100 кВА с трансформатором 100 кВА | 3 860 | 500,77 | 1 933 |
| 1.3.2. | Строительство КТПн-10/160 кВА с трансформатором 160 кВА | 2 948 | 522,13 | 1 539 |
| 1.3.3. | Строительство КТПн-10/250 кВА с трансформатором 250 кВА | 2 948 | 1335 | 3 936 |
| 1.3.4. | Строительство КТПн-10/400 кВА с трансформатором 400 кВА | 1 499 | 534 | 800 |
| 2. | **Расходы по мероприятия "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт** | **Х** | **Х** | **5 418** |
| 2.1. | **строительство воздушных и (или) кабельных линий** | **10 012 956** | **3,28** | **4 515** |
| 2.1.1. | Строительство воздушной ЛОП-6/10 кВ проводом СИП-3 сеч. 1x70 на ж/б опорах | 1 665 318 | 1,16 | 1 932 |
| 2.1.2. | Строительство воздушной ЛЭП-0 4 кВ проводом СИП 2А (4x35 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 940 713 | 0,17 | 160 |
| 2.1.3. | Строительство воздушной ЛЭП-0 4 кВ проводом СИП 2А (4x70 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 1 154 468 | 0,5 | 577 |
| 2.1.4. | Строительство воздушной ЛЭП-0 4 кВ проводом СИП 2А (4x95 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 1 154 468 | 0,24 | 277 |
| 2.1.5. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x50 кв. мм) на ж/б опорах | 1 151 311 | 0,87 | 1 002 |
| 2.1.6. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x16 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 940 713 | 0,06 | 56 |
| 2.1.7. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x25 кв. мм) на деревянных опорах с железобетонными приставками | 940 713 | 0,06 | 56 |
| 2.1.8. | Строительство воздушной ЛЭП-0.4 кВ проводом СИП 2А (4x35 кв. мм) на ж/б опорах | 2 065 252 | 0,22 | 454 |
| **2.2.** | **строительство комплектных трансформаторов подстанций (КТП), распределеительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** | **6 809** | **278,87** | **903** |
| 2.2.1. | Строительство КТПи- 10/100 кВА с трансформатором 630 кВА | 2 948 | 189,87 | 560 |
| 2.2.2. | Строительство КТПн-10/160 кВА с трансформатором 160 кВА | 3 860 | 89 | 344 |

Приложение 4

Расчет размера расходов по статье «Амортизация основных средств» ПАО «ТРК»