##### http://upload.wikimedia.org/wikipedia/ru/9/94/UlyanovskayaOblastGerb.jpg

##### **Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области**

432017, г. Ульяновск, ул. Спасская, д. 3. Тел/факс (8422) 24-16-04,

E-mail: tarif@ulgov.ru

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

**от «25» декабря 2020 года № 33-Э**

**Присутствовали:**

Ципровский С.В. - руководитель Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Першенков С.А. – заместитель руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Солодовникова Е.Н. - начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

Коростелева А.Н. - начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства

по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Павлова О.В. - начальник отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Стеклова П.В. - начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Салихова Г.Ж. – специалист-эксперт отдела товарных рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Ульяновской области.

**Приглашённые:**

На основании Указа Губернатора Ульяновской области от 12.03.2020 №19, а также письма Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 18.12.2020 №73-ИОГВ-17/1301исх заседание проведено в заочной форме.

**Повестка дня:**

1. Установление долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организацией, на период 2021-2025 годы.

2. Установление необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2021-2025 годы.

3. Внесение изменений в некоторые приказы Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области и Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области (корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год).

4. Установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2021 год.

5. Установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на 2021 год.

6. Установление необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на 2021 год.

7. Включение в Реестр организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области (раздел 3).

8. Исключение из Реестра организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области (раздел 3).

9. Утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Авиастар-ОПЭ» по индивидуальному проекту»

**Вопрос № 1.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организацией, на период 2021-2025 годы. Было отмечено следующее:

Базовый уровень подконтрольных расходов определён в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э и 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, утверждёнными приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э .

Индекс эффективности подконтрольных расходов определён в соответствии 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, утверждёнными приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям) определена в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования…, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 и приказом Минэнерго России от 26.092017 № 887.

Показатели уровня надёжности и качества реализуемых товаров (услуг) определены в соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Методическими указаниями по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надёжности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надёжности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надёжности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименования сетевой  организации в Ульяновской области | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % | час | шт. |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью  «Инзенские электрические сети» | 2021 | 120,60 | 3 | 75 | 13,54 | 0,58400 | 0,99300 | 1,00000 |
| 2022 | Х | 3 | 75 | 13,54 | 0,52999 | 0,91455 | 1,00000 |
| 2023 | Х | 3 | 75 | 13,54 | 0,48097 | 0,84230 | 1,00000 |
| 2024 | Х | 3 | 75 | 13,54 | 0,43648 | 0,77576 | 1,00000 |
| 2025 | Х | 3 | 75 | 13,54 | 0,39611 | 0,71448 | 1,00000 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью  «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС» | 2021 | 4,52 | 3 | 75 | 7,70 | 2,11539 | 0,78503 | 1,00000 |
| 2022 | Х | 3 | 75 | 7,70 | 1,91974 | 0,72301 | 1,00000 |
| 2023 | Х | 3 | 75 | 7,70 | 1,74218 | 0,66589 | 1,00000 |
| 2024 | Х | 3 | 75 | 7,70 | 1,58104 | 0,61329 | 1,00000 |
| 2025 | Х | 3 | 75 | 7,70 | 2,11539 | 0,56484 | 1,00000 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью  «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» | 2021 | 9,08 | 3 | 75 | 11,04 | 4,50546 | 0,78503 | 1,00000 |
| 2022 | Х | 3 | 75 | 11,04 | 4,08875 | 0,72301 | 1,00000 |
| 2023 | Х | 3 | 75 | 11,04 | 3,71058 | 0,66589 | 1,00000 |
| 2024 | Х | 3 | 75 | 11,04 | 3,36739 | 0,61329 | 1,00000 |
| 2025 | Х | 3 | 75 | 11,04 | 3,05594 | 0,56484 | 1,00000 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью  «ЭкоСеть» | 2021 | 21,08 | 3 | 75 | 6,17 | 2,33098 | 0,78503 | 1,00000 |
| 2022 | Х | 3 | 75 | 6,17 | 2,11539 | 0,72301 | 1,00000 |
| 2023 | Х | 3 | 75 | 6,17 | 1,91974 | 0,66589 | 1,00000 |
| 2024 | Х | 3 | 75 | 6,17 | 1,74218 | 0,61329 | 1,00000 |
| 2025 | Х | 3 | 75 | 6,17 | 1,58104 | 0,56484 | 1,00000 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью  «Газпром энерго»  (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго») | 2021 | 8,67 | 7 | 75 | 3,84 | 2,11539 | 0,72301 | 1,00000 |
| 2022 | Х | 7 | 75 | 3,84 | 1,91974 | 0,66589 | 1,00000 |
| 2023 | Х | 7 | 75 | 3,84 | 1,74218 | 0,61329 | 1,00000 |
| 2024 | Х | 7 | 75 | 3,84 | 1,58104 | 0,56484 | 1,00000 |
| 2025 | Х | 7 | 75 | 3,84 | 1,43481 | 0,52022 | 1,00000 |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью  «Димитровградская  сетевая компания ПАРК» | 2021 | 7,81 | 3 | 75 | 6,17 | 1,18310 | 0,85323 | 1,00000 |
| 2022 | Х | 3 | 75 | 6,17 | 1,07368 | 0,78583 | 1,00000 |
| 2023 | Х | 3 | 75 | 6,17 | 0,97437 | 0,72375 | 1,00000 |
| 2024 | Х | 3 | 75 | 6,17 | 0,88425 | 0,66657 | 1,00000 |
| 2025 | Х | 3 | 75 | 6,17 | 0,80247 | 0,61391 | 1,00000 |
| 7 | Общество с ограниченной ответственностью  «Симбирсксетьсервис» | 2021 | 8,89 | 4 | 75 | 6,44 | 0,53519 | 0,34306 | 1,00000 |
| 2022 | Х | 4 | 75 | 6,44 | 0,48569 | 0,31596 | 1,00000 |
| 2023 | Х | 4 | 75 | 6,44 | 0,44077 | 0,29100 | 1,00000 |
| 2024 | Х | 4 | 75 | 6,44 | 0,40000 | 0,26801 | 1,00000 |
| 2025 | Х | 4 | 75 | 6,44 | 0,36300 | 0,24684 | 1,00000 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2021 – 2025 годы».

2. Контроль за исполнением приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 2.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2021-2025 годы. Было отмечено следующее:

При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

• Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

• Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее «Основы ценообразования»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

• Приказ ФАС России от 19.06.2018г. № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

• Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

• Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

• Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

• Приказ ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

• Приказ ФСТ России от 18.03.2015г. № 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».

• Приказ ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам российской федерации на 2021 год»;

• Прочие Законы и подзаконные акты.

Проверка соответствия организаций критериям проводилась в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства РФ от 25.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». Подробно данная тема рассмотрена в вопросе №4.

В связи с тем, что 2021 год является для ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС», ООО «Инзенские электрические сети», ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ», ООО «ДСК ПАРК», ООО «ЭкоСеть» первым годом первого долгосрочного периода регулирования (2021-2025 гг.), уровень подконтрольных расходов определяется экспертами в соответствие с п. 38 Основ ценообразования, а именно методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России № 20-э/2 от 06.08.2004г. и № 98-э от 17.02.2012г.).

В соответствии с п. 14. приказа ФСТ России от 18.03.2015 N 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 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э" для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году m + 1, либо в году m, базовый уровень операционных подконтрольных расходов устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29.

Т.о. индекс эффективности подконтрольных расходов для вышеперечисленных организаций определён экспертами на уровне 3%.

В связи с тем, что для ООО «Газпромэнерго» и ООО «Симбирсксетьсервис» период регулирования 2021-2025 является не первым ДПР, расчет произведен в соответствии с п. 13 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, утверждённых приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э, в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических подконтрольных расходов за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня подконтрольных расходов такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования:

, где

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчётной эффективности ТСО, установленные 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;

 - значение индекса эффективности подконтрольных расходов, определённое на основании расчёта рейтинга эффективности 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.

**Индекс эффективности подконтрольных расходов** для ООО «Газпром энерго» определён экспертами на уровне 7%, а для ООО «Симбирсксетьсервис» - на уровне 4%, с учётом:

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

2) натуральных показателей ТСО (протяжённость сетей, трансформаторная ёмкость подстанций, максимальное фактическое за отчётный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединённым к ТСО).

Индекс потребительских цен (3,613 % - 2021 г. к 2020 г., 3,86 % - 2022 г. к 2021 г., 4,036 % - 2023 г. к 2022 г., 4,0 % - 2025 г. к 2024 г.) определён в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024г.;

Неподконтрольные расходы для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных затрат на основании п.11 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что 2021 год является   
для ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС», ООО «Инзенские электрические сети», ООО «ЭнергоТрансСеть», ООО «ДСК ПАРК», ООО «ЭкоСеть» первым годом первого долгосрочного периода регулирования (2021-2025 гг.), уровень подконтрольных расходов определяется экспертами в соответствие с п. 38 Основ ценообразования, а именно методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России № 20-э/2 от 06.08.2004г. и № 98-э от 17.02.2012г.).

В связи с тем, что для ООО «Газпром энерго» и ООО «Симбирсксетьсервис» период регулирования 2021-2025 является не первым ДПР, расчет подконтрольных расходов произведен с учетом с п.9 Методических указаний № 421-э с применением метода сравнения аналогов.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при установлении тарифов на следующие периоды регулирования необходимо определять корректировки, связанные с фактическим объёмом выручки, с учётом изменения цен покупки технологических потерь электрической энергии полезного отпуска и цен на электрическую энергию, а также с учётом надёжности и качества оказываемых услуги прочие. Экспертами были рассчитаны корректировки.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов предприятий за предыдущий период регулирования (для ООО «Газпром энерго» и ООО «Симбирсксетьсервис»).

ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Индекс инфляции |  | 3,17% |  | 3,61% |
|  | Индекс эффективности операционных расходов |  | 3,00% | 4,00% | 3,00% |
|  | Индекс изменения количества активов |  |  |  | 0,671673 |
|  | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  |  | 0,75 | 0,75 |
|  | Итого коэффициент индексации |  |  |  | 1,680109 |
|  | Статья |  | 2020 год утверждено | 2021 год предложение | 2021 год утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 377,87 | 3 536,68 | 634,87 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 0,00 | 2152,95 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 3 717,77 | 12920,39 | 3713,12 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб |  |  |  |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 488,48 | 11 383,59 | 103,99 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб |  |  |  |
| 7 | Внереализационные расходы | тыс.руб | 0,00 | 25,19 | 25,19 |
| 8 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 24,00 | 2 728,72 | 40,32 |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **4 608,13** | **32 747,52** | **4 517,49** |
| 9 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |  |
| 10 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 174,00 | 1 077,96 | 164,40 |
| 10.1. | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 24,00 | 179,36 | 14,40 |
| 11 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1 115,33 | 3927,8 | 1128,79 |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб |  | 592,11 | 0,00 |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **1 289,33** | **5 597,87** | **1 293,19** |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** |  |  |  |  |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **5 897,46** | **38 345,39** | **5 810,68** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **2 534,00** | **4 397,09** | **3 197,40** |
|  | Процент потерь | % | 0,00% | 5,60% | 7,70% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч |  | 246,20 | 246,20 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч |  | 2 601,42 | 2 761,32 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **0,00** | **640,47** | **679,84** |

**ООО "Инзенские электрические сети"**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Индекс инфляции |  | 3,17% |  |  | 3,61% |
|  | Индекс эффект-ти операционных расходов |  | 3,00% |  | 3,00% | 3,00% |
|  | Индекс изменения количества активов |  |  |  |  | 0,027897 |
|  | Коэфф-т эластичности затрат по росту активов |  |  |  | 0,75 | 0,75 |
|  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  | 1,033084 |
|  | Статья |  | 2020 год утверждено | 2020 ожидаемое | 2021 год предложение | 2021 год утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 30 375,52 | 28 747,71 | 66 369,88 | 22 055,44 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 3 426,19 | 3 484,83 | 19 301,90 | 6 402,10 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 75 599,46 | 75 599,47 | 125 272,20 | 87 269,30 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 0,00 | 60,64 | 356,19 | 0,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 8 320,16 | 16 133,84 | 66 278,33 | 4 079,59 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 3 666,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Внереализационные расходы | тыс.руб | 244,29 | 250,79 | 646,93 | 244,29 |
| 8 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 554,26 | 254,27 | 554,26 | 554,26 |
| 9 | Расходы на обеспечение комм учета | тыс.руб |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **121 941,97** | **124 280,75** | **278 779,69** | **120 604,97** |
| 9 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |  |  |
| 10 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 14 054,63 | 43 100,60 | 46 088,29 | 6 385,78 |
| 11 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 9,40 | 248,51 | 579,42 | 579,42 |
| 11.1. | плата за землю | тыс.руб |  | 13,45 | 20,17 | 20,17 |
| 11.2. | налог на имущество | тыс.руб |  | 76,13 | 543,385 | 543,385 |
| 11.3. | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 9,40 | 158,93 | 15,86 | 15,86 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 24 418,63 | 24418,63 | 40 462,92 | 28 187,98 |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб |  |  |  |  |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 4021,05 | 0 |
| 14.1. | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  | 3882,49 | 0 |
| 15 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  |  |  |  |
| 16 | Амортизация ОС | тыс.руб | 0,00 | 791,57 | 2313,05 | 2 021,50 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  | 15529,95 |  |
|  | *Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)* | *%* | *0,00%* | *0,00%* | *4,53%* | *0,00%* |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **38 482,65** | **68 559,30** | **108 994,68** | **37 174,68** |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **160 424,62** | **192 840,05** | **387 774,37** | **157 779,66** |
| **23** | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **74 267,54** | **74 267,54** | **71 005,75** | **71 005,75** |
| Процент потерь | % | 10,33% | 10,33% | 13,54% | 13,54% |
| Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 7 669,700 | 7 669,700 | 9 614,740 | 9 614,700 |
| Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 636,34 | 2 636,34 | 2 809,32 | 2 758,66 |
| **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **20 219,94** | **20 219,94** | **27 010,90** | **26 523,66** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Газпромэнерго" (Саратовский филиал)** | | | | | | | | | | |
|  | | | | 2019 год | | | 2020 год | 2021 год | | |
| Индекс инфляции | | | | 4,60% |  | 4,46% | 3,00% |  | 3,61% | |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | | 7,00% |  | 7,00% | 7,00% |  | 7,00% | |
| Индекс изменения количества активов | | | | 0,1002 |  | 0,1542 | 0,00 |  | 0,00 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | 0,75 |  | 0,75 | 0,75 |  | 0,75 | |
| Итого коэффициент индексации | | | | 1,070 |  | 1,070 | 0,958 |  | 0,964 | |
|  | Статья | |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт | 2019 год Э/О факт | 2020 год утверждено | 2021 год предложение | ЭОР | с учётом МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 765,37 | 739,84 | 395,23 | 739,84 | 748,22 | 422,49 | 476,53 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 1 130,58 | 1 198,95 | 757,62 | 1 082,98 | 1 246,91 | 1 246,91 | 1 406,39 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 2 751,77 | 3 800,89 | 3 039,72 | 2 635,92 | 4 577,81 | 3 099,83 | 3 496,30 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб | 1,03 | 56,49 | 0,62 | 0,99 | 167,65 | 6,54 | 7,38 |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 4 460,98 | 3 512,46 | 2 351,39 | 4 273,17 | 5 007,83 | 2 513,58 | 2 835,07 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб | 231,89 |  |  | 222,13 |  |  | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 401,97 | 401,05 |  | 385,05 | 400,45 | 400,45 | 451,67 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | | тыс.руб | 9 743,59 | 9 709,69 | 6 544,59 | 9 340,07 | 12 148,87 | 7 689,80 | 8 673,33 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб | 18 487,33 | 14 253,61 | 12 731,91 | 12 797,62 | 14 257,83 | 11 673,26 | |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | тыс.руб | 18 487,33 | 13 868,58 | 12 346,87 | 12 346,87 | 13 868,58 | 11 284,02 | |
|  | прочая аренда | |  |  | 385,03 | 385,03 | 450,74 | 389,25 | 389,25 | |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 33,98 | 48,39 | 48,39 | 48,43 | 48,43 | 48,43 | |
|  | плата за землю | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
|  | налог на имущество | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб | 33,98 | 48,39 | 48,39 | 48,43 | 48,43 | 48,43 | |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 825,53 | 1 140,27 | 911,92 | 801,32 | 1 391,65 | 942,35 | 1 062,88 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб | 2 786,95 | 2 786,95 | 2 786,95 | 2 113,43 | 416,79 |  | |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб | 0,00 |  |  | 304,50 | 316,68 |  | |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | |
| 15 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 544,04 | 544,04 | 544,04 | 544,04 | 544,04 | 544,04 | 544,04 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  | 1 218,00 | 1 266,72 |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 9,37% | 8,66% | 0,00% | |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб | 22 677,83 | 18 773,26 | 17 023,20 | 17 522,84 | 17 925,46 | 13 208,08 | 13 328,60 |
| 17 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | |
| 18 | Экономия расходовна оплату потерь | | тыс.руб |  |  |  |  |  | 38,28 | |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | | тыс.руб | 32 421,41 | 28 482,95 | 23 567,79 | 26 862,91 | 30 074,33 | 20 936,15 | 22 040,21 |
| 19 | Корректировки | |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | |  | -417,30 |  |  | -434,34 |  | 123,60 | |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | |  | 2 475,77 |  |  | -4 248,21 |  | -5 654,63 | |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | |  | -119,81 |  |  | -158,53 |  | 15,9081 | |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности в 2019 году | |  | 0,00 |  |  | -18 008,05 |  | 9 891,93688 | |
|  | 1/2 корректировка по доходам в 2018 году от осуществления регулируемой деятельности на 2020 год | |  |  |  |  | -9 004,03 |  |  | |
|  | 1/2 корректировка по доходам в 2018 году от осуществления регулируемой деятельности на 2021 год | |  |  |  |  |  |  | -9 409,21 | |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 |  | 0,00 | |
|  | ИТОГО корректировки | |  | 1 915,47 |  |  | -22 849,13 |  | -5 378,82 | |
| 20 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | тыс.руб | 0,00 |  |  | 0,00 |  | -329,15 | |
| 21 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | | тыс.руб | -4 414,06 |  |  |  |  | -3 198,99 | |
|  | ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | | тыс.руб | 29 922,82 | 28 482,95 | 23 567,79 | 4 013,77 | 30 074,33 | 12 029,19 | |
|  | ИТОГО НВВ на содержание сетей к утверждению | | тыс.руб |  |  |  | 13 017,80 |  | 12 029,19 | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Поступление в сеть | | тыс.кВтч | 8 162,94 | 6 465,44 | 6 465,44 | 8 162,90 | 5 811,23 | 5 811,23 | |
|  | Процент потерь | | % | 3,22% | 3,84% | 3,84% | 3,22% | 3,84% | 3,84% | |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 262,94 | 248,33 | 248,33 | 262,80 | 223,20 | 223,20 | |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 636,39 | 2 636,39 | 2 636,39 | 2 760,75 | 2 760,75 | |
|  | Итого расходов на оплату потерь | | тыс.руб | 673,19 | 654,69 | 654,69 | 692,84 | 616,20 | 616,20 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Симбирсксетьсервис"** | | | | | | | | |  |
|  | | | 2019 год | | | 2020 год | 2021 год | |  |
| Индекс инфляции | | | 4,60% |  | 4,46% | 3,00% |  | 3,61% | |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | 3,00% |  | 3,00% | 3,00% |  | 4,00% | |
| Индекс изменения количества активов | | | 11,70% |  | 0,00% | 46,28% |  | 6,64% | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | 0,75 |  | 0,75 | 0,75 |  | 0,75 | |
| Итого коэффициент индексации | | | 1,104 |  | 1,013 | 1,346 |  | 1,044 | |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт | 2019 год Э/О факт | 2020 год утверждено | 2021 год предложение | 2021 год утверждено | |
|  |  |  | ЭОР | С у чётом МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 568,17 | 769,05 | 270,01 | 764,67 | 4 955,73 | 1 867,20 | 1 867,20 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 523,57 | 1 799,62 | 868,49 | 704,65 | 4 036,26 | 1 361,19 | 1 361,19 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 3 360,33 | 2 283,02 | 2 283,02 | 4 522,50 | 15 900,00 | 4 680,15 | 4 680,15 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб |  | 85,24 |  | 0,00 | 147,22 | 9,43 | 9,43 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 164,22 | 680,28 | 680,28 | 221,02 | 3 278,64 | 879,70 | 879,70 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 204,53 | 82,52 | 82,52 | 275,27 | 183,04 | 92,41 | 92,41 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 4 820,82 | 5 699,72 | 4 184,32 | 6 488,11 | 28 500,89 | 8 890,08 | 8 890,08 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание) | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 549,80 | 1 849,72 | 414,13 | 2 192,43 | 3 908,09 | 2 271,69 | |
| 9.1 | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 254,02 | 1 689,61 | 254,02 | 2 053,90 | 3 375,33 | 2 154,25 | |
| 9.2 | аренда зданий и сооружений | тыс.руб |  | 81,44 | 81,44 | 74,25 | 81,44 | 81,44 | |
| 9.3 | аренда движимого имущества | тыс.руб | 295,78 | 78,67 | 78,67 | 64,27 | 451,32 | 36,00 | |
| 9.4 | лизинг | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 46,13 | 45,98 | 37,48 | 21,43 | 43,67 | 43,67 | |
|  | транспортный налог | тыс.руб | 6,88 | 11,69 | 3,18 | 3,18 |  |  | |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 34,85 | 34,29 | 34,29 | 18,25 | 43,67 | 43,67 | |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 4,39 |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1 021,54 | 696,09 | 694,04 | 1 374,84 | 4 833,60 | 1 422,77 | 1 422,77 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб |  | 13,12 |  |  | 229,50 |  | |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  |  | 192,50 |  | |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  |  |  | 238,29 | 538,78 | 508,52 | |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб | 170,13 | 869,54 | 170,13 | 433,98 | 1 198,81 | 504,13 | |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  | 486,02 | 770,00 |  | |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % |  |  |  | 8,95% | 2,27% | 0,00% | |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 1 787,59 | 3 474,45 | 1 315,77 | 4 746,99 | 11 522,44 | 4 750,77 | 4 750,77 |
| 17 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Экономия расходовна оплату потерь | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | тыс.руб | 6 608,41 | 9 174,18 | 5 500,09 | 11235,10 | 40 023,33 | 13 640,86 | 13 640,86 |
| 18 | Корректировки |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов |  |  |  |  |  |  | -397,17 | |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений |  |  |  |  | 35,98 |  | -471,82 | |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию |  |  |  |  | 74,75 |  | 21,45 | |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности |  |  |  |  | -2791,76 |  | -3852,89 | |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | |
|  | ИТОГО корректировки | тыс.руб |  |  |  | -2681,03 |  | -5024,64 | |
| 20 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) |  |  |  |  | -11,40 |  | 0,00 | |
| 21 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования |  | 160,03 |  |  |  |  | 522,85 | |
|  | | | | | | |  |  | |
| ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | | тыс.руб | 6 768,44 | 9 174,18 | 5 500,09 | 8 542,67 | 40 023,33 | 9 139,06 | 9 139,06 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рост затрат без ИП прибыль, всех выпадающих и корректировок | | 113% |  |  |  |  |  |  |
|  | рост НВВ без корректировок | | 113% |  |  |  |  |  |  |
|  | рост НВВ всего | | 115% |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Поступление в сеть | тыс.кВтч | 9 219,07 | 11 230,82 | 11 230,82 | 12 477,96 | 14 233,72 | 14 233,72 | |
|  | Процент потерь | % | 4,85% | 6,44% | 6,44% | 4,85% | 6,44% | 6,44% | |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 447,12 | 723,38 | 723,38 | 604,80 | 916,80 | 916,80 | |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 599,36 | 2 599,36 | 2 636,39 | 2 760,75 | 2 760,75 | |
|  | Итого расходов на оплату потерь | тыс.руб | 1 144,61 | 1 880,33 | 1 880,33 | 1 594,49 | 2 531,06 | 2 531,06 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ"** | | | | | | | |
|  | | | | 2020 год | | 2021 год | |
| Индекс инфляции | | | | 3,20% |  |  | 3,6% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | |  |  |  | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | |  |  |  | 0,14 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | |  |  |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | |  |  |  | 1,14 |
|  | Статья | |  | 2020 год утверждено | 2020 год ожидаемое | 2021 год план | 2021 год утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 705,19 | 710,00 | 3 289,92 | 710,00 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 1 228,20 | 1 230,00 | 1 972,80 | 1 230,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 6 077,23 | 6 077,23 | 14 580,03 | 6 079,45 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб |  |  |  |  |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 134,98 | 636,00 | 1 003,06 | 1 003,06 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | |  |  |  |  |  |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 101,38 | 58,00 | 173,33 | 58,00 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | | тыс.руб | 8 246,98 | 8 711,23 | 21 019,15 | 9 080,51 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб |  |  |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб | 148,00 | 1 196,00 | 3 878,25 | 571,15 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | |  | 148,00 | 1 196,00 | 1 506,22 | 481,15 |
|  | прочая аренда | | тыс.руб | 0,00 |  | 2 011,38 | 90,00 |
|  | лизинг | |  |  |  | 360,65 |  |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 621,49 | 1 507,10 | 1 507,10 |  |
|  | плата за землю | | тыс.руб | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
|  | транспортный налог | | тыс.руб |  |  |  |  |
|  | УСН 6% |  |  | 614,39 | 1 504,48 | 1 504,48 | 707,54 |
|  | налог на имущество | | тыс.руб |  |  |  |  |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб | 4,48 |  |  |  |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 1 835,32 | 1 835,32 | 4 432,33 | 1 848,15 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  |  |  |  |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб |  |  |  |  |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | тыс.руб |  |  |  |  |
| 15 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 2,36 | 2,53 | 400,54 | 292,46 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | % | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб | 2 607,17 | 4 540,95 | 10 218,22 | 3 419,30 |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | | тыс.руб |  |  |  |  |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | | тыс.руб | 10 854,15 | 13 252,19 | 31 237,37 | 12 499,82 |
|  | Поступление в сеть | | тыс.кВтч | 7 320,88 | 7 320,88 | 7 566,04 | 7 566,04 |
|  | Процент потерь | | % | 0,00% | 0,00% | 11,04% | 11,04% |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 0,00 | 0,00 | 835,20 | 835,20 |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2 636,28 | 2 636,28 | 3 312,91 | 3 312,91 |
|  | Итого расходов на оплату потерь | | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 2 766,94 | 2 766,94 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "ЭкоСеть"** | | | | | | | |
|  | | | 2020 год | | | 2021 год | |
| Индекс инфляции | | |  |  |  |  | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | |  |  |  |  | 3,0% |
| Индекс изменения количества активов | | |  |  |  |  | 0,14 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | |  |  |  |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | |  |  |  |  | 1,14 |
|  | Статья |  | 2020 год предложение | 2020 год утверждено | 2020 год ожидаемое | 2021 год план | 2021 год утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 6 711,34 | 2 568,12 | 4 715,67 | 7 756,45 | 1 432,25 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 8 710,89 | 6 242,74 | 7 138,12 | 11 385,41 | 4 197,99 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 18 368,98 | 11 290,43 | 18 397,67 | 19 103,74 | 13 174,28 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 20,21 | 20,21 | 20,21 | 20,00 | 20,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 297,53 | 1 015,75 | 1 300,00 | 1 809,27 | 1 200,00 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды |  |  |  | 30,00 | 57,66 | 57,66 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 1 000,00 | 1 508,00 | 1 000,00 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 35 108,94 | 21 137,26 | 32 601,67 | 41 640,52 | 21 082,18 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |  |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 2 562,37 | 498,81 | 3 635,56 | 2 849,29 | 1 533,46 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 448,81 | 448,81 | 1 347,00 | 1 454,26 | 1 454,26 |
|  | прочая аренда | тыс.руб | 50,00 | 50,00 | 225,00 | 79,20 | 79,20 |
|  | лизинг | тыс.руб | 2 063,56 |  | 2 063,56 | 1 315,83 |  |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,18 | 18,18 |
|  | плата за землю | тыс.руб |  |  |  |  |  |
|  | транспортный налог | тыс.руб |  |  |  | 7,81 | 7,81 |
|  | налог на имущество | тыс.руб |  |  |  | 10,37 | 10,37 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб |  |  |  |  |  |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 5 510,69 | 3 387,13 | 5 592,89 | 5 807,54 | 4 004,98 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы (переоформ. И вост. Док-тов по ТП | тыс.руб |  |  | 119,83 | 329,00 | 329,00 |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб |  |  |  |  |  |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  |  |  |  |  |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб |  |  | 111,73 | 90,36 | 90,36 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 0,00% | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 8 073,06 | 3 885,94 | 9 460,01 | 9 094,37 | 5 975,98 |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  | 860,67 |  |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | тыс.руб | 43 182,01 | 25 023,20 | 42 061,68 | 51 595,56 | 27 058,16 |
|  | Поступление в сеть | тыс.кВтч | 15 441,01 | 15 441,01 |  | 15 442,47 | 15 442,47 |
|  | Процент потерь | % | 6,17% |  |  | 6,17% | 6,17% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 952,71 |  |  | 952,70 | 952,70 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2,54 |  |  | 2 756,02 | 2 756,02 |
|  | Итого расходов на оплату потерь | тыс.руб | 2 416,31 | 0,00 | 0,00 | 2 625,66 | 2 625,66 |

***ООО «ДСК ПАРК»***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | |  |  | 3,70% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | |  |  | 3,00% | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | |  |  |  | 0,02 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | |  |  | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | |  |  |  | 1,02 |
|  | Статья |  | **2020 год предложения** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложения** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 1 987,00 | 662,23 | 2 309,63 | 802,84 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 6 775,71 | 5 239,60 | 8 552,88 | 4 352,28 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 2 070,00 | 1 026,00 | 2 070,00 | 2 024,46 |
| 4 | Прочие подконтрольные расходы, связанные с производством и /или реализацией продукции | тыс.руб | 591,19 | 591,19 | 950,47 | 580,71 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 200,00 | 90,80 | 230,20 | 52,20 |
| 6 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **11 623,90** | **7 609,82** | **14 113,18** | **7 812,49** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 8 966,52 | 2 430,90 | 8 985,60 | 2 102,61 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 8 561,52 | 2 337,52 | 8 580,60 | 1 729,12 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,55 | 0,00 | 0,55 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 0,55 | 0,00 | 0,55 | 0,00 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 629,28 | 311,90 | 629,28 | 615,43 |
| 10 | Процент за пользование кредитом | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 50,00 | 0,00 | 57,55 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Амортизация ОС | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **9 646,35** | **2 742,81** | **9 672,98** | **2 718,05** |
| 16 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **21 270,25** | **10 352,62** | **23 786,16** | **10 530,54** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **16 533,86** | **17 692,75** | **14 907,62** | **14 907,62** |
|  | Процент потерь | % | 6,94% | 6,90% | 6,17% | 6,17% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 1 147,67 | 1 220,80 | 919,80 | 919,70 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 943,97 | 2 636,40 | 3 853,24 | 2 750,28 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **3 378,71** | **3 218,52** | **3 544,21** | **2 529,43** |
|  | Полезный отпуск | тыс. кВтч | **15 386,19** | **16 369,98** | **13 987,82** | **13 987,92** |

Подконтрольные расходы на 2021-2025 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э, а неподконтрольные расходы - определены исходя из индекса потребительских цен (3,613 % - 2021 г. к 2020 г., 3,86 % - 2022 г. к 2021 г., 4,036 % - 2023 г. к 2022 г., 4,0 % - 2025 г. к 2024 г), который определён в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ульяновской области | Год | НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Инзенские электрические сети» | 2021 | 157 779,66 |
| 2022 | 159 089,03 |
| 2023 | 160 409,93 |
| 2024 | 161 742,46 |
| 2025 | 163 086,71 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС» | 2021 | 5 810,68 |
| 2022 | 5 850,44 |
| 2023 | 5 890,54 |
| 2024 | 5 931,00 |
| 2025 | 5 971,81 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» | 2021 | 12 499,82 |
| 2022 | 13 839,91 |
| 2023 | 13 931,61 |
| 2024 | 14 024,12 |
| 2025 | 14 117,45 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСеть» | 2021 | 27 058,16 |
| 2022 | 30 160,37 |
| 2023 | 30 373,20 |
| 2024 | 30 587,89 |
| 2025 | 30 804,48 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «ДСК ПАРК» | 2021 | 10 530,54 |
| 2022 | 10 588,68 |
| 2023 | 10 647,25 |
| 2024 | 10 706,26 |
| 2025 | 10 765,71 |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго») | 2021 | 12 029,19 |
| 2022 | 20 624,19 |
| 2023 | 20 380,95 |
| 2024 | 20 145,68 |
| 2025 | 19 918,12 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «Симбирсксетьсервис» | 2021 | 9 139,06 |
| 2022 | 13 640,86 |
| 2023 | 13 626,63 |
| 2024 | 13 612,43 |
| 2025 | 13 598,25 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2021-2025 годы».

2. Контроль за исполнением приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 3.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу внесения изменений в некоторые приказы Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области и Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области (корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год). Было отмечено следующее:

При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

• Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

• Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее «Основы ценообразования»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

• Приказ ФАС России от 19.06.2018г. № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

• Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

• Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

• Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

• Приказ ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

• Приказ ФСТ России от 18.03.2015г. № 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».

• Приказ ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам российской федерации на 2021 год»;

• Приказ ФАС России от 14 декабря 2020 № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы", на 2021 - 2024 годы»;

• Прочие Законы и подзаконные акты.

Проверка соответствия организаций критериям проводилась в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства РФ от 25.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». Подробно данная тема рассмотрена в вопросе №4.

Долгосрочные параметры организаций, рассматриваемых в данном вопросе, установлены следующими приказами:

|  |  |
| --- | --- |
| ДПР | Нормативный акт |
| 2017-2021 | Приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 26.12.2016 №06-549 |
| 2018-2022 | Приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 25.12.2017 №06-626 |
| 2019-2021 | Приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 25.12.2018 №06-541 |
| 2019-2023 | Приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 25.12.2018 №06-542 |
| 2020-2022 | Приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 №06-480 |
| 2020-2024 | Приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 №06-481 |

Индекс потребительских цен (3,613 % - 2021 г. к 2020 г., 3,86 % - 2022 г. к 2021 г., 4,036 % - 2023 г. к 2022 г., 4,0 % - 2025 г. к 2024 г.) определён в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при установлении тарифов на следующие периоды регулирования необходимо определять корректировки, связанные с фактическим объёмом выручки, с учётом изменения цен покупки технологических потерь электрической энергии полезного отпуска и цен на электрическую энергию, а также с учётом надёжности и качества оказываемых услуги прочие. Экспертами были рассчитаны корректировки.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов предприятий за предыдущий период регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПАО "Россети Волга" УРС** | | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс инфляции | | 4,60% |  |  | 3,17% | 3,60% | 3,61% |
|  | Индекс эфективности операционнных расходов | | 2,00% |  |  | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
|  | Индекс изменения количества активов | | 0,413% |  |  | 0,122% | 0,619% | 0,619% |
|  | Коэффициент эластичности | | 0,750 |  |  | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
|  | ИТОГО коэффициент индексации | | 1,0283 |  |  | 1,0120 | 1,0184 | 1,0201 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено с учетом решения суда | 2019 факт ТСО | 2019 факт ЭО с ИА | 2020 с ИА пересмотр по решению суда | 2021 год предложение | 2021 утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо (+ремонт осн. Фондов) | тыс.руб | 168 377,21 | 180 739,46 | 180 739,46 | 170 396,62 | 173 516,89 | 173 825,08 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 7 214,29 | 16 747,35 | 16 747,35 | 7 300,81 | 7 434,50 | 7 447,71 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 867 104,71 | 863 534,38 | 863 534,38 | 877 504,16 | 893 572,89 | 895 159,99 |
| 5 | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб | 87 879,61 | 130 517,63 | 130 517,63 | 88 933,58 | 90 560,90 | 90 722,97 |
| 6 | Расходы на страхование | тыс.руб | 4 719,68 | 14 987,07 | 4 590,22 | 4 776,28 | 4 863,73 | 4 872,39 |
| 7 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 12 356,15 | 208 226,52 | 19 603,26 | 12 504,34 | 12 734,55 | 12 755,93 |
| 8 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 55 245,21 | 61 214,05 | 61 214,05 | 55 907,79 | 56 931,56 | 57 032,68 |
| 9 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 13 328,53 | 13 205,84 | 13 205,84 | 13 488,38 | 13 735,38 | 13 759,78 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **1 216 225,39** | **1 489 172,30** | **1 290 152,18** | **1 230 811,96** | **1 253 350,41** | **1 255 576,52** |
| 10 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 1 240 489,64 | 1 206 335,91 | 1 206 335,91 | 1 256 821,62 | 1 272 879,68 | 1 251 357,47 |
| 11 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 760,56 | 6 594,31 | 6 594,31 | 760,56 | 10 758,55 | 6 594,31 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | аренда земли |  |  |  |  |  | 4 148,37 | 0,00 |
|  | прочая аренда |  |  |  |  |  | 6 610,18 | 6 594,31 |
| 12 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 80 222,59 | 65 754,97 | 65 754,97 | 77 417,95 | 72 184,69 | 65 754,97 |
|  | плата за землю (это аренда земли по УРС) | тыс.руб | 3 896,03 | 3 891,16 | 3 891,16 | 3 968,76 | 0,00 | 3 891,16 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 73 483,15 | 57 445,71 | 57 445,71 | 70 033,42 | 67 049,72 | 57 445,71 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 2 843,41 | 4 418,10 | 4 418,10 | 3 415,77 | 5 134,96 | 4 418,10 |
| 13 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 263 599,83 | 258 613,84 | 258 613,84 | 266 761,27 | 285 196,47 | 266 981,33 |
| 14 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 3 253,47 | 3 284,88 | 3 284,88 | 10 014,59 | 32 394,38 | 3 511,35 |
| 15 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 117 028,30 | 90 323,13 | 90 323,13 | 132 656,72 | 90 323,13 | 61 890,38 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 |  | 7 575,63 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 25 851,22 | 61 434,92 | 49 196,88 | 31 402,54 | 46 853,72 | 50 914,31 |
| 17 | Амортизация ОС | тыс.руб | 386 137,68 | 353 058,99 | 353 058,99 | 353 702,56 | 415 611,83 | 415 611,83 |
| 18 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 148 313,71 | 148 313,71 | 30 302,52 | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 6,37% | -10,95% | 1,38% | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **2 117 343,28** | **2 193 714,66** | **2 181 476,62** | **2 159 840,33** | **2 226 202,44** | **2 122 615,95** |
|  | **Расходы на интеллектуальный учет** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Экономия на оплату потерь** |  |  | **1 692,00** |  |  | **183 470,30** | **18 347,03** |
| 19 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  |  | 382,50 |  |
| 20 | Некомпенсированное сглаживание за первый ДПР по методу доходности инвестированного капитала | тыс.руб | 68 437,30 |  |  | 68 437,30 | 68 437,30 | 68 437,30 |
| 21 | Возврат капитала | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 22 | Доход на капитал | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 23 | Корректировки необходимой валовой выручки на основе фактических данных | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 24 | Сглаживание | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 25 | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **3 402 005,98** | **3 682 886,95** | **3 471 628,80** | **3 459 089,59** | **3 731 842,95** | **3 464 976,81** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | -7 250,06 |  |  | 0,00 | -1 615,09 | -2 111,80 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 66 686,38 |  |  | 17 783,06 | 45 093,64 | -41 543,08 |
|  | Корректировка ИУ | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | 39 942,05 |  |  | -50 617,96 | 306 685,50 | 139 451,04 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | -90 348,19 |  |  | -14 399,12 | -198 351,35 | -198 351,35 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 |  |  | 35 540,49 | 99 562,18 | 27 719,87 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 0,00 |  |  | 38 657,93 | 43 099,89 | 43 099,89 |
| 26 | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **189 726,56** | **0,00** |  | **26 964,40** | **294 474,81** | **-31 735,43** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с Основами ценообразования | тыс.руб |  |  |  | 10 638,54 |  |  |
|  | Итоги судебного решения | тыс.руб |  |  |  |  | 199 938,35 | 168 492,40 |
| 27 | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **3 591 732,54** | **3 682 886,95** |  | **3 496 692,53** | **4 226 256,11** | **3 601 733,77** |
|  | Корректировка Враспред |  |  |  |  |  |  | -278 708,10 |
| **28** | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом Враспред** |  | **3 591 732,54** | **3 682 886,95** |  | **3 496 692,53** | **4 226 256,11** | **3 323 025,68** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **4 545 000,00** | **4 401 850,43** | **4 401 850,43** | **4 529 800,00** | **4 400 800,00** | **4 400 800,00** |
|  | Процент потерь | % | 8,90% | 7,27% | 7,27% | 9,03% | 9,02% | 9,02% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 404 500,00 | 319 910,44 | 319 910,44 | 408 950,00 | 396 900,00 | 396 900,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 558,78 | 2 553,54 | 2 553,54 | 2 631,58 | 2 730,79 | 2 755,89 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **1 035 025,49** | **816 904,14** | **816 904,14** | **1 076 183,81** | **1 083 850,55** | **1 093 813,59** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО "ГНЦ НИИАР"** | | | |  |  |  |  |  |  |
| Индекс инфляции | | | 4,6% |  | 4,46% | 3,17% | |  | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 3,00% |  |  | 3,0% | |  | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,00% |  |  | 0,18% | |  | 0,13% |
| Коэффициент эластичности | | | 0,75 |  |  | 0,75 | |  | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,015 |  |  | 1,00207 | |  | 1,00603 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт ТСО | 2019 год ЭО | 2020 год утверждено | | 2021 год предложение | 2021 год утв |
| ЭОР | с учётом МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 2 944,88 | 2 977,43 | 2 977,43 | 5 257,14 | 4 978,25 | 5 012,48 | 5 008,26 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 899,27 | 2 137,34 | 2 137,34 | 1 488,15 | 1 409,21 | 1 418,89 | 1 417,70 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 34 018,39 | 53 906,41 | 36 984,09 | 42 884,05 | 40 609,09 | 40 888,23 | 40 853,88 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 108,03 | 483,30 | 4,69 | 106,47 | 100,82 | 101,51 | 101,43 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 24 228,03 | 34 496,52 | 34 496,52 | 35 406,68 | 33 528,39 | 33 921,05 | 33 730,50 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 2 596,72 | 3 249,40 | 3 091,68 | 2 016,36 | 1 909,40 | 1 760,32 | 1 920,91 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **64 795,31** | **97 250,40** | **79 691,75** | **87 158,86** | **82 535,15** | **83 102,48** | **83 032,69** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 54,34 | 258,97 | 258,97 | 142,28 | | 334,72 | 258,97 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 54,34 | 209,59 | 209,59 | 59,59 | | 216,25 | 209,59 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 4 204,01 | 4 709,69 | 4 709,69 | 4 892,92 | | 4 843,13 | 4 843,13 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 2 627,78 | 2 980,33 | 2 980,33 | 2 878,50 | | 2 983,82 | 2 983,82 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 1 576,23 | 1 729,36 | 1 729,36 | 2 014,42 | | 1 859,31 | 1 859,31 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 10 273,55 | 15 643,38 | 10 732,61 | 12 950,98 | 12 263,94 | 12 348,25 | 12 337,87 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 395,95 | 425,47 | 425,47 | 449,18 | | 454,45 | 454,45 |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 2 376,60 |  |  | 0,00 | |  |  |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 |  |  | 0,00 | |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 100,23 | 147,39 | 0,00 | | 105,26 | 404,34 |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб | 14 122,88 | 15 356,27 | 15 356,27 | 15 164,11 | | 14 925,05 | 14 925,05 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 |  |  | 13 846,54 | | 13 906,95 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% |  |  | 12,00% | | 12,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **31 427,34** | **36 494,01** | **31 630,40** | **47 446,02** | **46 758,98** | **46 917,81** | **33 223,81** |
|  | **Интеллектуальный учет** |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **Экономия на оплату потерь** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **96 222,64** | **133 744,41** | **111 322,14** | **134 604,88** | **129 294,14** | **130 020,29** | **116 256,50** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | -102,96 |  |  | 988,66 | | -813,39 | 62,11 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | -1 011,00 |  |  | 604,22 | | 5 066,68 | 203,06 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | 1 068,76 |  |  | 419,92 | | 11 479,41 | -4 342,48 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 2 807,98 |  |  | -12 923,08 | | -6 626,92 | -101,93 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | -7 605,97 |  |  | 525,39 | |  | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | -1 308,31 |  |  | 0,00 | |  | 1 389,34 |
| 18 | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **-6 151,52** |  |  | **-10 384,90** | | **9 105,78** | **-3 078,15** |
| 19 | Корректировка по предписанию ФАС России | тыс.руб | **16 801,18** |  |  |  | |  |  |
| 20 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | тыс.руб |  |  |  | 5 913,43 | |  | 14 896,44 |
|  | Сглаживание |  |  |  |  |  |  |  | 3 724,11 |
| 21 | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **106 872,30** | **133 744,41** | **111 322,14** | **130 133,41** | **124 822,67** | **139 126,07** | **116 902,46** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **546 638,85** | **477 978,30** | **477 978,30** | **526 917,78** | | 489 208,30 | 489 208,30 |
|  | Процент потерь | % | 4,06% | 6,48% | 6,48% | 4,98% | | 4,98% | 4,98% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 22 193,54 | 30 983,50 | 30 983,50 | 26 234,40 | | 24 362,60 | 24 362,60 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 4 189,17 | 2 554,86 | 2 641,04 | | 2 687,66 | 2 768,71 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **56 814,84** | **129 795,21** | **79 158,52** | **69 286,11** | | **65 478,44** | **67 452,87** |

Письмом от 23.12.2020 №64-1000/11902 АО «ГНЦ НИИАР» высказало несогласие с расчетом НВВ на 2021 год в части расчета корректировки по доходам. Агентство поясняет, что данная корректировка рассчитана исходя из формулы 7.1 Приказа ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».   
В определении данной корректировки участвует фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО "Авиастар-ОПЭ"** | | | | | | | |  |  |
| Индекс инфляции | | | 4,6% |  |  | 3,17% | | 4,0% | 3,6% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 2,00% |  |  | 4,00% | | 3,00% | 4,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,826% |  |  | 7,933% | | 1,0867% | 1,087% |
| Коэффициент эластичности | | | 0,750 |  |  | 0,750 | | 0,750 | 0,750 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,0314 |  |  | 1,0494 | | 1,0170 | 1,0028 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт | 2019 год (ЭО факт) | 2020 год утверждено | | 2021 год предл | 2021 утверждено |
| ЭОР | с учётом МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 11 405,58 | 10 653,58 | 10 653,58 | 10 461,09 | 10 258,89 | 10 433,51 | 10 287,53 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 19 187,04 | 8 782,92 | 8 782,92 | 14 784,74 | 14 498,97 | 14 745,77 | 14 539,44 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 52 357,82 | 72 284,56 | 72 041,48 | 70 903,93 | 69 533,42 | 70 717,01 | 69 727,54 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 167,54 | 144,68 | 88,88 | 49,43 | 48,47 | 49,30 | 48,61 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 6 877,13 | 7 561,29 | 6 385,29 | 6 609,80 | 6 482,04 | 6 592,38 | 6 500,14 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 2 858,29 | 562,02 | 562,02 | 374,29 | 367,06 | 373,31 | 368,08 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 1 905,69 | 1 667,72 | 1 667,72 | 1 643,49 | 1 611,72 | 1 639,15 | 1 616,22 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **94 759,09** | **101 656,77** | **100 181,89** | **104 826,78** | **102 800,57** | **104 550,43** | **103 087,55** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 4 861,21 | 8 316,58 | 6 155,88 | 5 053,02 | | 9 435,55 | 6 155,88 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 819,75 | 1 852,91 | 881,08 | 819,75 | | 1 849,26 | 881,08 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 10 026,02 | 7 314,80 | 7 314,80 | 10 419,10 | | 8 819,79 | 7 314,80 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 342,40 | 372,58 | 372,58 | 367,21 | | 372,57 | 372,58 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 9 600,02 | 6 839,00 | 6 839,00 | 9 953,55 | | 8 346,92 | 6 839,00 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 83,60 | 103,22 | 103,22 | 98,35 | | 100,30 | 103,22 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 15 864,42 | 21 425,18 | 21 489,97 | 21 483,89 | 21 068,63 | 21 435,76 | 21 127,44 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 566,10 | 986,02 | 779,75 | 588,74 | | 726,74 | 726,74 |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 23 639,60 | 15 811,00 | 15 811,00 | 3 118,26 | | 15 811,00 | 15 811,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 5 744,09 | 302,98 | 302,98 | 0,00 | | 6 801,75 |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 1 966,40 | 2 096,58 | 2 096,58 | 1 048,84 | | 7 040,97 | 3 828,03 |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб | 51 752,58 | 73 604,14 | 51 117,64 | 54 163,12 | | 57 758,94 | 54 040,34 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 22 976,37 | 1 211,93 | 1 211,93 | 23 957,74 | | 27 207,00 |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 12,00% | 0,53% | 0,59% | 12,00% | | 10,51% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **131 652,71** | **130 766,23** | **105 977,56** | **119 832,71** | **119 417,45** | **148 235,75** | **109 004,23** |
|  | **Интеллектуальный учет** | **тыс.руб** |  |  |  |  |  | **3 013,73** | **3 013,73** |
|  | **Экономия на оплату потерь** | **тыс.руб** |  |  |  |  |  | **22 787,29** | **22 787,27** |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **226 411,79** | **232 423,00** | **206 159,45** | **224 659,49** | **222 218,02** | **278 587,20** | **237 892,79** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | -2 007,33 |  |  | -2 142,42 | | 2 098,10 | 4 483,76 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 7 646,41 |  |  | 1 784,61 | | 3 862,34 | 2 186,85 |
|  | Корректировка на ИУ | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | -56 121,26 |  |  | 5 757,13 | |  | -43 977,88 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 5 083,96 |  |  | 4 043,24 | | 6 812,93 | -23 026,68 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | -5 353,99 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 2 670,82 |  |  | 2 513,43 | | 3 245,75 | 2 873,16 |
| 18 | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **-42 727,41** |  |  | **11 955,98** | | **16 019,12** | **-67 345,62** |
| 19 | Корректировка по предписанию ФАС России |  | **37 393,63** |  |  |  | |  |  |
| 20 | Необоснованные доходы (расходы) | тыс.руб | -65,46 |  |  | -12 133,48 | |  | -6 710,68 |
|  | Сглаживание | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | **33 703,94** |
| 21 | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **221 012,56** | **232 423,00** | **206 159,45** | **224 481,99** | **222 040,52** | **294 606,32** | **197 540,43** |
|  | **ИТОГО НВВ к утверждению** |  |  |  |  |  | **234 174,00** |  |  |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **799 406,64** |  |  | **858 294,91** | | **845 974,00** | **845 974,00** |
|  | Процент потерь | % | 3,00% |  |  | 2,07% | | 2,07% | 2,07% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 23 982,20 |  |  | 17 775,40 | | 17 511,66 | 17 511,90 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 |  |  | 2 632,53 | | 2 737,83 | 2 760,95 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **61 393,77** |  |  | **46 794,24** | | **47 943,96** | **48 349,51** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МУП «УльГЭС»** | |  |  |  | |  | |  | | |
| Индекс инфляции | | | | | | | 4,6% | | 4,5% |  | | 3,17% | |  | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | | | | | 2,0% | | 2,0% |  | | 3,0% | |  | 3,0% |
| Индекс изменения количества активов | | | | | | | 0,264% | | -0,166% |  | | 0,520% | |  | 0,00771 |
| Коэффициент эластичности | | | | | | | 0,750 | | 0,750 |  | | 0,750 | |  | 0,750 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | | | | | 1,0271 | | 1,0228 |  | | 1,0047 | |  | 1,0109 |
|  | Статья | | | |  | | 2019 год утверждено | | 2019 год факт ТСО | 2019 год (ЭО факт) | | 2020 год | | 2021 год предложение | 2021 год утв |
| ЭОР | с учётом МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | | | тыс.руб | | 55 480,68 | | 49 184,56 | 49 184,56 | | 67 386,73 | 66 464,13 | 67 848,57 | 67 185,87 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | | | тыс.руб | | 23 981,30 | | 18 374,29 | 18 374,29 | | 18 181,08 | 17 932,16 | 18 305,69 | 18 126,89 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | | | тыс.руб | | 213 890,67 | | 219 159,20 | 219 159,20 | | 221 412,22 | 218 380,83 | 222 929,69 | 220 752,26 |
| 4 | Расходы на страхование | | | | тыс.руб | | 1 820,14 | | 197,03 | 197,03 | | 618,03 | 609,57 | 622,27 | 616,19 |
| 5 | Другие прочие расходы | | | | тыс.руб | | 13 620,09 | | 11 171,63 | 11 171,63 | | 14 398,39 | 14 201,26 | 15 716,39 | 14 355,47 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | | | тыс.руб | | 7 045,77 | | 6 105,77 | 6 105,77 | | 6 734,94 | 6 642,73 | 6 107,02 | 6 714,87 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | | | тыс.руб | | 35 825,71 | | 38 630,72 | 29 471,72 | | 31 720,93 | 31 286,64 | 31 393,10 | 31 626,38 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | | | **тыс.руб** | | **351 664,35** | | **342 823,20** | **333 664,21** | | **360 452,33** | **355 517,33** | **362 922,73** | **359 377,94** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | | | тыс.руб | | 46 774,78 | | 46 120,96 | 46 120,96 | | 45 099,71 | | 48 912,68 | 47 741,96 |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | | | тыс.руб | | 624,99 | | 684,33 | 684,33 | | 674,81 | | 1 235,13 | 684,33 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | | | тыс.руб | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 584,13 | 0,00 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | | | тыс.руб | | 18 713,44 | | 19 708,66 | 19 708,66 | | 19 695,30 | | 20 184,67 | 19 708,66 |
|  | плата за землю | | | | тыс.руб | | 58,61 | | 58,61 | 58,61 | | 58,61 | | 58,61 | 58,61 |
|  | налог на имущество | | | | тыс.руб | | 18 013,24 | | 19 048,54 | 19 048,54 | | 19 048,54 | | 19 521,93 | 19 048,54 |
|  | прочие налоги и сборы | | | | тыс.руб | | 641,59 | | 601,51 | 601,51 | | 588,14 | | 604,13 | 601,51 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | | | тыс.руб | | 65 022,76 | | 69 451,55 | 69 451,55 | | 67 309,31 | 66 387,77 | 70 644,57 | 67 108,69 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | тыс.руб | | 0,00 | | 48 029,21 | 0,00 | | 0,00 | | 19 308,10 | 0,00 |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | | | | тыс.руб | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 2 369,61 | | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | | | тыс.руб | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | | | тыс.руб | | 19 573,65 | | 11 906,08 | 8 788,06 | | 16 989,83 | | 24 314,23 | 18 856,86 |
| 15 | Амортизация ОС | | | | тыс.руб | | 70 180,12 | | 77 059,87 | 65 727,69 | | 71 730,19 | | 74 067,48 | 65 488,21 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | | | | тыс.руб | | 4 912,38 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | | | % | | 0,96% | | 0,00% | 0,00% | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
|  | Интеллектуальный учет | | | |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
|  | Экономия на оплату потерь | | | |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | | | **тыс.руб** | | **225 802,12** | | **272 960,67** | **210 481,25** | | **223 868,75** | **222 947,21** | **258 666,86** | **219 588,71** |
|  | **Интеллектуальный учет** | | | |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
|  | **Экономия на оплату потерь** | | | |  | |  | |  |  | |  |  |  | **0,00** |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | | | | тыс.руб | | 0,00 | |  |  | |  | |  |  |
|  | **НВВ на содержание сетей** | | | | **тыс.руб** | | **577 466,48** | | **615 783,87** | **544 145,46** | | **584 321,08** | **578 464,54** | **621 589,59** | **578 966,65** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | | тыс.руб | | -3 491,08 | |  |  | | -4 702,19 | | -1 465,85 | -1 599,78 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | | | | тыс.руб | | 50 612,72 | |  |  | | 54 077,11 | | 96 120,38 | 29 974,89 |
|  | корректировка по п 7 35-ФЗ | | | |  | |  | |  |  | |  |  |  | 0,00 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | | | тыс.руб | | -29 717,96 | |  |  | | 991,11 | | -58 194,20 | 31 277,51 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | | | тыс.руб | | 29 684,11 | |  |  | | -17 441,79 | | -10,91 | 6 400,02 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | | | | тыс.руб | | -31 232,21 | |  |  | | -27 189,00 | | 27 189,00 | -42 177,74 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | | | тыс.руб | | 0,00 | |  |  | | 7 429,66 | | 0,00 | 7 336,86 |
| 18 | **ИТОГО корректировки** | | | | **тыс.руб** | | **15 855,58** | | **0,00** |  | | **13 164,89** | | **63 638,42** | **32 858,53** |
| 19 | Корректировка по предписанию ФАС России | | | |  | | -6 159,27 | |  |  | |  | |  |  |
| 20 | **Необоснованные доходы (расходы)** | | | | **тыс.руб** | | **-22 788,77** | |  |  | | **14 283,38** | |  | **-18 000,14** |
|  | По суду за потери | | | |  | |  | |  |  | |  | |  | 1 218,81 |
|  | Сглаживание | | | | тыс.руб | |  | |  |  | |  |  |  | **-2 509,80** |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | | | | **тыс.руб** | | **564 374,01** | | **615 783,87** | **544 145,46** | | **611 769,34** | **605 912,80** | **685 228,01** | **592 534,05** |
|  | **Поступление в сеть** | | | | **тыс. кВтч** | | **1 197 540,28** | | **1 164 696,00** | **1 164 696,32** | | **1 191 700,00** | | **1 147 000,00** | **1 147 000,00** |
|  | Процент потерь | | | | % | | 12,66% | | 12,91% | 12,91% | | 12,02% | | 12,02% | 12,02% |
|  | Объём покупки потерь | | | | тыс. кВтч | | 151 608,60 | | 150 359,50 | 150 359,52 | | 143 280,00 | | 137 869,40 | 137 869,40 |
|  | Тариф на покупку потерь | | | | руб./МВтч | | 2 559,97 | | 2 553,01 | 2 553,01 | | 2 640,23 | | 2 766,28 | 2 757,28 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | | | | **тыс.руб** | | **388 113,83** | | **383 869,31** | **383 869,37** | | **378 291,79** | | **381 385,56** | **380 144,98** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО "УСК"** | | | | | | | | | | |  |  |
| Индекс инфляции | | |  | | 3,7% | 3,7% | 2,9% | 4,6% | 4,46% | 3,0% | 4,0% | 3,6% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 5,0% | | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% |
| Индекс изменения количества активов | | | 13,64% | | 3,68% | 1,50% | 0,31% | 0,31% | -1,49% | -1,49% | 2,18% | 2,18% |
| Коэффициент эластичности | | | 0,75 | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | |  | |  | 0,9962 | 0,9799 | 0,9960 | 0,9813 | 0,9676 | 1,0042 | 1,0004 |
|  | Статья |  | 2017 год утверждено | | 2017 год (ЭО факт) | 2018 год утв | 2018 год (ЭО факт) | 2019 год утв | 2019 год (ЭО факт) | 2020 год утв | 2021 год предл | 2021 год утв |
| ЭОР | с учётом МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 33 454,05 | 34 023,71 | 34 217,65 | 33 895,83 | 35 554,87 | 33 761,61 | 38 226,36 | 32 667,59 | 32 803,29 | 32 681,62 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 105 860,14 | 107 662,76 | 104 854,16 | 107 258,10 | 103 234,34 | 106 833,36 | 104 405,54 | 103 371,52 | 103 800,90 | 103 415,92 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 171 772,38 | 174 697,37 | 198 760,96 | 174 040,75 | 195 392,83 | 173 351,56 | 176 619,85 | 167 734,25 | 168 430,99 | 167 806,30 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 690,81 | 702,57 | 593,14 | 699,93 | 699,93 | 697,16 | 755,87 | 674,57 | 677,37 | 674,86 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 13 636,91 | 13 869,12 | 16 432,79 | 13 816,99 | 18 577,83 | 13 762,28 | 16 967,16 | 13 316,33 | 13 377,20 | 13 322,04 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 7 328,58 | 7 453,38 | 7 927,78 | 7 425,36 | 9 010,06 | 7 395,96 | 8 693,56 | 7 156,30 | 7 232,52 | 7 159,37 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 3 125,71 | 3 178,94 | 4 440,54 | 3 166,99 | 3 310,40 | 3 154,45 | 4 232,74 | 3 052,23 | 3 064,92 | 3 053,54 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **335 868,59** | **341 587,86** | **367 227,01** | **340 303,96** | **365 780,28** | **338 956,37** | **349 901,08** | **327 972,78** | **329 387,19** | **328 113,66** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 1 039,46 | | 1 188,50 | 1 246,97 | 1 258,93 | 1 314,44 | 1 311,61 | 1 382,030 | 1 523,10 | 1 445,25 |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 21 590,73 | | 23 624,23 | 24 953,81 | 37 673,24 | 24 018,46 | 29 018,98 | 37 675,45 | 42 517,27 | 35 427,43 |
|  | аренда электросетевого хозяйства | тыс.руб | 7 013,65 | | 7 485,58 | 7 485,58 | 21 520,22 | 7 586,76 | 15 639,82 | 21 520,22 | 28 598,38 | 21 520,22 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 4 585,71 | | 4 880,67 | 4 995,75 | 5 814,49 | 5 803,72 | 5 213,09 | 5 332,94 | 6 352,23 | 5 213,09 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 17,83 | | 12,92 | 11,21 | 16,87 | 18,50 | 17,49 | 17,84 | 21,13 | 17,49 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 4 150,34 | | 4 442,01 | 4 528,84 | 5 331,57 | 5 329,27 | 4 750,18 | 4 869,59 | 5 896,89 | 4 750,18 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 417,54 | | 425,74 | 455,70 | 466,05 | 455,95 | 445,41 | 445,51 | 434,21 | 445,41 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 51 531,71 | 52 409,21 | 59 628,29 | 52 212,23 | 58 617,85 | 52 005,47 | 52 985,96 | 50 991,21 | 51 203,02 | 51 013,11 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 6 620,80 | | 0,00 | 6 620,80 | 0,00 | 6 620,80 |  | 6 620,80 | 6 620,80 | 6 620,80 |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 4 165,00 | | 0,00 | 0,00 | 2 885,46 | 0,00 |  | 2 885,46 | 12 608,50 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 2 700,78 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | | 6 155,30 | 0,00 | 5 637,27 | 0,00 | 10 574,69 | 11 283,31 | 8 576,86 | 10 307,42 |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб | 30 002,14 | | 33 320,76 | 31 975,86 | 39 122,94 | 36 055,45 | 40 946,49 | 40 927,77 | 42 781,65 | 42 781,65 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 6 740,86 | | 6 740,86 | 10 803,12 | 10 803,12 | 9 577,61 |  | 45 500,00 | 50 434,00 |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 1,51% | | 1,38% | 2,32% | 2,20% | 1,96% | 0,00% | 9,24% | 10,01% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **126 276,42** | **127 153,91** | **135 538,61** | **132 808,54** | **161 813,31** | **135 395,95** | **140 050,81** | **202 598,97** | **222 617,43** | **152 808,74** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 16 998,47 | |  | 9 337,68 |  | 6 267,47 |  |  |  |  |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **479 143,47** | **485 740,24** | **502 765,62** | **482 450,19** | **527 593,59** | **480 619,78** | **489 951,89** | **530 571,76** | **552 004,62** | **480 922,40** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | 35 535,39 | |  | 35 680,48 |  | 0,00 |  | -5 598,52 | -9 679,66 | -5 012,27 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | -27 178,89 | | 3 318,62 | -14 365,20 |  | 8 255,76 |  | 26 303,99 | 40 744,63 | 9 341,43 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта) | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | 0,00 | |  | 0,00 |  | 10 888,57 |  | -5 418,10 | 5 073,16 | 16 333,87 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | -13 874,51 | |  | 1 785,64 |  | 8 378,00 |  | 8 507,37 | 4 737,97 | -289,05 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | -4 126,26 | |  | -1 492,05 |  | -10,43 |  | 0,00 | -14 935,27 | -4 686,54 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 8 340,61 | |  | 6 095,66 |  | 6 228,87 |  | 6 312,17 | 6 248,06 | 6 583,88 |
| 18 | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **-1 303,66** | | **3 318,62** | **27 704,54** | **0,00** | **33 740,78** |  | **30 106,90** | **32 188,89** | **23 353,36** |
| 19 | Корректировка по предписанию ФАС России |  |  | |  |  |  | **-1 557,91** |  |  |  |  |
| 20 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | тыс.руб | -21 823,29 | |  | -24 603,39 |  | -6 350,47 |  |  |  | 10 944,71 |
| 21 | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **456 016,52** | **462 613,29** | **502 765,62** | **485 551,33** | **527 593,59** | **506 452,18** | **489 951,89** | **560 678,66** | **584 193,51** | **515 220,48** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **356 593,73** | | **340 230,00** | **321 181,66** | **345 412,41** | **328 554,27** | **339 951,27** | **346 950,00** | **329 230,00** | **329 230,00** |
|  | Процент потерь | % | 17,23% | | 20,13% | 17,23% | 19,49% | 17,23% | 19,03% | 17,23% | 17,23% | 17,23% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 61 441,10 | | 68 500,00 | 55 339,60 | 67 334,58 | 56 609,90 | 64 680,09 | 59 780,40 | 56 726,40 | 56 726,40 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 105,63 | | 2 349,82 | 2 438,13 | 2 410,04 | 2 559,97 | 2 555,04 | 2 635,30 | 2 657,24 | 2 758,02 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **129 372,51** | | **160 962,95** | **134 924,89** | **162 278,79** | **144 919,78** | **165 260,05** | **157 539,32** | **150 735,66** | **156 452,79** |
|  | **Итого расходов на оплату потерь ФСК** | **тыс.руб** | **128,93** | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** |  |  |

Письмом от 26.12.2020 №01 13/1768 АО «УСК» направило особое мнение и свое несогласие с тем, что в составе НВВ не учтены расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения». Агентство поясняет, что предельные уровни тарифов на передачу электрической энергии утверждены ФАС России без учета инвестиционных программ. Решение о превышении предельных уровней цен (тарифов), если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждённых в установленном порядке, принимается на уровне региона самостоятельно. На 2021 год превышение согласовано не было. Поэтому расходы по данной статье были исключены экспертами.

|  |  |
| --- | --- |
| **ООО «ЭнергоАльянс»** | |
| Индекс инфляции | | | |  |  | 4,60% |  | 3,00% | 3,60% | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | |  |  | 3,00% |  | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | |  |  |  |  | -0,022 | -0,00019 | 0,000 |
| Коэффициент эластичности | | | |  |  | 0,750 |  | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | |  |  |  |  | 0,983 | 1,00478 | 1,00490 |
|  | Статья | |  | 2018 год утв | 2018 год ЭО факт | 2019 год утв | 2019 год ЭО факт | 2020 год утв | 2021 год предл | 2021 год утв |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 1 768,61 | 893,14 | 916,06 | 986,82 | 900,16 | 904,46 | 904,57 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 2 073,68 | 6 963,59 | 3 170,86 | 3 172,08 | 3 115,82 | 3 130,70 | 3 131,10 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 8 220,82 | 3 643,39 | 8 308,66 | 8 307,86 | 8 164,45 | 8 203,45 | 8 204,48 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 22,67 | 78,10 | 22,27 | 22,38 | 22,38 |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 1 583,37 | 1 244,76 | 1 448,20 | 1 592,12 | 1 423,06 | 1 429,86 | 1 430,04 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 213,41 | 38,74 | 47,62 | 21,96 | 46,79 | 47,02 | 47,02 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб** | **13 859,89** | **12 783,62** | **13 914,06** | **14 158,94** | **13 672,56** | **13 737,87** | **13 739,59** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание) | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб | 21 672,18 | 23 130,36 | 22 149,26 | 24 892,05 | 19 954,92 | 27 508,36 | 22 580,17 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | тыс.руб | 20 592,18 | 22 619,46 | 21 676,89 | 24 055,04 | 19 809,61 | 26 492,14 | 22 243,51 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 4,49 | 5,48 | 3,80 | 3,12 | 5,48 | 10,90 | 10,77 |
|  | плата за землю | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
|  | налог на имущество | | тыс.руб |  | 1,37 |  |  | 1,37 | 8,90 | 8,90 |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб | 4,49 | 4,11 | 3,80 | 3,12 | 4,11 | 2,00 | 1,87 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 2 499,13 | 1 093,50 | 2 525,83 | 2 520,36 | 2 481,99 | 2 503,48 | 2 494,16 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб | 0,00 | 226,28 | 0,00 | 36,52 | 226,28 | 37,00 | 36,52 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | тыс.руб |  |  |  | 469,56 |  | 512,75 | 571,70 |
| 15 | Амортизация ОС | | тыс.руб |  |  |  |  |  | 46,70 | 31,39 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб** | **24 175,80** | **24 455,62** | **24 678,89** | **27 921,61** | **22 668,67** | **30 619,19** | **25 724,72** |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Расходы по обеспечению коммерческого учета | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **НВВ на содержание сетей** | | **тыс.руб** | **38 035,69** | **37 239,24** | **38 592,95** | **42 080,55** | **36 341,23** | **44 357,06** | **39 464,31** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | тыс.руб |  |  |  |  |  | 1 081,10 | 0,00 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | | тыс.руб |  |  |  |  |  | 3 592,34 | 3 242,72 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта) | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | тыс.руб |  |  |  |  |  | -3 331,19 | -3 331,19 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 18 | **ИТОГО корректировки** | | **тыс.руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 342,26** | **-94,57** |
| 19 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | | тыс.руб |  |  |  |  | -796,44 |  | 244,88 |
|  | Экономия потерь | |  |  |  |  |  |  | **1 623,81** |  |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | | **тыс.руб** | **38 035,69** | **37 239,24** | **38 592,95** | **42 080,55** | **35 544,79** | **47 323,12** | **39 614,61** |
| 20 | **ИТОГО НВВ к утверждению** | |  |  |  |  |  | **36 341,23** |  | **38 818,18** |
|  | **Поступление в сеть** | | **тыс. кВтч** | **30 935,96** | **38 777,60** | **38 480,00** | **43 666,86** | **42 021,46** | **46 149,98** | **46 149,98** |
|  | Процент потерь | | % | 11,60% | 6,56% | 12,39% | 9,46% | 12,39% | 12,39% | 12,39% |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 3 587,06 | 2 545,23 | 4 767,67 | 4 130,12 | 5 206,80 | 5 717,98 | 5 718,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2 438,13 | 2 414,39 | 2 559,97 | 2 546,92 | 2 636,39 | 2 741,85 | 2 760,75 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | | **тыс.руб** | **8 745,70** | **6 145,17** | **12 205,11** | **10 519,09** | **13 727,13** | **15 677,83** | **15 785,99** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Композит - Энерго"** | | | |  |  |  |  | |  |  |
| Индекс инфляции | | | | 4,60% |  | 3,00% | | | 4,00% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | | 3,00% |  | 4,00% | | | 7,00% | 4,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | | -0,09452 |  | 0,13248430 | | | 0,05979490 | 0,0598 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | 0,75 |  | 0,75 | | | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | | 0,91872 |  | 1,119800471 | | | 1,0250 | 1,0541 |
|  | Статья | |  | 2019 год утверждено | 2019 факт ЭО | 2020 год утверждено | | | 2021 год предложение | 2021 год утверждено |
| ЭО | | МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 814,33 | 17,63 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 0,00 | 1 218,80 | 1 200,00 | 1 122,37 | | 1 185,53 | 1 183,12 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 2 710,25 | 2 876,01 | 3 609,49 | 3 375,98 | | 3 565,94 | 3 558,73 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | |  | 0,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 1 572,30 | 157,41 | 366,73 | 343,01 | | 597,97 | 361,58 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | |  | 0,00 |
| 7 | Внереализационные расходы(РКО) | |  |  | 50,09 | 28,27 | 26,44 | |  | 27,87 |
| 8 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 98,88 | 190,71 | 172,82 | 161,64 | |  | 170,39 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб** | **5 195,77** | **4 510,65** | **5 377,31** | **5 029,44** | | **5 349,44** | **5 301,69** |
| 9 | Расходы на содержание ПАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 10 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб | 1 499,61 | 1 924,86 | 1 705,16 | | | 3 357,70 | 1 986,97 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | тыс.руб | 1 499,61 | 1 667,81 | 1 449,56 | | | 3 097,40 | 1 726,67 |
|  | аренда помещения | |  |  | 257,05 | 255,61 | | | 260,30 | 260,30 |
| 11 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 49,35 | 0,00 | 56,10 | | | 0,00 | 0,00 |
|  | плата за землю | | тыс.руб |  |  | 0,00 | | |  |  |
|  | налог на имущество | | тыс.руб | 48,97 |  | 55,70 | | | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб | 0,38 | 0,00 | 0,40 | | | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 813,08 | 874,31 | 1 082,85 | 1 012,79 | | 1 210,48 | 1 067,62 |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб | 243,02 | 63,00 | 201,00 | | | 42,62 | 63,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 16 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 112,31 | 112,31 | 112,31 | | | 112,31 | 112,31 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб** | **2 717,37** | **2 974,48** | **3 157,42** | **3 087,37** | | **4 723,11** | **3 229,90** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | | **тыс.руб** |  |  |  |  | | **650,00** |  |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | | **тыс.руб** |  |  |  |  | |  |  |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | | **тыс.руб** | **7 913,14** | **7 485,13** | **8 534,73** | **8 116,81** | | **10 722,55** | **8 531,59** |
| 18 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 19 | Корректировка подконтрольных расходов | | тыс.руб | -836,07 |  | 28,62 | | | -5 195,76 | -11,54 |
| Корректировка неподконтрольных расходов | | тыс.руб | 554,35 |  | 884,21 | | | 282,19 | 257,11 |
| Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта) | | тыс.руб |  |  |  | | |  | 0,00 |
| Корректировка с связи с изменением ПО и цен | | тыс.руб | 76,39 |  | -91,28 | | | 1,70 | -122,41 |
| Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | | | 7 913,13 | 0,00 |
| Корректировка с учетом надежности и качества | | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | | |  | 0,00 |
|  | Корректировки без учета необоснов расх и дох | |  |  | 0,00 | 821,54 | | | 3 001,26 | 131,65 |
|  | **НВВ с корректировками, но без необоснованных расходов** | |  | **7 707,81** | **7 485,13** | **8 938,35** | | | **13 723,81** | **8 663,25** |
|  | небоснованные доходы и расходы | | тыс.руб | -267,33 |  | -1 208,34 | | |  | -267,98 |
|  | ***Корректировки всего*** | | ***тыс.руб*** | ***-472,65*** | ***0,00*** | ***-386,80*** | | | ***3 001,26*** | ***-136,32*** |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей с учетом всех корректировок** | | **тыс.руб** | **7 440,48** | **7 485,13** | **8 938,35** | | | **13 723,81** | **8 395,27** |
|  | **Поступление в сеть** |  | **тыс. кВтч** | **7 660,00** | **7 705,90** | **7 700,00** | | | **7 777,00** | **7 777,00** |
|  | Процент потерь | | % | 8,68% | 8,10% | 7,24% | | | 7,241% | 7,24% |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 664,90 | 623,90 | 557,50 | | | 563,10 | 563,10 |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 548,34 | 2 633,13 | | | 2 708,38 | 2 757,20 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | | **тыс.руб** | **1 702,13** | **1 589,91** | **1 467,97** | | | **1 525,09** | **1 552,58** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО "Оборонэнерго"** | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Индекс инфляции | | | | 4,60% |  | 3,2% | | |  | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | | 2,00% |  | 2,00% | | |  | 2,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | | 0,00000 |  |  | |  |  | -0,0002 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | 0,75 |  |  | |  |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | | 1,0251 |  |  | |  |  | 1,015197 |
|  | Статья | |  | 2019 год утверждено | 2019 факт ЭО | 2020 утверждено | | | 2021 предл | 2021 год |
| ЭО | МСА | |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 2 645,98 | 1 471,19 | 1 791,23 | | 1 609,76 | 1 684,27 | 1 634,22 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 2 202,26 | 412,67 | 173,41 | | 155,84 | 158,36 | 158,21 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 9 343,98 | 11 073,28 | 9 418,58 | | 8 464,36 | 8 601,32 | 8 592,99 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб | 262,49 | 51,55 | 63,01 | | 56,63 | 57,54 | 57,49 |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 3 189,24 | 2 064,44 | 4 806,68 | | 4 319,70 | 4 339,76 | 4 385,35 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб | 54,28 | 78,83 | 71,51 | | 64,27 | 65,30 | 65,24 |
|  | Внереализационные расходы | | тыс.руб |  |  | 16,15 | | 14,51 |  | 14,73 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 436,97 | 385,93 | 378,91 | | 340,52 | 360,77 | 345,69 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб** | **18 135,20** | **15 537,89** | **16 719,48** | | **15 025,58** | **15 267,32** | **15 253,92** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | | |  |  |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 122,13 | 70,49 | 74,03 | | | 70,49 | 70,49 |
|  | налог на имущество | | тыс.руб | 117,64 | 50,71 | 50,99 | | | 50,71 | 50,71 |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб | 4,49 | 19,78 | 23,04 | | | 19,78 | 19,78 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 2 840,57 | 3 336,71 | 2 863,25 | | 2 573,16 | 2 614,80 | 2 612,27 |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  | 64,77 | 0,00 | | | 7 252,49 |  |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб | 1 804,87 | 1 765,78 | 1 083,95 | | | 1 765,78 | 1 765,78 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 15 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | тыс.руб |  |  |  | | | 10,70 |  |
| 16 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 2 869,78 | 888,86 | 1 053,16 | | | 1 264,04 | 888,86 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб** | **7 637,35** | **6 126,61** | **5 074,38** | | **4 784,30** | **12 978,30** | **5 337,40** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | | **тыс.руб** |  |  |  | |  | **207,94** | **207,94** |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | | **тыс.руб** |  |  |  | |  |  |  |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | | **тыс.руб** | **25 772,54** | **21 664,50** | **21 793,86** | | **19 809,88** | **28 453,56** | **20 799,25** |
| 18 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |  |
| 19 | Корректировка подконтрольных расходов | | тыс.руб | -264,74 |  |  | | -36,52 | -2 803,64 | -2 838,74 |
| Корректировка неподконтрольных расходов | | тыс.руб | 1 540,75 |  |  | | 1 279,46 | 8 182,32 | 711,64 |
| Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта) | | тыс.руб |  |  |  | | 0,00 |  | 0,00 |
| Корректировка с связи с изменением ПО и цен | | тыс.руб | 140,14 |  |  | | -233,48 | 0,00 | -823,48 |
| Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | тыс.руб | 1 246,28 |  |  | | 345,80 | 3 696,75 | 5 717,23 |
| Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы | | тыс.руб | -2 126,21 |  |  | | -2 816,60 | 0,00 | -2 222,39 |
| Корректировка с учетом надежности и качества | | тыс.руб | 348,51 |  |  | | 314,96 | 232,96 | 232,96 |
| *Корректировки всего* | | *тыс.руб* | *884,74* |  |  | | *-1 146,38* | *9 308,39* | *814,74* |
| **НВВ всего с корректировками** | | **тыс.руб** | **26 657,29** |  | **20 647,48** | | **18 663,50** | **37 761,95** | **21 613,99** |
| Необоснованные доходы и расходы по п.7 | | тыс.руб | -8 737,53 |  |  | | -9 557,74 |  | -3 559,88 |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей с учетом всех корректировок** | | **тыс.руб** | **17 919,75** | **21 664,50** | **11 089,74** | | **9 105,76** | **37 761,95** | **18 054,11** |
|  | **НВВ К УТВЕРЖДЕНИЮ** | | **тыс.руб** | **17 919,75** |  | **18 663,50** | | | **37 761,95** | **18 054,11** |
|  | **Поступление в сеть** |  | **тыс. кВтч** | **22 050,00** | **19 324,12** | **18 977,16** | | | **19 324,12** | **19 324,12** |
|  | Процент потерь | | % | 8,93% | 7,31% | 8,46% | | | 8,46% | 8,46% |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 1 968,80 | 1 411,87 | 1 605,47 | | | 1 634,82 | 1 634,80 |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 545,22 | 2 625,96 | | | 2 808,91 | 2 753,20 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | | **тыс.руб** | **5 040,07** | **3 593,52** | **4 215,89** | | | **4 592,06** | **4 500,93** |

Письмом от 21.12.2020 №урл/030/3912 АО «Оборонэнерго» направило особое мнение, в котором считает, что применение корректировки по пункту 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», изменяет базовый уровень подконтрольных расходов, утвержденных на долгосрочный период регулирования 2020-2024. Агентство поясняет, что данной корректировкой исключены учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, но фактически не понесенные АО «Оборонэнерго» в 2019 году.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"** | | | | | | | |  |  |
| Индекс инфляции | | | 4,60% | 4,46% | 3,17% | | |  | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | 1,00% |  | 1,00% | | |  | 1,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,00000 |  | 0,00000 | | |  | 0,00 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | 0,75 |  | 0,75 | | |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | 1,0355 |  | 1,021383 | | | 1,029600 | 1,025769 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт ЭО | 2020 год утверждено | | | 2021 год предл | 2021 год утверждено |
| ЭО | | МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 4 639,83 | 3 667,48 | 4 051,20 | 4 045,95 | | 4 152,23 | 4 150,21 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 1 630,79 | 2 792,78 | 1 630,79 | 1 628,67 | | 1 674,22 | 1 670,64 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 23 900,35 | 45 161,63 | 37 510,25 | 37 461,67 | | 38 445,70 | 38 427,01 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 297,14 | 231,05 | 311,52 | 311,11 | | 319,82 | 319,13 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 5 019,32 | 4 002,48 | 4 213,76 | 4 208,31 | | 4 325,99 | 4 316,75 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 5 157,38 | 5 157,38 | 5 157,38 | 5 150,70 | | 5 294,72 | 5 283,43 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб |  |  |  |  | |  | 0,00 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **40 644,81** | **61 012,81** | **52 874,90** | **52 806,41** | | **54 212,66** | **54 167,16** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание) | тыс.руб | 103,17 | 8,10 | 103,68 | | | 6,14 | 6,44 |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 1 209,09 | 1 196,75 | 1 175,05 | | | 978,05 | 978,05 |
|  | плата за землю | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 1 209,09 | 1 180,18 | 1 164,22 | | | 963,91 | 963,91 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб |  | 16,57 | 10,84 | | | 14,14 | 14,14 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 7 170,11 | 12 193,76 | 11 253,08 | 11 238,50 | | 11 533,71 | 11 528,10 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб |  |  |  | | | 1 978,21 |  |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб |  |  |  | | | 2 948,00 |  |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  | | | 2 948,00 |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  | 816,44 |  | | | 3 026,68 | 970,40 |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб | 43 722,48 | 45 280,75 | 37 624,04 | | | 38 985,14 | 38 985,14 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  | 9 511,76 | | | 11 792,00 |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % |  |  | 11,98% | 12,00% | | 12,94% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **52 204,85** | **59 495,80** | **59 667,61** | **59 653,03** | | **71 247,93** | **52 468,14** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** |  |  |  |  | | **4 320,00** | **0,00** |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** |  |  |  |  | |  | **0,00** |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **92 849,66** | **120 508,61** | **112 542,50** | **112 459,45** | | **129 780,59** | **106 635,30** |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  | | | 3255,70 |  |
|  | Корректировка подконтрольных расходов | тыс.руб | -365,16 |  | -302,80 | | |  | -54,40 |
|  | Корректировка неподконтрольных расходов | тыс.руб | 2 777,69 |  | 2 912,57 | | |  | 23 927,95 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта) | тыс.руб |  |  |  | | |  | 0,00 |
|  | Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | | |  | -208,91 |
|  | Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | | |  | -16 637,00 |
|  | Корректировка с связи с изменением ПО и цен | тыс.руб | 1 068,86 |  | 1 947,05 | | |  | -7 209,23 |
|  | Корректировка с учетом надежности и качества | тыс.руб | 1 067,27 |  | 0,00 | | |  | -1 303,30 |
|  | Корректировки всего | тыс.руб |  |  | 4 556,82 | | |  | -1 497,41 |
|  | Необоснованные доходы/расходы по п.7 Основ | тыс.руб | 2 855,36 |  |  | | |  |  |
|  | *Корректировки и необоснованные расходы, всего* | *тыс.руб* | *7 404,03* |  | 4 556,82 | | |  | -1 497,41 |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей с учетом корректировок** | **тыс.руб** | **100 253,68** | **120 508,61** | **117 099,33** | **117 016,27** | | **133 036,29** | **105 137,89** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **563 946,00** | **486 497,63** | **351 244,02** | | | **344 582,54** | **344 582,54** |
|  | Процент потерь | % | 2,34% | 1,77% | 2,090% | | | 2,09% | 2,09% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 13 196,30 | 8 608,50 | 7 341,00 | | | 7 201,78 | 7 199,80 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 547,89 | 2 642,67 | | | 2 823,68 | 2 762,77 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **33 782,16** | **21 933,52** | **19 399,86** | | | **20 335,50** | **19 891,36** |

Письмом от 25.12.2020 №исх-8728/кбшнтэ ОАО «РЖД» направило особое мнение и свое несогласие с тем, что в составе НВВ не учтены расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения». Агентство поясняет, что предельные уровни тарифов на передачу электрической энергии утверждены ФАС России без учета инвестиционных программ. Решение о превышении предельных уровней цен (тарифов), если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждённых в установленном порядке, принимается на уровне региона самостоятельно. На 2021 год превышение согласовано не было. Поэтому расходы по данной статье были исключены экспертами.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Средне поволжская сетевая компания"** | | |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс инфляции | | 4,60% |  | 3,17% | |  | 3,61% |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | | 3,00% |  | 6,00% | |  | 6,00% |
|  | Индекс изменения количества активов | | 0,26393 |  |  |  |  | 0,64 |
|  | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | 0,75 |  |  |  |  | 0,75 |
|  | Итого коэффициент индексации | | 1,2824 |  |  |  | 2,04699392 | 1,600658 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт ЭО | 2020 год утверждено | | 2021 предложение | 2021 год |
| ЭО | МСА |
| 1 | Сырье, материалы, зап. части, инструмент, топливо | тыс.руб | 1135,97 | 1 058,23 | 404,83 | 421,99 | 864,95 | 675,46 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 951,96 | 236,91 | 106,76 | 111,28 | 228,10 | 178,13 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 4723,27 | 1 980,90 | 3410,73 | 3555,25 | 7275,17 | 5 690,74 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 0,00 | 3,97 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 76,64 | 394,21 | 231,74 | 241,56 | 495,12 | 386,65 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
|  | Внереализационные расходы | тыс.руб |  | 34,20 | 46,92 | 48,91 | 100,25 | 78,29 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 161,89 |  | 60,00 | 62,54 | 128,19 | 100,11 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **7 049,72** | **3 708,41** | **4260,98** | **4441,53** | **9091,78** | **7109,37** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 2954,91 | 3 277,21 | 7217,36 | | 12507,65 | 6483,79 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 2638,46 | 3 240,55 | 6689,36 | | 11839,12 | 6483,79 |
|  | аренда зданий, сооружений | тыс.руб |  | 36,66 |  | | 668,53 | 0,00 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,00 | 0,957 | 0,00 | | 0,96 | 0,96 |
|  | плата за землю | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
|  | налог на имущество | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб |  | 0,957 |  | | 0,96 | 0,96 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1435,87 | 602,77 | 1036,86 | 1080,79 | 2211,65 | 1729,98 |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 373,01 | 95,82 | 57,88 | | 95,821 | 95,82 |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  |  |  | | 42,57 |  |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб |  | 96,22 | 13,68 | | 218,74 | 96,22 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **4 763,79** | **4 072,97** | **8 325,78** | **8369,71** | **15077,39** | **8406,77** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** |  |  |  |  | **9569,21** | 0,00 |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **11 813,51** | **7 781,38** | **12 586,76** | **12811,24** | **33738,37** | **15516,13** |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незаплани-рованных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Корректировка подконтрольных расходов | тыс.руб | 0,00 |  | -495,48 | | -1882,32 | 737,15 |
| Корректировка неподконтрольных расходов | тыс.руб | -381,47 |  | -117,28 | | 1 392,74 | -690,82 |
| Корректировка с связи с изменением ПО и цен | тыс.руб | 1 242,49 |  | 2939,30 | | -2,89 | -791,91 |
| Корректировка по 522 ФЗ | тыс.руб |  |  |  | |  | 0,00 |
| Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | -532,58 |  | -1 663,87 | |  | 1127,00 |
| Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы | тыс.руб | 0,00 |  | **0** | |  | 0 |
| Корректировка с учетом надежности и качества | тыс.руб | 0,00 |  | 0 | |  | -106,79 |
| Корректировки всего | тыс.руб |  |  | 662,68 | | -492,47 | 300,93 |
| **НВВ с корректировками** | **тыс.руб** |  |  | **13249,44** | **13473,92** | **33245,91** | **15817,06** |
| Величина исключаемых необоснованных доходов и расходов по п 7 Основ | тыс.руб | -3 513,49 |  | 926,43 | |  | -3341,31 |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей с учетом корректировок** | **тыс.руб** | **8 214,51** | **7 781,38** | **14175,87** | **14400,34** | **33245,91** | **12 475,75** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **12 112,37** | **12 040,14** | **16 406,78** | | **42 688,84** | **19 575,04** |
|  | Процент потерь | % | 7,72% | 5,10% | 3,54% | | 3,54% | 3,54% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 935,62 | 614,26 | 580,80 | | 1 512,59 | 693,60 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 586,83 | 2 636,39 | | 2 820,57 | 2 760,75 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **2 395,17** | **1 588,98** | **1 531,21** | | **4 266,36** | **1 914,86** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Энергомодуль"** | | |  |  |  |  | |  |  |
| Индекс инфляции | | | 4,60% |  | 3,00% | | | 3,70% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | 3,00% |  | 6,00% | | | 6,00% | 6,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,03545 |  | 0,21221 | | | -0,0357 | -0,058073 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | 0,75 |  | 0,75 | | | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | 1,0506 |  | 1,1737 | | | 0,939959 | 0,917375 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 факт ЭО | 2020 год утверждено | | | 2021 предложение | 2021 год |
| ЭО | | МСА |
| 1 | Сырье, материалы, зап. части, инструмент, топливо | тыс.руб | 47 597,87 | 6 407,25 | 21 679,82 | 20 286,56 | | 19 068,54 | 18 610,37 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 44 550,88 | 72 547,28 | 72 047,17 | 67 417,04 | | 63 369,28 | 61 846,69 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 104 344,42 | 52 978,06 | 75 348,07 | 70 505,81 | | 66 272,60 | 64 680,25 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 229,16 | 388,20 | 180,96 | 169,33 | | 159,17 | 155,34 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 23 042,72 | 17 182,08 | 13 602,32 | 12 728,16 | | 11 963,96 | 11 676,50 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 1 393,97 | 610,39 | 624,60 | 584,46 | | 549,37 | 536,17 |
| 7 | Внереализационные расходы | тыс.руб |  | 1 284,64 | 156,60 | 146,54 | | 137,74 | 134,43 |
| 8 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 1 046,68 | 1 387,90 | 1 443,91 | 1 351,11 | | 1 269,99 | 1 239,48 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **222 205,71** | **152 785,80** | **185 083,44** | **173 189,01** | | **162 790,65** | **158 879,21** |
| 9 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 28 753,32 | 28 545,35 | 30 234,26 | | | 32 961,55 | 31 476,41 |
| 10 | Теплоэнергия на хоз. нужды | тыс.руб |  | 564,96 | 415,08 | | | 431,68 | 431,68 |
| 11 | Аренда всего, в т.ч.: | тыс.руб | 13 335,28 | 16 928,20 | 16 699,19 | | | 29 238,11 | 12 044,40 |
|  | Объекты электросетевого комплекса | тыс.руб | 10 231,29 | 10 231,29 | 11 485,53 | | | 27 719,34 | 10 525,63 |
| 12 | Налоги (без учета налога на прибыль) всего, в т.ч.: | тыс.руб | 149,48 | 1 137,19 | 701,46 | | | 1 137,19 | 1 137,19 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 117,18 | 1 077,19 | 655,27 | | | 1 077,19 | 1 077,19 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 32,30 | 60,00 | 46,20 | | | 60,00 | 60,00 |
| 13 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 31 720,70 | 15 466,24 | 22 905,81 | 21 433,77 | | 20 146,87 | 19 662,79 |
| 15 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 16 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 17 989,00 | 2 350,00 | 15 184,00 | | | 2 722,69 | 2 350,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 1 921,55 | 2 018,54 | 3 132,50 | | | 3 132,55 | 0,00 |
| 17 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  | 2 085,68 | 1 590,45 | | | 4 202,31 | 1 968,75 |
| 18 | Амортизация ОС | тыс.руб | 5 689,25 | 7 692,21 | 7 628,60 | | | 7 703,19 | 7 703,19 |
| 19 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 7 686,20 | 8 074,17 | 12 530,00 | | | 12 530,00 |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 3,81% | 3,81% | 12,00% | | | 6,44% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **105 323,23** | **82 844,00** | **84 983,04** | **84 983,04** | | **111 073,59** | **76 774,42** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | | | **10 870,54** | **10 870,54** |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** |  |  |  | | |  | **20 501,18** |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **327 528,94** | **235 629,80** | **270 066,48** | **258 172,05** | | **284 734,78** | **267 025,35** |
| 20 | Расходы, связанные с компенсацией незапланир расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  | | |  | 21 433,77 |
| 21 | Корректировка подконтрольных расходов | тыс.руб | 0,00 |  | 1 324,94 | | | -13 207,67 | 37 198,39 |
| Корректировка неподконтрольных расходов | тыс.руб | -9 469,54 |  | -5 742,24 | | | -3 057,91 | -24 967,15 |
| Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта) | тыс.руб |  |  |  | | |  | 0,00 |
| Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | 0,00 |  | 6 249,65 | | |  | 343,62 |
| Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы | тыс.руб | 0,00 |  | -5 933,19 | | | 2 401,91 | 2487,92 |
| Корректировка с связи с изменением ПО и цен | тыс.руб | 7 623,82 |  | -169,65 | | | -2,39 | -21 393,14 |
| Корректировка с учетом надежности и качества | тыс.руб | 0,00 |  | 3 888,49 | | |  | 0,00 |
|  | *Корректировки всего* | *тыс.руб* | *-1 845,72* |  | *-382,00* | | |  | -6 766,80 |
|  | Величина исключаемых необоснованных доходов и расходов по п 7 Основ | тыс.руб | -75 546,48 |  | -95990,05 | | |  | -55 045,14 |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей с учетом корректировок** | **тыс.руб** | **250 136,74** | **235 629,80** | **173 694,43** | **161 800,00** | | **270 868,72** | **226 647,17** |
|  | **НВВ К УТВЕРЖДЕНИЮ** | **тыс.руб** | **250 136,74** |  | **257 790,04** | | |  | **226 647,17** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **152 477,67** | **177 583,30** | **184 355,42** | | | **176 948,53** | **176 948,53** |
|  | Процент потерь | % | 15,45% | 10,88% | 13,28% | | | 13,28% | 13,28% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 23 557,80 | 19 325,25 | 24 482,40 | | | 23 499,36 | 23 499,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 527,46 | 2 636,39 | | | 2543,31 | 2 762,57 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **60 307,32** | **48 843,85** | **64 545,03** | | | **59 766,11** | **64 917,68** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "ЭнергоХолдинг"** | | | | | | |  |  |
| Индекс инфляции | | | 4,6% | 4,46% | 3,17% | |  | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 6,0% |  | 7,0% | |  | 7,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 1,37% |  | 26,30% | |  | 5,44% |
| Коэффициент эластичности | | | 0,750 |  | 0,750 | |  | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 0,9933 |  |  | | 1,0353 | 1,002919 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 год (ЭО факт) | 2020 год утверждено | | 2021 год | 2021 год |
| ЭОР | с учётом МСА | предложение | утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 11 486,87 | 5 935,72 | 10 348,98 | 9 657,81 | 9 998,25 | 9 686,00 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 13 976,68 | 1 610,11 | 5 301,97 | 4 947,87 | 5 122,28 | 4 962,31 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 18 255,80 | 26 923,28 | 33 419,69 | 31 187,71 | 32 287,08 | 31 278,73 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 39,69 | 32,83 | 78,00 | 72,79 | 75,36 | 73,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 415,96 | 2 848,17 | 2 923,33 | 2 728,09 | 2 824,25 | 2 736,05 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 1 653,40 | 209,71 | 274,48 | 256,15 | 265,18 | 256,90 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 235,09 | 118,82 | 182,74 | 170,54 | 176,55 | 171,04 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **46 063,48** | **37 678,64** | **52 529,20** | **49 020,96** | **50 748,95** | **49 164,03** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 12 737,23 | 12 806,59 | 13 388,86 | | 14 953,45 | 14 091,87 |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 3 893,92 | 5 668,06 | 6 786,38 | | 11 558,15 | 7 442,59 |
|  | аренда электросетевого хозяйства | тыс.руб | 707,31 | 1 631,05 | 690,89 | | 2 191,29 | 1 346,16 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 1 324,25 | 578,42 | 4 064,25 | | 5 507,32 | 578,42 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 53,74 | 70,18 | 70,18 | | 80,00 | 70,18 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 1 223,29 | 442,42 | 3 930,55 | | 5 327,32 | 442,42 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 47,22 | 65,82 | 63,52 | | 100,00 | 65,82 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 5 549,76 | 8 184,68 | 10 159,59 | 9 481,06 | 10 515,75 | 9 508,74 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 1 944,58 | 469,14 | | 1 636,45 | 1 636,45 |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 7 973,00 | 1 704,00 | 3 300,07 | | 10 106,00 | 1 704,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 |  | 173,88 | |  |  |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб | 16 890,79 | 20 585,12 | 17 089,88 | | 24 703,03 | 21 799,76 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% |  | 0,00% | | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **48 368,96** | **51 471,45** | **55 432,04** | **54 753,52** | **78 980,15** | **56 761,83** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** |  |  |  |  | **1 766,25** | **0,00** |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** |  |  |  |  |  | **0,00** |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **94 432,44** | **89 150,09** | **107 961,24** | **103 774,48** | **129 729,10** | **105 925,86** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | 536,94 |  | -1 373,28 | | -751,45 | -61,65 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 2 112,43 |  | 5 300,24 | | 6 023,68 | 3 102,50 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта) | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | -9 928,31 |  | -397,97 | | -9 012,29 | -2 922,15 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 296,93 |  | -19,61 | | 1 020,10 | 61,89 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 |  | 5,04 | | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 0,00 |  | 1 106,71 | | 0,00 | 1 155,25 |
| 18 | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **-6 982,01** | **0,00** | **4 621,13** | | **-2 719,96** | **1 348,30** |
| 19 | Корректировка по предписанию ФАС России |  | 1 415,23 |  |  |  |  |  |
| 20 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | тыс.руб |  |  | -19 740,41 | |  | -14 357,86 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **88 865,65** | **89 150,09** | **92 841,96** | **88 655,20** | **127 009,14** | **92 916,29** |
|  | **ИТОГО НВВ к утверждению** |  |  |  |  | **108 395,62** |  |  |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **56 004,00** | **66 258,92** | **73 348,29** | | **71 938,60** | **71 938,60** |
|  | Процент потерь | % | 3,65% | 4,64% | 4,56% | | 4,56% | 4,56% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 2 044,15 | 3 071,63 | 3 342,30 | | 3 280,40 | 3 280,50 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 585,56 | 2 637,88 | | 2 820,55 | 2 760,74 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **5 232,96** | **7 941,88** | **8 816,58** | | **9 252,54** | **9 056,61** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Энерго-Холдинг-Н"** | | |  |  |  | |  |  |  |
| Индекс инфляции | | | 4,60% |  | 3,00% | | | 3,70% | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 3,00% |  | 7,00% | | | 7,00% | 7,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,000 |  | -0,091 | | |  | 0,33 |
| Коэффициент эластичности | | | 0,750 |  | 0,750 | | |  | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,015 |  | 0,89223 | | | 1,27814 | 1,278260 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 факт ЭО | 2020 год утверждено | | | 2021 предложение | 2021 год |
| ЭО | МСА | |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 4 245,29 | 3 941,34 | 3 125,43 | | 2 984,96 | 3 815,18 | 3 815,56 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 8 434,42 | 8 586,90 | 2 499,22 | | 2 386,90 | 3 050,78 | 3 051,08 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 16 487,32 | 17 471,51 | 21 464,19 | | 20 499,52 | 26 201,13 | 26 203,72 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 0,00 | 50,83 | 37,07 | | 35,41 | 45,25 | 45,26 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 771,54 | 2 390,55 | 2 652,93 | | 2 533,70 | 3 238,41 | 3 238,72 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 284,92 | 467,76 | 634,07 | | 605,57 | 774,00 | 774,08 |
| 7 | Внереализационные расходы |  |  | 87,41 |  | |  | 150,32 | 0,00 |
| 8 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 2 054,90 | 249,07 | 593,71 | | 567,03 | 574,42 | 724,81 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **33 278,39** | **33 245,37** | **31 006,62** | | **29 613,09** | **37 849,49** | **37 853,22** |
| 9 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 10 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 2 415,50 | 5 096,20 | 1 734,17 | | | 6 800,42 | 3 705,72 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 1 497,51 | 3 284,21 | 551,82 | | | 4 268,48 | 3 173,08 |
| 11 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 595,02 | 799,55 | 976,99 | | | 799,55 | 799,55 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 5,67 | 7,35 | 7,29 | | | 7,35 | 7,35 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 562,25 | 767,98 | 944,29 | | | 767,98 | 767,98 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 27,10 | 24,22 | 25,41 | | | 24,22 | 24,22 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 5 012,15 | 4 723,60 | 6 525,11 | | 6 231,86 | 7 965,16 | 7 965,93 |
|  | Процент за пользованием кредитом |  | 0,00 |  | 0,00 | | |  |  |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 4 728,24 | 3 764,19 | 3 518,62 | | | 3 764,19 | 3 764,19 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 15 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
| 16 | Амортизация ОС | тыс.руб | 5 029,10 | 4 786,50 | 5 635,80 | | | 6 821,71 | 4 854,71 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  | | |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% |  |  | |  | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **17 780,01** | **19 170,04** | **18 390,69** | | **18 097,43** | **26 151,03** | **21 090,10** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** |  |  |  | |  | **11 190,57** | **0,00** |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** |  |  |  | |  | **2 048,22** | **0,00** |
| 18 | Расходы, связанные с компенсацией незапла-нированных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  | |  |  |  |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **51 058,41** | **52 415,41** | **49 397,31** | | **47 710,52** | **77 239,31** | **58 943,32** |
| 19 | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | -399,06 |  | -253,03 | | | -31,73 | -44,36 |
| 20 | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 2 972,21 |  | 196,66 | | | 3 918,11 | 1 390,03 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта) | тыс.руб |  |  |  | |  |  | 0,00 |
| 21 | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | 2 828,12 |  | -51,69 | | | 1 462,84 | 2 522,67 |
| 22 | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 1 224,61 |  | 285,36 | | | -2 063,96 | -2 026,39 |
| 23 | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 0,00 |  | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 |
|  | *Итого корректировок* |  | *6 625,87* | *0,00* | *177,30* | | |  | *1 968,93* |
|  | **НВВ с учётом корректировок** | **тыс.руб** |  | **52 415,41** | **47 887,82** | | | **80 524,57** | **60 912,25** |
| 25 | Необоснованные доходы (расходы) | тыс.руб | 7 060,64 |  | -47 031,15 | | |  | -14 345,03 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **64 744,92** | **52 415,41** | **2 543,46** | | **856,66** | **80 524,57** | **46 567,23** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **27 001,60** | **27 540,61** | **28 553,00** | | | **28 222,71** | **28 256,91** |
|  | Процент потерь | % | 9,50% | 6,59% | 4,3197% | | | 4,3197% | 4,3197% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 2 565,65 | 1 814,38 | 1 233,40 | | | 1 219,12 | 1 220,60 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 574,66 | 2 647,88 | | | 2 746,46 | 2 758,11 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **6 567,99** | **4 671,41** | **3 265,90** | | | **3 348,27** | **3 366,55** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Заволжская сетевая компания"** | | | | | | | |  |  |
|  |  | Индекс инфляции | | | | | 3,0% | 4,5% | 3,61% |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
|  |  | Индекс изменения количества активов | | | | |  | 0,00 | 0,10 |
|  |  | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  | Итого коэффициент индексации | | | | |  | 1,013650 | 1,102735 |
|  | Статья | |  | 2019 год утверждено | 2019 факт ТСО | 2019 факт ЭО | 2020 утверждено | 2021 предложение | 2021 утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 516,78 | 516,64 | 278,05 | 748,45 | 758,67 | 825,35 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 1 034,47 | 236,27 | 0,00 | 499,28 | 506,10 | 550,57 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 4 289,43 | 6 235,89 | 6 235,89 | 8 121,35 | 8 232,21 | 8 955,69 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб | 11,70 | 15,23 | 8,89 | 11,70 | 11,86 | 12,90 |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 737,35 | 636,56 | 449,78 | 632,98 | 641,62 | 698,00 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб |  |  |  | 135,55 | 137,40 | 149,47 |
|  | Внереализационные расходы | | тыс.руб | 83,95 | 72,49 | 72,49 | 85,00 | 86,16 | 93,73 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 76,01 | 21,50 | 0,00 | 76,00 | 77,04 | 83,81 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб** | **6 749,67** | **7 734,58** | **7 045,10** | **10 310,31** | **10 451,06** | **11 369,53** |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб | 2,40 | 180,86 | 145,14 | 145,14 | 171,78 | 145,14 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | тыс.руб | 2,40 | 34,02 | 2,40 | 2,40 | 25,44 | 2,40 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 789,80 | 404,90 | 404,90 | 1 103,00 | 474,17 | 42,36 |
|  | плата за землю | | тыс.руб | 20,67 | 31,00 | 31,00 | 20,67 | 31,00 | 31,00 |
|  | налог на имущество | | тыс.руб | 92,43 | 0,00 | 0,00 | 92,43 | 264,09 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб | 676,70 | 11,36 | 11,36 | 989,91 | 179,08 | 11,36 |
| 11 | УСН | |  |  | 362,54 | 362,54 |  |  | 977,76 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 1 286,83 | 1 912,43 | 1 912,43 | 2 493,25 | 2 502,59 | 2 749,40 |
| 13 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 1 060,22 | 2 091,72 | 786,73 | 1 040,04 | 1 994,41 | 786,73 |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | % | 0,00% |  |  | 0,00% |  | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб** | **3 139,24** | **4 589,91** | **3 249,20** | **4 781,44** | **5 142,95** | **4 701,39** |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | | **тыс.руб** | **9 888,92** | **12 324,49** | **10 294,30** | **15 091,75** | **15 594,01** | **16 070,92** |
|  | **Поступление в сеть** | | **тыс. кВтч** | **6 921,10** | **6 379,06** | **6 379,06** | **7 417,77** | **6 880,02** | **6 880,02** |
|  | Процент потерь | | % | 5,73% | 6,33% | 6,33% | 5,29% | 5,28% | 5,28% |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 396,751 | 404,040 | 404,040 | 392,40 | 363,60 | 363,60 |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 3 071,97 | 2 573,36 | 2 573,36 | 3 163,66 | 4 792,19 | 3 312,91 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | | **тыс.руб** | **1 218,81** | **1 039,74** | **1 039,74** | **1 241,42** | **1 742,44** | **1 204,57** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "СК ЭнергоРесурс"** | | |  |  |  |  |  |
| Индекс инфляции | | | 4,60% | 4,46% | 3,17% | 4,00% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | |  |  | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | |  |  | 0,21379 | -0,04 | 0,00658 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | |  |  | 1,2147 | 0,9686 | 1,01166 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт ЭО | 2020 год утверждено | 2021 год предложение | 2021 год утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 684,48 | 380,85 | 831,44 | 842,88 | 841,13 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 1 934,31 | 2 150,54 | 2 349,60 | 2 381,94 | 2 376,99 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 3 858,24 | 3 870,11 | 4 686,58 | 4 751,10 | 4 741,22 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 402,61 | 859,84 | 1 703,74 | 1 727,18 | 1 723,60 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Внереализационные расходы | тыс.руб |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 106,86 |  | 129,80 | 131,59 | 131,31 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **7 986,49** | **7 261,34** | **9 701,15** | **9 834,69** | **9 814,25** |
| 9 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |  |  |  |
| 10 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 470,27 | 763,38 | 241,71 | 1 684,11 | 670,10 |
|  | объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 303,58 | 601,43 | 241,71 | 1 173,30 | 493,70 |
| 11 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |
|  | плата за землю | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1 172,90 | 1 176,51 | 1 424,72 | 1 444,33 | 1 456,00 |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 26,71 | 21,85 | 8,39 | 32,90 | 21,85 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Амортизация ОС | тыс.руб | 0,00 | 9,81 | 7,40 | 41,69 | 9,81 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **1 670,38** | **1 972,05** | **1 682,71** | **3 203,03** | **2 158,26** |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** |  |  |  |  |  |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** |  |  |  |  | **233,45** |
| 18 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб |  |  |  |  |  |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей к утверждению** | **тыс.руб** | **9 656,87** | **9 233,39** | **11 383,86** | **13 037,72** | **11 972,51** |
| 19 | Корректировка подконтрольных расходов | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 |
| Корректировка неподконтрольных расходов | тыс.руб |  |  |  |  | 301,67 |
| Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ(обеспечение коммерческого учета) | тыс.руб |  |  |  |  |  |
| Корректировка с связи с изменением ПО и цен | тыс.руб |  |  |  |  | -223,28 |
| Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб |  |  |  |  | -3 634,41 |
| Корректировка в связи с исполнением ИП | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 |
| Корректировка с учетом надежности и качества | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 |
| **НВВ с учетом корректировок без п.7 Основ** | **тыс.руб** |  |  | **11 383,86** |  | **8 171,32** |
| п.7 Основ ценообразования | тыс.руб |  |  | -332,08 |  | -725,15 |
|  | *Корректировки всего* | *тыс.руб* | *0,00* | *0,00* | *-332,08* | *0,00* | *-3 801,19* |
|  | **НВВ с учетом корректировок** | **тыс.руб** | **9 656,87** | **9 233,39** | **11 051,78** | **13 037,72** | **7 446,17** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **5 939,84** | **5 939,84** | **9 586,50** | **11 264,80** | **11 264,80** |
|  | Процент потерь | % | 6,15% | 6,15% | 6,15% | 6,15% | 6,15% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 365,15 | 365,15 | 589,20 | 692,40 | 692,40 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 559,97 | 2 642,78 | 2 516,52 | 2 759,85 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **934,78** | **934,78** | **1 557,12** | **1 742,44** | **1 910,92** |

***ООО «Сети Барыш»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | 4,60% | 4,46% |  | 3,00% | 4,50% | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 7,00% |  |  | 7,00% | 7,00% | 7,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,381 | 0,05 |  | -0,16 |  | -0,09 |
| Коэффициент эластичности | | | 0,750 |  |  | 0,75 |  | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,251 |  |  | 0,84 |  | 0,90 |
|  | **Статья** |  | **2019 год утверждено** | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО факт)** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложение** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 1 105,55 | 1141,57 | 1141,57 | 930,88 | 882,12 | 839,03 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 3 545,40 | 2218,48 | 2167,87 | 2985,24 | 2828,85 | 2690,68 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 6 503,04 | 4325,19 | 4325,19 | 5475,60 | 5188,75 | 4935,30 |
| 4 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 291,95 | 415,30 | 199,37 | 245,82 | 0,00 | 221,56 |
| 5 | Прочие расходы из прибыли | тыс.руб | 119,22 | 81,42 | 54,71 | 100,39 | 328,07 | 90,48 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **11 565,16** | **8 181,97** | **7 888,72** | **9737,93** | **9227,79** | **8777,05** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 1 662,72 | 2078,81 | 856,74 | 93,80 | 2280,47 | 1868,48 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 897,81 | 1549,59 | 856,74 | 93,80 | 2256,73 | 1868,48 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 1,33 | 12,75 | 13,73 | 6,51 | 13,69 | 13,73 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 1,33 | 12,75 | 13,73 | 6,51 | 13,69 | 13,73 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1 976,93 | 1314,76 | 1314,76 | 1664,58 | 1577,38 | 1500,33 |
| 10 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 43,45 | 231,00 | 231,00 | 8,39 | 231,00 | 231,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,22 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Амортизация ОС | тыс.руб | 138,29 | 2729,12 | 2702,73 | 1409,74 | 713,85 | 609,50 |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **3 822,72** | **6 666,44** | **5 118,95** | **3202,24** | **4816,39** | **4223,04** |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 |  |  | 0,00 | 1385,60 | 0,00 |
| 16 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **15 387,88** | **14 848,40** | **13 007,67** | **12940,17** | **15429,78** | **13000,09** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | 0,00 |  |  | 1496,15 | -2379,47 | -2253,79 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 33,03 |  |  | 566,20 | 2843,72 | 1296,24 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | -3 743,62 |  |  | -463,18 | -1862,59 | -1270,89 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 195,38 |  |  | -4765,72 | 179,56 | -239,09 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | -62,48 |  |  | -194,26 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | -3 577,68 | 0,00 | 0,00 | -3360,81 | -1218,78 | -2637,66 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **11 810,19** | **14848,40** | **13007,67** | **9579,36** | **14211,00** | **10362,43** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | тыс.руб | -830,71 |  |  | 0,00 |  | -3676,45 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **10 979,48** | **14848,40** | **13007,67** | **9579,36** | **14211,00** | **6685,98** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 11 413,88 | 12313,16 | 12313,16 | 12026,99 | 35292,48 | 35292,48 |
|  | Процент потерь | % | 7,78% | 7,02% | 7,02% | 7,78% | 7,78% | 7,78% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 888,00 | 864,41 | 864,41 | 935,70 | 2745,60 | 2745,60 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2560,45 | 2560,45 | 2625,08 | 2716,10 | 2760,75 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **2 273,26** | **2 213,27** | **2 213,27** | **2456,29** | **7457,32** | **7579,93** |
|  | полезный отпуск |  | 10 525,88 | 11 448,75 | 11 448,76 | 11091,29 | 32546,88 | 32546,88 |

***ООО «РегионПромСтрой»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | |  | 4,46% |  | 3,00% | 4,50% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | |  |  |  | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | |  | 0,57 |  | 0,48 |  | 0,20 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | |  |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | |  |  |  | 1,36 |  | 1,16 |
|  | Статья |  | **2019 год утверждено** | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО)** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложения** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 1 926,58 | 1201,63 | 1201,63 | 2622,35 | 3057,43 | 3031,39 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 2 456,17 | 2665,32 | 2665,32 | 3343,19 | 3897,87 | 3864,67 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 3 461,33 | 3744,82 | 3744,82 | 4711,36 | 5492,97 | 5446,25 |
| 4 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 592,26 | 603,68 | 549,49 | 806,15 | 939,97 | 931,89 |
| 5 | Прочие расходы из прибыли | тыс.руб | 100,80 | 437,99 | 64,87 | 137,20 | 159,96 | 158,60 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **8 537,14** | **8653,44** | **8226,13** | **11620,25** | **13548,20** | **13432,81** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 49,20 | 2646,42 | 485,69 | 404,84 | 2572,44 | 598,44 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 0,00 | 1617,16 | 167,44 | 404,84 | 1513,79 | 448,44 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,00 | 307,43 | 265,96 | 151,00 | 214,43 | 265,96 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 0,00 | 307,43 | 265,96 | 151,00 | 214,43 | 265,96 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1 052,24 | 1157,15 | 1157,15 | 1432,25 | 1669,86 | 1655,66 |
| 10 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Амортизация ОС | тыс.руб | 31,93 | 159,07 | 63,70 | 23,95 | 410,81 | 410,81 |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **1 133,37** | **4270,07** | **1972,51** | **2012,05** | **4867,53** | **2930,88** |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **9 670,52** | **12923,51** | **10198,64** | **13632,29** | **18415,73** | **16363,69** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | -2452,90 | 0,00 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 3136,71 | 839,13 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | -4435,54 | -805,09 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | -1756,15 | -590,19 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 | -116,05 |
|  | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-5 507,88** | **-710,53** |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** |  | **9 670,52** | **12 923,51** | **10 198,64** | **13 632,29** | **12 907,85** | **15 653,16** |
|  | **Необоснованные доходы (расходы)** | **тыс.руб** |  |  |  | 299,46 |  | -311,01 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **9 670,52** | **12 923,51** | **10 198,64** | **13 931,76** | **12 907,85** | **15 342,15** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 17 420,93 | 11399,22 | 11399,22 | 16 544,30 | 12693,12 | 12693,12 |
|  | Процент потерь | % | 9,48% | 7,80% | 7,80% | 9,48% | 9,48% | 9,48% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 1 651,00 | 889,01 | 889,01 | 1 568,40 | 1203,31 | 1203,60 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 3 071,97 | 3069,17 | 3069,17 | 3 163,66 | 3306,03 | 3312,91 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **5 071,83** | **2 728,52** | **2 728,52** | **4 961,89** | **3978,19** | **3987,41** |
|  | Полезный отпуск | тыс. кВтч | 15 769,93 | 10 510,22 | 10 510,22 | 14 975,90 | 11 489,81 | 11 489,52 |

***ООО «Объединенные электрические сети»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | 4,60% | 4,46% |  | 3,00% | 3,60% | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 6,00% |  |  | 6,00% | 6,00% | 6,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,821 | 0,821 |  | 0,02 |  | 0,22 |
| Коэффициент эластичности | | | 0,750 |  |  | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,589 |  |  | 0,98 |  | 1,13 |
|  | **Статья** |  | **2019 год утверждено** | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО факт)** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложение** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 3 581,00 | 3545,02 | 3545,02 | 3 508,24 | 3509,97 | 3972,89 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 11 926,59 | 7193,86 | 7193,86 | 11 684,24 | 11690,01 | 13231,76 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 28 204,73 | 27729,39 | 27729,39 | 27 631,61 | 27645,26 | 31291,29 |
| 4 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 4 175,97 | 3912,45 | 3912,45 | 4 091,12 | 4093,13 | 4632,96 |
| 5 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 1 878,94 | 1878,93 | 303,70 | 1 840,76 | 1841,67 | 2084,56 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **49 767,24** | **44259,64** | **42684,42** | **48 755,96** | **48780,05** | **55213,47** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 12 893,72 | 12768,22 | 12768,22 | 10 578,63 | 12007,92 | 10930,21 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 14 071,53 | 13291,57 | 9502,07 | 12 303,03 | 23099,95 | 10083,23 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 13 304,55 | 12692,78 | 8923,45 | 12 003,31 | 14196,66 | 9513,71 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 81,31 | 220,58 | 220,58 | 200,69 | 220,58 | 220,58 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,87 | 0,86 | 0,86 | 0,54 | 0,86 | 0,86 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 64,61 | 169,15 | 169,15 | 170,74 | 169,15 | 169,15 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 15,83 | 50,57 | 50,57 | 29,41 | 50,57 | 50,57 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 8 574,24 | 7961,28 | 7961,28 | 8 400,01 | 8404,16 | 9512,55 |
| 10 | Расходы на обслуживание заемных средств, направленных на пополнение оборотных средств | тыс.руб | 431,82 | 431,82 | 0,00 | 0,00 | 1336,21 | 0,00 |
| 11 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 429,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Амортизация ОС | тыс.руб | 6 416,95 | 7832,98 | 7286,63 | 7 652,74 | 9295,24 | 8235,01 |
| 15 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **42 899,29** | **42506,45** | **37738,78** | **39 135,10** | **54364,06** | **38981,58** |
| 16 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  | 4976,58 | 4976,58 |
| 18 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | тыс.руб |  |  |  |  | 2663,78 | 5348,64 |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **92 666,52** | **86766,09** | **80423,19** | **87 891,05** | **110784,47** | **104520,27** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | 3 586,42 |  |  | 0,00 | -47,59 | -66,62 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 3 140,03 |  |  | 3 358,56 | -392,85 | -5160,51 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | -316,23 |  |  | 713,01 | -238,27 | -2017,11 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 5 458,82 |  |  | 1 218,47 | -5428,30 | -5428,32 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 |  |  | -2 093,43 |  | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 0,00 |  |  | 700,46 |  | 968,49 |
|  | **ИТОГО корректировки** | тыс.руб | 11 869,04 | 0,00 | 0,00 | 3 897,07 | -6107,00 | -12577,77 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **104 535,56** | **86766,09** | **80423,19** | **91 788,13** | **104677,47** | **91942,50** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | тыс.руб | -23 827,66 |  |  |  |  | -7082,82 |
|  | Необоснованные доходы (расходы) учтённые в 2021 году | тыс.руб |  |  |  |  |  | -6551,68 |
|  | **ИТОГО НВВ к утверждению** | **тыс.руб** | **80 707,90** | **86766,09** | **80423,19** | **91 788,13** | **104677,47** | **85390,82** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 38 498,46 | 46 595,16 | 46 595,16 | 34 035,33 | 33 510,00 | 33 510,00 |
|  | Процент потерь | % | 13,02% | 8,51% | 8,51% | 13,02% | 13,02% | 13,02% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 5 012,50 | 3 966,58 | 3 966,58 | 4 431,40 | 4 363,00 | 4 363,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 546,84 | 2 546,84 | 2 634,57 | 2 729,41 | 2 759,17 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **12 831,86** | **10 102,22** | **10 102,23** | **11 674,82** | **11 908,42** | **12 038,24** |
|  | Полезный отпуск | тыс. кВтч | 33 485,96 | 42 628,59 | 42 628,58 | 29 603,93 | 29 147,00 | 29 147,00 |

***ООО «СК Энергоком»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | 3,00% | 4,46% |  | 3,00% | 3,70% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | |  |  |  | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | |  | 0,299 |  | 0,18 |  | 0,03 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | |  |  |  | 0,75 |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | |  |  |  | 1,14 |  | 1,02 |
|  | Статья |  | **2019 год утверждено** | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО факт)** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложения** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 1 247,60 | 1 275,64 | 1 275,64 | 1 416,91 | 1 503,76 | 1 451,44 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 2 272,00 | 229,79 | 229,79 | 2 580,33 | 2 738,49 | 2 643,20 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 4 615,11 | 4 603,84 | 4 603,84 | 5 241,42 | 5 562,69 | 5 369,13 |
| 4 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 171,91 | 1 175,31 | 842,32 | 1 330,95 | 1 412,53 | 1 363,38 |
| 5 | Прочие расходы из прибыли | тыс.руб | 144,00 | 355,17 | 173,54 | 163,54 | 173,57 | 167,53 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **9 450,62** | **7 639,74** | **7 125,12** | **10 733,15** | **11 391,04** | **10 994,68** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 1 286,68 | 1 978,20 | 327,33 | 418,22 | 3 290,80 | 471,33 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 770,68 | 1 492,20 | 51,33 | 51,33 | 1 905,80 | 51,33 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 41,06 | 238,96 | 243,20 | 132,74 | 238,96 | 243,20 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 41,06 | 238,96 | 243,20 | 132,74 | 238,96 | 243,20 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1 402,99 | 1 350,12 | 1 350,12 | 1 593,39 | 1 691,06 | 1 632,22 |
| 10 | Процент за пользование кредитом | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Амортизация ОС | тыс.руб | 0,00 | 247,18 | 43,78 | 75,67 | 46,67 | 75,67 |
| 15 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **2 730,73** | **3 814,46** | **1 964,42** | **2 220,02** | **5 267,49** | **2 422,41** |
| 16 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  | 4 933,08 | 4 933,08 |
| 18 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **12 181,35** | **11 454,21** | **9 089,55** | **12 953,17** | **21 591,61** | **18 350,17** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб |  |  |  | **0,00** | **-2 828,24** | **0,00** |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб |  |  |  | **0,00** | **1 083,73** | **-766,31** |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб |  |  |  | **0,00** | **-532,35** | **-1 342,07** |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | ИТОГО корректировки | тыс.руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-2 276,86** | **-2 253,74** |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | тыс.руб | **12 181,35** | **11 454,21** | **9 089,55** | **12 953,17** | **19 314,75** | **16 096,43** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | тыс.руб |  |  |  | **-942,68** |  | **-2 325,49** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) за 2020 год |  |  |  |  |  |  | **-942,68** |
|  | **НВВ к утверждению** | **тыс.руб** | **12 181,35** | **11 454,21** | **9 089,55** | **12 953,17** | **19 314,75** | **12 828,26** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 10 714,31 | 8 811,25 | 8 811,25 | 11 353,85 | 11 687,81 | 11 687,81 |
|  | Процент потерь | % | 9,10% | 4,14% | 4,14% | 9,10% | 9,10% | 9,10% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 974,84 | 364,88 | 364,88 | 1 033,20 | 1 063,77 | 1 063,20 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 3 071,97 | 3 071,41 | 3 071,41 | 3 163,66 | 3 258,57 | 3 312,91 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **2 994,68** | **1 120,70** | **1 120,70** | **3 268,70** | **3 466,36** | **3 522,28** |
|  | Полезный отпуск | тыс. кВтч | **9 739,47** | **8 446,37** | **8 446,37** | **10 320,65** | **10 624,04** | **10 624,61** |

***ООО «Симбирская сетевая компания»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | 4,60% | 4,46% |  | 3,00% | 3,00% | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 6,00% |  |  | 6,00% | 6,00% | 6,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | -0,113 | 0,10 |  | 0,25 |  | -0,20 |
| Коэффициент эластичности | | | 0,750 |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 0,900 |  |  | 1,15 |  | 0,83 |
|  | **Статья** |  | **2019 год утверждено** | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО факт)** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложение** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 168,00 | 396,54 | 396,54 | 192,84 | 159,11 | 160,05 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 645,42 | 1145,08 | 1145,08 | 740,87 | 611,26 | 614,88 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 4 761,27 | 4241,35 | 4241,35 | 5 465,37 | 4509,34 | 4535,98 |
| 4 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 585,36 | 367,69 | 267,96 | 671,92 | 554,39 | 557,66 |
| 5 | Прочие расходы из прибыли | тыс.руб | 55,17 | 0,00 | 0,00 | 63,33 | 52,25 | 52,56 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **6 215,21** | **6150,66** | **6050,93** | **7 134,32** | **5886,36** | **5921,13** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 2 054,52 | 3746,78 | 1513,05 | 2 270,02 | 2655,00 | 1379,03 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 1 548,07 | 3240,33 | 1513,05 | 2 270,02 | 2157,00 | 1379,03 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1 447,43 | 1289,37 | 1289,37 | 1 661,47 | 1370,81 | 1378,94 |
| 10 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 40,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Амортизация ОС | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **3 542,88** | **5036,15** | **2802,43** | **3 931,49** | **4025,81** | **2757,97** |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **9 758,09** | **11186,81** | **8853,36** | **11 065,81** | **9912,17** | **8679,11** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | -0,44 |  |  | 0,00 | 1184,03 | 1050,28 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 1 387,21 |  |  | -11,14 | 1493,27 | -740,45 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | 0,00 |  |  | 1 745,51 | -1482,40 | 1390,28 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 7,05 |  |  | -3,79 | 0,00 | 1,70 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 0,00 |  |  | -20,31 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **1 393,82** | **0,00** | **0,00** | **1 710,27** | **1194,90** | **1819,14** |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **11 151,91** | **11 186,81** | **8 853,36** | **12 776,08** | **11107,07** | **10498,25** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | **тыс.руб** | **-1 447,50** |  |  | 0,00 |  | -164,28 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **9 704,41** | **11 186,81** | **8 853,36** | **12 776,08** | **11107,07** | **10333,97** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 11 726,60 | 11771,49 | 11771,49 | 12 046,18 | 8719,35 | 8719,35 |
|  | Процент потерь | % | 2,61% | 3,14% | 3,14% | 2,73% | 2,62% | 2,62% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 306,50 | 369,092 | 369,092 | 328,80 | 228,35 | 228,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2565,51 | 2565,51 | 2 636,39 | 2635,81 | 2760,75 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **784,63** | **946,91** | **946,91** | **866,84** | 601,89 | 629,45 |
|  | полезный отпуск | тыс. кВтч | 11 420,10 | 11 402,39 | 11 402,39 | 11 717,38 | 8491,00 | 8491,35 |

***ООО «МАГИСТРАЛЬ»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | 4,60% |  | 4,46% |  | 3,00% |  | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 7,00% |  |  |  | 7,00% | 4,00% | 7,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,034 |  | 0,05 |  | 0,05 | 0,11 | 0,10 |
| Коэффициент эластичности | | | 0,75 |  |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 0,998 |  |  |  | 0,99 | 1,07 | 1,03 |
|  | **Статья** |  | **2019 год утверждено** | | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО факт)** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложение** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 7 012,91 | 6 260,71 | 1003,47 | 1003,47 | 6 222,72 | 6 655,57 | 6 425,31 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 3 768,82 | 3 364,58 | 8816,14 | 8816,14 | 3 344,16 | 3 576,78 | 3 453,04 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 16 989,75 | 15 167,44 | 15569,50 | 15198,62 | 15 075,42 | 16 124,07 | 15 566,21 |
| 4 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 460,35 | 1 303,71 | 1771,42 | 1771,42 | 1 295,80 | 843,36 | 1 337,99 |
| 5 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 257,09 | 229,51 | 230,76 | 156,19 | 228,12 | 783,24 | 235,55 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **29 488,92** | **26 325,95** | **27391,29** | **26945,84** | **26 166,23** | **27 986,36** | **27 018,10** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | | 26,35 | 26,35 | 57,32 | 40,82 | 35,96 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 24 300,56 | | 25065,59 | 22501,45 | 23 056,44 | 26 680,81 | 22 136,87 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 22 696,76 | | 23461,79 | 22169,85 | 22 610,16 | 25 377,01 | 21 790,90 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 16,60 | | 9,58 | 9,58 | 15,65 | 5,15 | 9,58 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 7,70 | | 5,89 | 5,89 | 10,66 | 4,23 | 5,89 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 8,90 | | 3,69 | 3,69 | 4,99 | 0,92 | 3,69 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 5 164,88 | 4 610,90 | 4707,57 | 4595,43 | 4 582,93 | 4 748,64 | 4 732,13 |
|  | Процент за пользование кредитом | тыс.руб | 0,00 | | 130,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 280,00 | | 490,90 | 490,90 | 633,34 | 490,90 | 490,90 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Амортизация ОС | тыс.руб | 208,04 | | 313,93 | 194,43 | 188,40 | 79,08 | 155,68 |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **29 970,08** | **29 416,10** | **30744,81** | **27818,14** | **28 534,07** | **32 045,39** | **27 561,12** |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **59 459,00** | **55 742,05** | **58136,10** | **54763,98** | **54 700,30** | **60 031,75** | **54 579,22** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | 960,94 | |  |  | -2 684,23 | 10 293,05 | 0,00 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | -5 755,81 | |  |  | -5 953,02 | 1 328,72 | -1 597,96 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | 15 521,31 | |  |  | 15 542,34 | -8 215,43 | 2 394,85 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | -97,68 | |  |  | -676,42 | 0,22 | 37,10 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 | |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 0,00 | |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО корректировки** | тыс.руб | 10 628,75 | | 0,00 | 0,00 | 6 228,68 | 3 406,56 | 891,49 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **70 087,76** | **66 370,80** | **58136,10** | **54763,98** | **60 928,97** | **63 438,31** | **55 470,71** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | тыс.руб | -16 450,14 | |  |  | -11 527,04 | 1 494,88 | 619,89 |
|  | Необоснованные доходы (расходы) 2020 года | тыс.руб |  |  |  |  | -3 842,34 |  | -3 842,34 |
|  | **НВВ к утверждению** | **тыс.руб** | **53 637,62** | **49 920,66** | **58 136,10** | **54 763,98** | **57 086,63** | **64 933,19** | **52 248,26** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 69 126,76 | | 74055,84 | 74055,84 | 70 316,90 | 73 806,13 | 73 802,82 |
|  | Процент потерь | % | 1,42% | | 2,16% | 2,16% | 1,42% | 1,42% | 1,42% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 981,60 | | 1599,86 | 1599,86 | 998,50 | 1 048,05 | 1 048,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | | 2595,25 | 2595,25 | 2 636,38 | 4 036,65 | 2 760,75 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **2 512,87** | | 4152,05 | 4152,05 | 2 632,42 | 4 230,60 | 2 893,27 |
|  | полезный отпуск | тыс. кВтч | 68 145,16 | | 72455,98 | 72455,98 | 69 318,40 | 72 758,08 | 72 754,82 |

***ООО «Ульяновскэлектросеть»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | 4,60% | 4,46% |  |  | 3,00% |  | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 3,00% |  |  |  | 4,00% |  | 4,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,075 | 0,001 |  |  | 0,00 |  | 0,00 |
| Коэффициент эластичности | | | 0,75 |  |  |  | 0,75 |  | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,072 |  |  |  | 0,99 |  | 0,99 |
|  | **Статья** |  | **2019 год утверждено** | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО факт)** | **2020 год утверждено** | | **2021 год предложение** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 4 790,19 | 397,60 | 397,60 | 926,22 | 861,37 | 870,45 | 856,40 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 2 202,27 | 85,69 | 85,69 | 2 622,56 | 2 438,95 | 2 464,66 | 2 424,87 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 7 722,20 | 6 038,59 | 6 038,59 | 7 956,74 | 7 399,66 | 7 477,65 | 7 356,96 |
| 4 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 622,63 | 459,12 | 347,80 | 994,77 | 925,12 | 591,59 | 919,79 |
| 5 | Прочие расходы из прибыли | тыс.руб | 233,25 | 202,49 | 21,95 | 119,85 | 111,46 | 455,91 | 110,82 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **15 570,53** | **7 183,48** | **6 891,64** | **12 620,15** | **11 736,55** | **11 860,27** | **11 668,83** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 354,54 | 1 825,15 | 0,00 | 0,00 | | 3 029,49 | 0,00 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 0,00 | 402,42 | 0,00 | 0,00 | | 707,49 | 0,00 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,00 | 425,61 | 425,61 | 579,15 | | 929,22 | 425,61 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 0,00 | 425,61 | 425,61 | 579,15 | | 929,22 | 425,61 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 2 339,83 | 1 845,41 | 1 845,41 | 2 418,85 | 2 249,50 | 2 273,21 | 2 236,52 |
| 10 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 1 230,64 |
| 13 | Амортизация ОС | тыс.руб | 111,77 | 329,20 | 226,81 | 171,57 | | 318,00 | 226,81 |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | 0,00% | 0,00% |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **2 806,14** | **4 425,36** | **2 497,83** | **3 169,57** | **3 000,21** | **6 549,92** | **4 119,58** |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 7 616,35 | 0,00 |
| 16 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **18 376,66** | **11 608,85** | **9 389,47** | **15 789,71** | **14 736,76** | **26 026,53** | **15 788,41** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | 0,00 |  |  | 474,27 | | -963,00 | -846,32 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 96,70 |  |  | 2 378,95 | | 1 428,22 | -308,31 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | -135,80 |  |  | 797,15 | | 137,31 | -0,04 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 294,79 |  |  | 32,84 | | 164,06 | -463,34 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 |  |  | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 212,41 |  |  | 111,71 | | 0,00 | 113,76 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО корректировки | тыс.руб | 468,10 | 0,00 | 0,00 | 3 794,92 | | 766,59 | -1 615,79 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **18 844,77** | **11 608,85** | **9 389,47** | **19 584,63** | **18 531,68** | **26 793,12** | **14 172,63** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | тыс.руб | -8 502,64 |  |  | -6 394,32 | |  | -8 678,89 |
|  | Необоснованные доходы (расходы) учтенные в 2021 году | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | -3 400,37 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **10 342,13** | **11 608,85** | **9 389,47** | **13 190,31** | **12 137,36** | **26 793,12** | **5 493,74** |
|  | **НВВ к утверждению** | **тыс.руб** |  |  |  |  |  |  | **10 772,26** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 7 657,30 | 8 733,49 | 8 733,49 | 8 398,07 | | 9 075,26 | 9 075,26 |
|  | Процент потерь | % | 14,24% | 12,39% | 12,39% | 12,46% | | 12,46% | 12,46% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 1 090,40 | 1 082,00 | 1 082,00 | 1 046,40 | | 1 130,78 | 1 130,70 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 3 071,97 | 3 102,69 | 3 102,69 | 3 163,66 | | 3 258,57 | 3 322,42 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **3 349,67** | **3 357,11** | **3 357,11** | **3 310,46** | | **3 684,71** | **3 756,66** |
|  | Полезный отпуск | тыс. кВтч | 6 566,90 | 7 651,49 | 7 651,49 | 7 351,67 | | 7 944,48 | 7 944,56 |

***ООО «Главные понизительные подстанции»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | 4,60% |  | 4,46% |  | 3,00% | 3,60% | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 5,00% |  |  |  | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,012 |  | 0,000 |  | 0,10 |  | 0,01 |
| Коэффициент эластичности | | | 0,75 |  |  |  | 0,75 |  | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,002 |  |  |  | 1,05 | 0,99 | 0,99 |
|  | Статья |  | **2019 год утверждено** | | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО факт)** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложение** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 862,22 | 773,74 | 1 484,18 | 1 518,38 | 815,24 | 806,11 | 806,19 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 6 109,43 | 5 482,51 | 5 735,02 | 5 735,02 | 5 776,52 | 5711,84 | 5 712,39 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 20 383,40 | 18 291,76 | 18 364,27 | 18 364,27 | 19 272,67 | 19056,89 | 19 058,71 |
| 4 | Прочие расходы | тыс.руб | 1 861,99 | 1 670,92 | 2 594,29 | 2 594,29 | 1 760,53 | 1740,82 | 1 740,98 |
| 5 | Прочие расходы из прибыли | тыс.руб | 781,80 | 701,58 | 430,24 | 371,51 | 739,20 | 730,92 | 730,99 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **29 998,84** | **26 920,51** | **28 608,00** | **28 583,47** | **28 364,15** | **28 046,59** | **28 049,26** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | | 486,55 | 486,55 | 0,00 | 1 829,76 | 3 140,56 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 7 685,82 | | 10 712,37 | 8 833,42 | 10 451,69 | 12 786,34 | 9 734,18 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 6 540,18 | | 8 580,75 | 7 970,43 | 9 173,79 | 10 463,87 | 8 984,94 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 225,44 | | 567,81 | 567,81 | 471,30 | 567,81 | 567,81 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,00 | | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 222,11 | | 564,45 | 564,45 | 462,13 | 564,45 | 564,45 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 3,33 | | 3,33 | 3,33 | 9,17 | 3,33 | 3,33 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 6 196,55 | 5 560,69 | 4 997,44 | 4 997,44 | 5 858,89 | 5 793,30 | 5 793,85 |
| 10 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | | 4 319,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 4 008,70 | | 1 089,57 | 1 089,57 | 4 431,94 | 1 089,57 | 1 089,57 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Амортизация ОС | тыс.руб | 1 610,74 | | 2 923,52 | 1 802,88 | 1 624,34 | 1 953,00 | 1 953,00 |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **19 727,26** | **19 091,40** | **25 096,46** | **17 777,66** | **22 838,16** | **24 019,78** | **22 278,97** |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  |  | 4 613,25 | 3 371,15 |
| 17 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **49 726,09** | **46 011,91** | **53 704,46** | **46 361,14** | **51 202,31** | **56 679,61** | **53 699,38** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | 1 048,46 | |  |  | 22,66 | -1 861,71 | 0,00 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | 573,95 | |  |  | -1 202,90 | 6 005,08 | -1 313,73 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | -1 250,88 | |  |  | -6 634,48 | -5 028,40 | -5 411,14 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 145,01 | |  |  | -48,53 | 4,92 | 4,93 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 | |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | 0,00 | |  |  | 0,00 |  | 0,00 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **516,54** | | **0,00** | **0,00** | **-7 863,25** | **-880,11** | **-7 183,25** |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **50 242,63** | **46 528,44** | **53 704,46** | **46 361,14** | **43 339,06** | **55 799,50** | **46 516,13** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | **тыс.руб** | -3 657,85 | |  |  | -335,71 |  | 1 662,96 |
|  | Необоснованные доходы (расходы) 2020 года | **тыс.руб** |  |  |  |  |  |  | -335,71 |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **46 584,78** | **42 870,59** | **53 704,46** | **46 361,14** | **43 003,35** | **55 799,50** | **47 843,39** |
|  | **НВВ к утверждению** | **тыс.руб.** |  |  |  |  | **43 339,06** |  | **46 180,43** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 88 107,90 | | 82 663,10 | 82 663,10 | 85 761,51 | 85 533,56 | 85 533,56 |
|  | Процент потерь | % | 2,39% | | 2,53% | 2,53% | 2,39% | 2,39% | 2,39% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 2 109,29 | | 2 091,12 | 2 091,12 | 2 049,70 | 2 047,67 | 2 047,80 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | | 2 562,47 | 2 562,47 | 2 639,73 | 2 734,76 | 2 757,19 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **5 399,73** | | **5 358,43** | **5 358,43** | **5 410,65** | **5 599,88** | **5 646,17** |
|  | Полезный отпуск | тыс. кВтч | 85 998,61 | | 80 571,98 | 80 571,98 | 83 711,81 | 83 485,89 | 83 485,76 |

***ООО «Димитровградская сетевая компания»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | 4,60% |  | 4,46% |  | 3,00% | 4,50% | 3,61% |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | 3,00% |  |  |  | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,093 |  | 0,03 |  | 0,10 |  | 0,26 |
| Коэффициент эластичности | | | 0,750 |  |  |  | 0,75 |  | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,085 |  |  |  | 1,07 |  | 1,20 |
|  | **Статья** |  | **2019 год утверждено** | | **2019 год факт** | **2019 год (ЭО факт)** | **2020 год утверждено** | **2021 год предложение** | **2021 год утверждено** |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 899,84 | 854,07 | 567,53 | 567,53 | 916,77 | 1031,47 | 1101,26 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 1 180,94 | 1 120,87 | 737,50 | 647,58 | 1203,16 | 1353,68 | 1445,28 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 5 143,45 | 4 881,82 | 4735,08 | 4735,08 | 5240,21 | 5895,81 | 6294,77 |
| 4 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 720,43 | 683,78 | 1075,98 | 474,80 | 733,98 | 825,81 | 881,69 |
| 5 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 142,00 | 134,78 | 38,14 | 36,73 | 144,67 | 162,77 | 173,79 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **8 086,66** | **7 675,32** | **7154,24** | **6461,72** | **8238,79** | **9269,54** | **9896,79** |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 1 208,82 | | 1274,94 | 1017,35 | 1097,15 | 1987,20 | 1017,35 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 887,22 | | 942,55 | 872,21 | 947,21 | 1770,00 | 872,21 |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 129,20 | | 142,97 | 118,89 | 140,49 | 142,97 | 118,89 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 129,20 | | 142,97 | 118,89 | 140,49 | 142,97 | 118,89 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 1 563,61 | 1 484,07 | 1434,69 | 1434,69 | 1593,02 | 1792,33 | 1913,61 |
| 10 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Амортизация ОС | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **2 901,63** | **2 822,09** | **2852,60** | **2570,93** | **2830,66** | **3922,50** | **3049,85** |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | тыс.руб | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **10 988,29** | **10 497,42** | **10006,84** | **9032,65** | **11069,46** | **13192,04** | **12946,63** |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб | -1 169,75 | |  |  | 142,36 | 78,27 | 0,00 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс.руб | -864,87 | |  |  | -123,66 | 30,50 | -251,17 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб | -656,55 | |  |  | -385,56 | -1942,40 | -442,33 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб | 657,14 | |  |  | -142,85 | 301,54 | -336,00 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс.руб | 0,00 | |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс.руб | -134,47 | |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО корректировки** | **тыс.руб** | **-2 168,50** | | **0,00** | **0,00** | **-509,72** | **-1532,08** | **-1100,48** |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | **тыс.руб** | **8 819,79** | **8 328,91** | **10006,84** | **9032,65** | **10559,74** | **11659,96** | **11846,16** |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | **тыс.руб** | **-367,97** | |  |  | -567,08 |  | -1213,60 |
|  | Необоснованные доходы (расходы) за 2020 год | **тыс.руб** |  |  |  |  |  |  | -567,08 |
|  | **НВВ к утверждению** | **тыс.руб** | **8 451,82** | **7 960,94** | **10006,84** | **9032,65** | **10559,74** | **11659,96** | **10065,48** |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 13 839,56 | | 15230,75 | 15230,75 | 13969,66 | 12476,88 | 12476,88 |
|  | Процент потерь | % | 7,25% | | 6,55% | 6,55% | 7,25% | 7,25% | 7,25% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 1 003,92 | | 997,95 | 997,95 | 1012,80 | 904,57 | 904,80 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 3 071,97 | | 3064,30 | 3064,30 | 3163,66 | 3258,57 | 3312,91 |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **3 084,00** | | **3058,02** | **3058,02** | **3204,16** | **2947,62** | **2997,52** |
|  | Полезный отпуск | тыс. кВтч | 12 835,65 | | 14232,80 | 14232,80 | 12956,86 | 11572,30 | 11572,08 |

Письмом от 22.12.2020 №95 ООО «ДСК» выразило несогласие с расчетом «Корректировки с учетом с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию» и «Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)». Агентство поясняет, что все расчеты произведены в строгом соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

***ООО «ЭнергопромГРУПП»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс инфляции | | | | | | 4,60% | | 4,46% | |  | |  | | | 3,00% | | |  | | 3,61% | |
| Индекс эфективности операционнных расходов | | | | | | 3,00% | |  | |  | |  | | | 7,00% | | | 7,00% | | 7,00% | |
| Индекс изменения количества активов | | | | | | 0,187 | | 0,1874 | |  | |  | | | 0,00 | | |  | | 0,20 | |
| Коэффициент эластичности | | | | | | 0,750 | |  | |  | |  | | | 0,75 | | |  | | 0,75 | |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | | | | 1,157 | |  | |  | |  | | | 0,9579 | | |  | | 1,1104 | |
|  | **Статья** | | |  | | **2019 год утверждено** | | **2019 год факт** | | **2019 год (ЭО факт)** | | **2020 год утверждено** | | | | | | **2021 год предложение** | | **2021 год утверждено** | |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | | тыс.руб | | 44 891,26 | | 16 741,38 | | 16 741,38 | | 28 251,84 | | | 24 587,74 | | | 28 668,12 | | 27 302,56 | |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | | тыс.руб | | 11 549,37 | | 11 417,46 | | 11 417,46 | | 24 243,40 | | | 21 099,17 | | | 24 600,62 | | 23 428,81 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | | | тыс.руб | | 66 900,73 | | 66 900,26 | | 66 900,26 | | 72 562,04 | | | 63 151,15 | | | 73 631,20 | | 70 123,91 | |
| 4 | Другие прочие расходы | | | тыс.руб | | 17 177,01 | | 10 867,86 | | 10 861,43 | | 12 214,55 | | | 10 630,39 | | | 12 394,52 | | 11 804,13 | |
| 5 | Подконтрольные расходы из прибыли | | | тыс.руб | | 219,38 | | 248,98 | | 248,96 | | 500,24 | | | 435,36 | | | 507,61 | | 483,43 | |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | | **тыс.руб** | | **140 737,74** | | **106 175,94** | | **106 169,49** | | **137 772,07** | | | **119 903,81** | | | **139 802,07** | | **133 142,83** | |
| 6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | | тыс.руб | | 3 352,48 | | 2 934,50 | | 2 934,50 | | 750,06 | | | | | | 345,62 | | 341,64 | |
| 7 | Аренда, всего, в том числе | | | тыс.руб | | 17 761,11 | | 36 135,23 | | 17 231,13 | | 18 330,82 | | | | | | 29 150,03 | | 19 165,50 | |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | | тыс.руб | | 14 394,72 | | 25 852,64 | | 14 523,49 | | 14 419,50 | | | | | | 21 283,32 | | 12 561,14 | |
| 8 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | | тыс.руб | | 1 746,29 | | 1 918,36 | | 1 918,36 | | 1 464,56 | | | | | | 1 918,36 | | 1 918,36 | |
|  | плата за землю | | | тыс.руб | | 217,84 | | 200,79 | | 200,79 | | 445,35 | | | | | | 200,79 | | 200,79 | |
|  | налог на имущество | | | тыс.руб | | 1 380,09 | | 1 574,88 | | 1 574,88 | | 874,55 | | | | | | 1 574,88 | | 1 574,88 | |
|  | прочие налоги и сборы | | | тыс.руб | | 148,36 | | 142,69 | | 142,69 | | 144,66 | | | | | | 142,69 | | 142,69 | |
| 9 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | | тыс.руб | | 20 337,82 | | 20 230,57 | | 20 230,57 | | 22 058,86 | | | 19 197,95 | | | 22 383,89 | | 21 317,67 | |
|  | Расходы на обслуживание заемных средств | | |  | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10 | Прочие неподконтрольные расходы | | | тыс.руб | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | | | 0,00 | | 0,00 | |
| 11 | Налог на прибыль, в том числе: | | | тыс.руб | | 9 439,00 | | 5 530,00 | | 5 530,00 | | 13 840,00 | | | | | | 6 624,17 | | 5 530,00 | |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | | тыс.руб | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | | | 1 094,17 | | 0,00 | |
| 12 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | | тыс.руб | | 0,00 | | 0,00 | | 1 402,18 | | 0,00 | | | | | | 798,04 | | 2 167,66 | |
| 13 | Амортизация ОС | | | тыс.руб | | 12 313,45 | | 17 452,96 | | 14 623,38 | | 12 846,28 | | | | | | 20 694,47 | | 20 694,47 | |
| 14 | Прибыль на капитальные вложения | | | тыс.руб | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | | | | 4 376,67 | | 0,00 | |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | | % | | 0,00% | | 0,00% | | 0,00% | | 0,00% | | | | | | 1,91% | | 0,00% | |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | | **тыс.руб** | | **64 950,15** | | **84 201,63** | | **63 870,12** | | **69 290,58** | | | **66 429,67** | | | **86 291,24** | | **71 135,30** | |
| 15 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | | | тыс.руб | | 0,00 | | 0,00 | |  | | 0,00 | | | | | | 0,00 | | 0,00 | |
| 16 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | | 18 625,34 | | 18 625,34 | |
| 17 | Экономия расходов на оплату потерь п.34(2) - 34(3) основ ценообразования | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | | 11 620,00 | | 11 620,00 | |
|  | **НВВ на содержание сетей** | | | **тыс.руб** | | **205 687,89** | | **190 377,57** | | **170 039,61** | | **207 062,65** | | | **186 333,48** | | | **256 338,66** | | **234 523,48** | |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | тыс.руб | | 0,00 | |  | |  | | -938,20 | | | | | | -134,58 | | -188,37 | |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | | | тыс.руб | | 12 216,91 | |  | |  | | 6 434,24 | | | | | | 19 251,48 | | -1 080,03 | |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | | тыс.руб | | -3 792,72 | |  | |  | | -2 866,92 | | | | | | -736,13 | | 1 212,05 | |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | | тыс.руб | | 1 361,12 | |  | |  | | 6 751,69 | | | | | | -11 550,55 | | -11 550,54 | |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | | | тыс.руб | | 0,00 | |  | |  | | 0,00 | | | | | | 0,00 | | 0,00 | |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | | тыс.руб | | 0,00 | |  | |  | | 1 789,87 | | | | | | 0,00 | | 2 333,21 | |
|  | Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ | | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | | 0,00 | | 0,00 | |
|  | ИТОГО корректировки | | | тыс.руб | | 9 785,31 | | 0,00 | | 0,00 | | 11 170,69 | | | | | | 6 830,22 | | -10 073,93 | |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок** | | | **тыс.руб** | | **215 473,21** | | **190 377,57** | | **170 039,61** | | **218 233,34** | | | **197 504,17** | | | **263 168,88** | | **224 449,55** | |
|  | Необоснованные доходы (расходы) | | | тыс.руб | | **-35 995,33** | |  | |  | | -30 365,33 | | | | | | 0,00 | | -34 568,26 | |
|  | Необоснованные доходы (расходы) за 2020 год | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | -30 365,33 | |
|  | Необоснованные доходы (расходы) учтённые в 2021 году | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | -25 663,26 | |
|  | **НВВ к утверждению** | | | **тыс.руб** | | **179 477,88** | | **190 377,57** | | **170 039,61** | | **187 868,01** | | | **197 504,17** | | | **263 168,88** | | **198 786,29** | |
|  | Поступление в сеть | | | тыс. кВтч | | 69 200,00 | | 137 021,10 | | 137 021,10 | | 158 227,57 | | | | | | 267 298,00 | | 267 298,00 | |
|  | Процент потерь | | | % | | 8,10% | | 4,80% | | 4,80% | | 6,02% | | | | | | 6,02% | | 6,02% | |
|  | Объём покупки потерь | | | тыс. кВтч | | 5 605,20 | | 6 570,57 | | 6 570,57 | | 9 525,30 | | | | | | 16 083,30 | | 16 083,30 | |
|  | Тариф на покупку потерь | | | руб./МВтч | | 2 559,97 | | 2 566,27 | | 2 566,27 | | 2 636,95 | | | | | | 2 731,83 | | 2 761,62 | |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | | | **тыс.руб** | | **14 349,16** | | **16 861,84** | | **16 861,84** | | **25 117,76** | | | | | | **43 936,83** | | **44 415,96** | |
|  | полезный отпуск | | | тыс. кВтч | | 63 594,80 | | 130 450,53 | | 130 450,53 | | 148 702,27 | | | | | | 251 214,70 | | 251 214,70 | |
| **АО "Авиастар-СП"** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | 2019 год | | 2020 год | | | | | | | 2021 | | | 2021 | |
| Индекс инфляции | | | | | | | 4,60% | | 4,46% | |  | | 3,00% | | | 3,61% | | | 3,61% | |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | 3,00% | | 3,00% | |  | | 4,00% | | | 4,00% | | | 4,00% | |
| Индекс изменения количества активов | | | | | | | 0,0000 | | 0,0000 | |  | | 0,0000 | | | -0,0645 | | | -0,0645 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | 0,75 | | 0,75 | |  | | 0,75 | | | 0,75 | | | 0,75 | |
| Итого коэффициент индексации | | | | | | | 1,015 | | 1,013 | |  | | 0,989 | | | 0,931 | | | 0,931 | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | |
|  | | Статья | | |  | | 2019 год утверждено | | 2019 год факт | | 2019 год э/о факт | | 2020 год утверждено | | | 2021 год предложение | | | 2021 год утверждено | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | | ЭОР | с учётом МСА | |
| 1 | | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | | тыс.руб | | 610,89 | | 877,92 | | 877,92 | | 609,85 | 609,85 | | 567,50 | | | 567,49 | |
| 2 | | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | | тыс.руб | | 91,55 | | 2 026,04 | | 76,99 | | 326,40 | 326,40 | | 303,73 | | | 303,73 | |
| 3 | | Расходы на оплату труда | | | тыс.руб | | 2 845,27 | | 7 993,64 | | 3 473,97 | | 3 005,26 | 3 005,26 | | 2 796,55 | | | 2 796,54 | |
| 4 | | Расходы на страхование | | | тыс.руб | | 0,00 | |  | |  | |  | - | | - | | | - | |
| 5 | | Другие прочие расходы | | | тыс.руб | | 116,34 | | 2 092,31 | | 430,84 | | 365,80 | 365,80 | | 340,40 | | | 340,39 | |
| 6 | | Электроэнергия на хоз. нужды | | | тыс.руб | | 92,84 | | 287,19 | | 287,19 | | 127,22 | 127,22 | | 118,38 | | | 118,38 | |
| 7 | | Подконтрольные расходы из прибыли | | | тыс.руб | | 66,36 | |  | |  | | 0,00 | - | | - | | | - | |
|  | | ИТОГО подконтрольные расходы | | | тыс.руб | | 3 823,25 | | 13 277,10 | | 5 146,91 | | 4 434,53 | 4 434,53 | | 4 126,55 | | | 4 126,54 | |
| 8 | | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |
| 9 | | Аренда, всего, в том числе | | | тыс.руб | | 116,60 | | 116,60 | | 116,60 | | 116,60 | | | 116,60 | | | 116,60 | |
|  | | аренда объектов электросетевого комплекса | | | тыс.руб | | 116,60 | | 116,60 | | 116,60 | | 116,60 | | | 116,60 | | | 116,60 | |
| 10 | | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | | тыс.руб | | 389,78 | | 442,00 | | 442,00 | | 368,16 | | | 436,70 | | | 436,70 | |
|  | | плата за землю | | | тыс.руб | | 243,71 | | 323,60 | | 323,60 | | 243,71 | | | 323,60 | | | 323,60 | |
|  | | транспортный налог | | |  | | 6,34 | | 1,95 | | 1,95 | | 1,95 | | |  | | |  | |
|  | | налог на имущество | | | тыс.руб | | 22,26 | | 3,35 | | 3,35 | | 5,03 | | |  | | |  | |
|  | | прочие налоги и сборы | | | тыс.руб | | 117,47 | | 113,10 | | 113,10 | | 117,47 | | | 113,10 | | | 113,10 | |
| 11 | | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | | тыс.руб | | 884,31 | | 1 815,35 | | 788,94 | | 934,03 | 934,03 | | 950,83 | | | 869,16 | |
| 12 | | Прочие неподконтрольные расходы | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |
| 13 | | Налог на прибыль, в том числе: | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |
|  | | налог на прибыль на капитальные вложения | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |
| 14 | | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |
| 15 | | Амортизация ОС | | | тыс.руб | | 724,07 | | 1230,40 | | 347,84 | | 343,60 | | | 1011,68 | | | 347,84 | |
| 16 | | Прибыль на капитальные вложения | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |
|  | | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | | % | | 0,00% | | 0,00% | | 0,00% | | 0,00% | | | 0,00% | | | 0,00% | |
|  | | ИТОГО неподконтрольных расходов | | | тыс.руб | | 2 114,76 | | 3 604,35 | | 1 695,38 | | 1 762,40 | 1 762,40 | | 2 515,81 | | | 1 770,31 | |
| 17 | | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  |  | |  | | |  | |
| 18 | | Экономия расходовна оплату потерь | | | тыс.руб | |  | |  | |  | |  |  | |  | | |  | |
|  | | Итого НВВ на содержание сетей | | | тыс.руб | | 5 938,01 | | 16 881,45 | | 6 842,29 | | 6 196,93 | 6 196,93 | | 6 642,36 | | | 5 896,85 | |
| 19 | | Корректировки | | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |
|  | | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | | | -35,82 | |  | |  | | -28,10 | | |  | | | -5,12 | |
|  | | Корректировка НР исходя из фактических значений | | | | | 887,48 | |  | |  | | 256,24 | | |  | | | -419,38 | |
|  | | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | | | | -1 445,33 | |  | |  | | 34,32 | | |  | | | -1 423,00 | |
|  | | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | | | | 315,76 | |  | |  | | -1 654,19 | | |  | | | -1 025,32 | |
|  | | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | | | | | 0,00 | |  | |  | | 0,00 | | |  | | | 0,00 | |
|  | | ИТОГО корректировки | | | тыс.руб | | -277,91 | |  | |  | | -1 391,74 | | |  | | | -3 070,97 | |
| 20 | | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | | тыс.руб | |  | |  | |  | | 0,00 | | |  | | | 0,00 | |
| 21 | | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | | | тыс.руб | | -1 164,92 | |  | |  | | 1 544,70 | | |  | | | 1 323,66 | |
|  | | | | | | | | |  | |  | |  | | |  | | |  | |
|  | | ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | | | тыс.руб | | 4 773,09 | | 16 881,45 | | 6 842,29 | | 6 349,89 | 6 349,89 | | 6 642,36 | | | 4 149,53 | |
|  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | |  | | |  | |
|  | | Поступление в сеть | | | тыс.кВтч | | 27 756,28 | | 29 958,02 | | 29 958,02 | | 28 140,68 | | | 34 499,46 | | | | |
|  | | Процент потерь | | | % | | 2,52% | | 0,67% | | 0,67% | | 0,73% | | | 0,73% | | | | |
|  | | Объём покупки потерь | | | тыс. кВтч | | 699,46 | | 200,89 | | 200,89 | | 204,90 | | | 251,20 | | | | |
|  | | Тариф на покупку потерь | | | руб./МВтч | | 2 559,97 | | 2 536,82 | | 2 536,82 | | 2 634,52 | | | 2 760,48 | | | 2 760,48 | |
|  | | Итого расходов на оплату потерь | | | тыс.руб | | 1 790,59 | | 509,63 | | 509,63 | | 539,81 | | | 693,43 | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "ИНЗА СЕРВИС"** | | | | | | | | | | |
| Индекс инфляции | | | | 4,60% |  | 4,46% | 3,00% | | 3,60% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | | 3,00% |  | 3,00% | 6,00% | | 6,00% | 6,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | | 77,74% |  | 77,74% | -8,88% | | 34,82% | 20,64% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | 0,7500 |  | 0,7500 | 0,7500 | | 0,7500 | 0,7500 |
| Итого коэффициент индексации | | | | 1,6062 |  | 1,6040 | 0,9037 | | 1,2281 | 1,1247 |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Статья | |  | 2019 год  утверждено | 2019 год  факт | 2019 год  Э/О факт | 2020 год утверждено | | 2021 предложение | 2021 утверждено |
|  |  |  |  | ЭОР | с учётом  МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 613,42 | 18 770,02 | 2 120,58 | 4 270,72 | 4270,72 | 5245,07 | 4803,41 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 1 680,08 | 1 868,03 | 1 868,03 | 2 400,00 | 2400,00 | 3362,58 | 2699,35 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 17 736,97 | 17 738,38 | 17 738,38 | 21 179,64 | 21179,64 | 28353,43 | 23821,40 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб | 10,05 | 59,99 | 59,99 | 115,31 | 115,31 | 141,62 | 129,69 |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 119,63 | 1 606,20 | 982,00 | 940,14 | 940,14 | 1118,67 | 1057,41 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб | 572,65 | 55,58 | 56,58 | 226,03 | 226,03 | 226,00 | 254,22 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 1 708,23 | 1 639,63 | 1 639,63 | 52,05 | 52,05 | 63,92 | 58,54 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | | тыс.руб | 22 441,04 | 41 737,82 | 24 465,18 | 29 183,90 | 29 183,90 | 38 511,29 | 32 824,03 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб | 4230,87 | 3947,55 | 3947,55 | 4 401,31 | | 4 276,15 | 4 074,28 |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб | 5296,86 | 6787,19 | 5803,52 | 5 913,70 | | 11 655,95 | 7 104,22 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 113,69 | 383,75 | 320,22 | 379,31 | | 644,39 | 635,99 |
|  | плата за землю | | тыс.руб | 2,48 | 3,26 | 3,26 | 3,57 | | 3,26 | 3,26 |
|  | налог на имущество | | тыс.руб | 81,66 | 308,31 | 308,31 | 321,30 | | 568,59 | 560,19 |
|  | транспортный налог | |  |  | 63,54 | 63,54 |  |  | 63,54 | 63,54 |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб | 29,55 | 8,65 | 8,65 | 54,44 | | 9,00 | 9,00 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 5 374,30 | 5 371,18 | 5 374,73 | 6417,43 | 6417,43 | 8 591,09 | 4 800,84 |
| 12 | Процент за пользование кредитом | | тыс.руб | 64,73 | 227,88 |  |  | |  |  |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб | 0,00 | 396,01 |  |  | |  |  |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 15 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | тыс.руб |  |  |  | 373,94 | | 481,56 | 404,76 |
| 16 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 2 150,62 | 2 575,40 | 2 575,40 | 3 119,40 | | 4 323,65 | 3 119,40 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | % | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | 0,00 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб | 17 231,07 | 19 688,96 | 18 021,41 | 20 605,09 | 20 605,09 | 29 972,79 | 20 139,49 |
| 18 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | |  |  |  |  |  |  | 19 500,00 | 11 900,00 |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | | тыс.руб | 39 672,10 | 61 426,78 | 42 486,59 | 49 788,99 | 49 788,99 | 87 984,08 | 64 863,52 |
| 19 | Корректировки | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | |  | 1 418,27 |  |  | -511,58 | | -22,02 | -30,04 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | |  | -765,05 |  |  | 1 239,26 | | 2061,24 | 790,34 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | |  | -69,61 |  |  | -1 816,63 | | -14805,92 | -14 805,92 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | |  | -106,78 |  |  | 104,90 | | -205,14 | -205,14 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | |  | -381,00 |  |  | -8,08 | | 0 | 0,00 |
|  | Корректировки всего | | тыс.руб | 95,83 |  |  | -992,13 | | -14043,57 | -15 233,70 |
| 20 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | тыс.руб | 258,30 |  |  | 262,74 | | 520,34 | 520,34 |
| 21 | Экономия расходов на оплату потерь | | тыс.руб |  |  |  |  |  | 14725,48 | 3 682,72 |
| 22 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | | тыс.руб |  |  |  | 5 955,80 | | 7 024,14 | 2 024,14 |
|  | Итого НВВ на содержание сетей с учетом корректировок | | тыс.руб | 40 026,23 | 61 426,78 | 42 486,59 | 55 015,40 | | 96 210,47 | 55 857,02 |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Поступление в сеть | | тыс. кВтч | 101 208,80 | 85 532,53 | 85 532,53 | 88 026,29 | | 49 373,80 | |
|  | Процент потерь | | % | 10,43% | 3,68% | 3,68% | 3,97% | | 3,97% | |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 10556,19 | 3148,60 | 3148,60 | 3491,20 | | 1959,60 | |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2559,97 | 2550,96 | 2550,96 | 2636,28 | | 2760,75 | |
|  | Итого расходов на оплату потерь | | тыс.руб | 27 023,56 | 8 031,95 | 8 031,95 | 9 203,79 | | 5 409,97 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО "Комета"** | | | | | | | | | | |
|  | | | | 2019 год | | | 2020 год | | 2021 год | |
| Индекс инфляции | | | | 4,600% | 4,460% |  | 3,000% | |  | 3,613% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | | 3,000% | 3,000% |  | 1,000% | |  | 1,000% |
| Индекс изменения количества активов | | | | 0,0000 | 0,0000 |  | 0,0000 | |  | 0,0000 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | 0,75 | 0,75 |  | 0,75 | |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | | 1,015 | 1,013 |  | 1,020 | |  | 1,026 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Статья | |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт | 2019 год Э/О факт | 2020 год утверждено | | 2021 год предлжение | 2021 год утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 99,97 | 116,80 | 116,80 | 91,00 | 91,00 | 93,34 | 93,34 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 47,36 |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 1587,67 | 2246,11 | 2246,11 | 2307,99 | 2307,99 | 2367,46 | 2367,46 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 406,46 | 7382,00 | 638,00 | 418,65 | 418,65 | 429,44 | 429,44 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб | 39,78 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 95,17 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | | тыс.руб | 2276,40 | 9744,91 | 3000,91 | 2817,64 | 2817,64 | 2890,24 | 2890,24 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 716,00 | 1256,00 | 715,00 | 1238,00 | | 1990,00 | 1256,00 |
|  | налог на имущество | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | плата за землю | |  |  | 522,00 |  | 503,00 | | 1256,00 | 522,00 |
|  | транспортный налог | |  |  | 12,00 |  | 11,00 | | 12,00 | 12,00 |
|  | водный налог | |  |  | 7,00 |  | 8,00 | | 7,00 | 7,00 |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб | 716,00 | 715,00 | 715,00 | 716,00 | | 715,00 | 715,00 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 482,65 | 615,21 | 615,21 | 701,63 | 701,63 | 719,71 | 719,71 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 15 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 126,10 | 115,40 | 115,40 | 125,93 | | 126,47 | 126,47 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | 0,00% | 0,00% |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб | 1 324,75 | 1 986,61 | 1 445,61 | 2 065,55 | 2 065,55 | 2 836,18 | 2 102,18 |
| 17 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Экономия расходовна оплату потерь | | тыс.руб |  |  |  |  | |  | 0,00 |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | | тыс.руб | 3 601,15 | 11 731,52 | 4 446,52 | 4 883,19 | 4 883,19 | 5 726,42 | 4 992,42 |
| 19 | Корректировки | |  | | | | | |  |  |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | -21,30 |  |  | -17,31 | |  | -3,05 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | | | 316,85 |  |  | 749,46 | |  | 120,86 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | | 214,32 |  |  | 84,75 | |  | 8,68 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | 187,91 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | | | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | 0,00 |
|  | ИТОГО корректировки | |  | 509,86 |  |  | 816,90 | |  | 336,09 |
| 20 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | тыс.руб | 45,74 |  |  | 40,13 | |  | 38,41 |
| 21 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | | тыс.руб | -1 595,97 |  |  | 401,75 | |  | 724,51 |
|  |  | | | |  |  |  | |  |  |
|  | ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | | тыс.руб | 2 560,79 | 11 731,52 | 4 446,52 | 6 101,84 | 6 141,96 | 5 726,42 | 6 091,43 |
|  |  | |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Поступление в сеть | | тыс.кВтч | 8 470,26 | 9 371,00 | 9 371,00 | 7 282,56 | | 6 280,87 | |
|  | Процент потерь | | % | 4,69% | 4,70% | 4,70% | 4,43% | | 4,43% | |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 397,26 | 440,18 | 440,18 | 322,80 | | 278,40 | |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 579,73 | 2 579,73 | 2 636,39 | | 2 760,75 | |
|  | Итого расходов на оплату потерь | | тыс.руб | 1 016,96 | 1 135,55 | 1 135,55 | 851,03 | | 768,59 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Областная энергосетевая компания"** | | | | | | | | |
| Индекс инфляции | | | 3,70% | 4,56% | 4,46% | 4,60% |  | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |  | 3,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 |  | 1,11 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 75% |  | 75% |
| Итого коэффициент индексации | | | 1,006 | 1,014 | 1,013 | 1,385 |  | 2,120 |
|  |  |  | 2019 | | | 2020 | 2021 | |
|  | Статья |  | утвержд. | факт | Э/О факт | утверждено | предложение | утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 59,47 | 294,18 | 294,18 | 239,15 | 452,41 | 506,97 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 0,00 | 82,91 | 82,91 | 178,35 | 337,39 | 378,07 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 2 392,11 | 1 776,10 | 1 776,10 | 3 161,29 | 5 980,29 | 6 701,37 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 189,40 | 358,69 | 358,69 | 282,71 | 534,81 | 599,30 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 15,00 | 15,00 | 15,00 |  | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 2 655,98 | 2 526,88 | 2 526,88 | 3 861,50 | 7 304,89 | 8 185,70 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание) | тыс.руб | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 427,32 | 1 499,68 | 0,00 | 385,32 | 4 644,01 | 0,00 |
| 9.1 | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 55,32 | 928,00 |  | 55,32 | 3 363,85 |  |
| 9.2 | аренда зданий и сооружений |  | 0,00 | 313,68 |  | 330,00 | 1 016,16 |  |
| 9.2 | прочая аренда |  | 372,00 | 258,00 |  |  | 264,00 |  |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10.1 | транспортный налог | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 10.2 | налог на имущество | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 10.3 | прочие налоги и сборы | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 813,32 | 539,94 | 539,94 | 961,03 | 1 818,01 | 2 037,22 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | 3,75 |  |  |  |  |
| 13.1 | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 15 | Амортизация ОС | тыс.руб | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 0,00 |  |  |  |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00 |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 1240,64 | 2043,37 | 539,94 | 1346,35 | 6462,02 | 2037,22 |
| 17 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Экономия расходовна оплату потерь | |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | | 3 896,62 | 4 570,25 | 3 066,82 | 5 207,85 | 13 766,91 | 10 222,92 |
| 19 | Корректировки | | | | | | | |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | | | | |  |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | | | | | | |  |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | | | | | |  |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | | | | | |  |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | | | | | | |  |
|  | ИТОГО корректировки | |  |  |  |  |  |  |
| 20 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | |  |  |  |  |  |  |
| 21 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | |  |  |  |  |  | -829,81 |
|  | | | | | | |  |  |
|  | Итого НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | тыс.руб | 3 896,62 | 4 570,25 | 3 066,82 | 5 207,85 | 13 766,91 | 9 393,11 |
|  | Поступление в сеть | тыс.кВтч | 6 230,00 | 1 570,00 | 1 570,00 | 6 510,00 | 6 165,41 | |
|  | Процент потерь | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 6,70% | 6,70% | |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 436,40 | 413,30 | |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 636,39 | 2 761,83 | |
|  | Итого расходов на оплату потерь | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 150,52 | 1 141,47 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "УВКС"** | | | | | | | | | |
|  | |  | 2019 год | | | 2020 год | | 2021 год | |
| Индекс инфляции | | | 4,60% | 4,46% |  | 3,17% | | 3,61% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | 3,00% | 3,00% |  | 1,00% | | 1,00% | 1,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | 0,355 | 0,428 |  | 0,0535 | | 0,164 | 0,164 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | 0,75 | 0,75 |  | 0,75 | | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | 1,29 | 1,45 |  | 1,06 | | 1,15 | 1,15 |
|  | Статья |  | 2019 | | | 2020 утверждено | | 2021 год | |
| утверждено | факт | э/о факт | ЭОР | с учётом МСА | план | утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 1 441,81 | 4 937,47 | 4 384,09 | 1 692,78 | 1 558,21 | 1 794,61 | 1 794,61 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 4 198,92 | 5 920,18 | 5 250,18 | 4 396,47 | 4 046,97 | 4 660,93 | 4 660,93 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 19 891,60 | 21 075,42 | 21 075,42 | 14 057,12 | 12 939,64 | 22 882,69 | 14 902,69 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб | 0,00 | 9,84 | 9,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 4 351,11 | 4 144,58 | 3 720,58 | 1 678,50 | 1 545,07 | 1 779,47 | 1 779,47 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 42,23 | 760,13 | 670,00 | 480,00 | 441,84 | 508,87 | 508,87 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 29 925,67 | 36 847,61 | 35 110,11 | 22 304,88 | 20 531,74 | 31 626,56 | 23 646,56 |
| 9 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание) | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 10 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 1 579,16 | 8 345,62 | 7 069,23 | 2 910,18 | | 10 716,88 | 9 113,96 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 445,28 | 6 122,39 | 4 846,00 | 1 620,18 | | 7 003,36 | 6 891,27 |
|  | лизинг |  | 270,55 | 1 711,31 | 1 711,31 | 1 290,00 | | 1 390,42 | 0,00 |
|  | аренда зданий и сооружений |  |  |  |  |  |  | 2 029,10 | 2 029,10 |
|  | прочая аренда |  | 863,33 | 511,93 | 511,93 |  | | 294,00 | 193,59 |
| 11 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 156,76 | 462,44 | 462,44 | 174,67 | | 536,37 | 482,80 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 148,89 | 462,44 | 462,44 | 158,91 | | 516,02 | 462,44 |
|  | налог на землю | тыс.руб |  |  |  | 0,00 | |  |  |
|  | негативное воздействие на окружающую среду | тыс.руб | 6,96 |  |  | 0,00 | |  |  |
|  | транспортный налог |  |  |  |  | 15,76 | | 20,36 | 20,36 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 0,91 |  |  |  | |  |  |
| 12 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 6 047,05 | 6 406,93 | 6 385,85 | 4 273,37 | 3 933,65 | 6 956,34 | 4 530,42 |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0,00 | 1 204,47 | 1 204,47 |  | | 1 204,47 | 1 204,47 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 15 | Выпадающие доходы (% по кредитам) | тыс.руб |  |  |  |  | | 280,50 |  |
| 16 | Амортизация ОС | тыс.руб | 1 474,38 | 2 349,46 | 2 349,46 | 2 937,66 | | 3 335,21 | 3 335,21 |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 1 200,00 | 1 200,00 | 1 200,00 | 2 006,05 | |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,03 | 0,02 | 0,03 | 0,12 | | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 10 457,35 | 19 968,93 | 18 671,46 | 12 301,92 | 11 962,21 | 23 029,77 | 18 666,86 |
|  | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | тыс.руб |  |  |  |  |  | 5 050,40 | 5 050,40 |
| 18 | Экономия расходовна оплату потерь | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | НВВ на содержание сетей | тыс.руб | 40 383,02 | 56 816,54 | 53 781,57 | 34 606,80 | 32 493,94 | 54 656,33 | 47 363,82 |
| 19 | Корректировки |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов |  |  |  |  | 6 147,25 | |  | 1 242,67 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений |  | 87,51 |  |  | -892,72 | |  | 8 214,12 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию |  | 52,49 |  |  | -874,72 | |  | 30,11 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности |  | -4 050,25 |  |  | 3 721,61 | |  | -2 235,32 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП |  | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | 0,00 |
|  | ИТОГО корректировки |  | -3 910,26 |  |  | 8 101,42 | |  | 7 751,75 |
| 20 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) |  | -365,30 |  |  | -454,04 | |  | 0,00 |
| 21 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования |  |  |  |  | -19 797,94 | |  | -14 613,51 |
|  | ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | тыс.руб | 36 107,47 | 56 816,54 | 53 781,57 | 22 456,23 | 20 343,37 | 54 656,33 | 40 502,07 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО НВВ на содержание сетей к утверждению на 2021 год |  | 36 107,47 | 56 816,54 | 53 781,57 | 22 456,23 | 40 141,32 | 54 656,33 | 40 502,07 |
|  | Поступление в сеть | млн. кВтч | 18 781,41 | 20 448,51 | 20 448,51 | 22 532,13 | | 24 378,63 | |
|  | Процент потерь | % | 1,82% | 9,38% | 9,38% | 7,39% | | 7,39% | |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 342,34 | 1 917,23 | 1 917,23 | 1 665,60 | | 1 802,40 | |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 640,75 | 2 640,75 | 2 625,08 | | 2 760,75 | |
|  | Итого расходов на оплату потерь | тыс.руб | 876,37 | 5 062,92 | 5 062,92 | 4 372,33 | | 4 975,98 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО «УКПБ»** | | | | | | | | | |
|  | | | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | 2021 год |
| Индекс инфляции | | | | 4,60% |  | 3,00% | | 3,61% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | | 3,00% |  | 2,00% | | 2,00% | 2,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | | 0,0000 |  | 0,0000 | | 0,0412 | 0,0000 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | 0,75 |  | 0,75 | | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | | 1,015 |  | 1,009 | | 1,047 | 1,015 |
|  | Статья | |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт (ЭО) | 2020 год утверждено | | 2021 год предложение | 2021 год утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 81,46 | 81,46 | 64,50 | 64,50 | 67,52 | 65,49 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 500,92 | 1070,62 | 514,92 | 514,92 | 539,02 | 522,85 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 291,54 | 291,28 | 297,37 | 297,37 | 311,29 | 301,95 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | | тыс.руб | 873,92 | 1443,36 | 876,79 | 876,79 | 917,83 | 890,30 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | плата за землю | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
|  | налог на имущество | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 150,28 | 321,18 | 154,48 | 154,48 | 161,71 | 156,86 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  |  |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  | 0,00 | |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
| 15 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 6,65 | 6,65 | 6,65 | | 6,65 | 6,65 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  | |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | 0,00% | 0,00% |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб | 156,93 | 327,83 | 161,13 | 161,13 | 168,36 | 163,51 |
| 17 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Экономия расходовна оплату потерь | | тыс.руб |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | | тыс.руб | 1 030,85 | 1 771,19 | 1 037,91 | 1 037,91 | 1 086,19 | 1 053,80 |
| 18 | Корректировки | |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | 21,18 |  | -35,94 | |  | -1,17 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | | | 67,80 |  | 146,58 | |  | 170,91 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | | -192,98 |  | -223,33 | |  | -141,95 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | | -139,50 |  | 874,67 | |  | -90,18 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | | | 0,00 |  | 0,00 | |  | 0,00 |
|  | ИТОГО корректировки | | тыс.руб | -243,50 |  | 761,98 | |  | -67,55 |
| 19 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | |  | 0,00 |  | -13,18 | |  | -9,31 |
| 20 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | |  | -302,52 |  | 435,66 | |  | 569,44 |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | | тыс.руб | 728,33 | 1 771,19 | 1 771,19 | 2 222,37 | 1 086,19 | 1 546,38 |
|  |  | | |  |  |  | |  |  |
|  | Поступление в сеть | | тыс.кВтч | 1 228,20 | 893,77 | 1 150,00 | | 953,00 | 953,00 |
|  | Процент потерь | | % | 6,20% |  | 0,00% | | 0,00% | |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 76,20 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2 559,97 | 0,00 | 2 636,39 | | 0,00 | |
|  | Итого расходов на оплату потерь | | тыс.руб | 195,07 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО "Ульяновский патронный завод"** | | | | | | | | | | |
|  | | | | 2019 год | | | 2020 год | | 2021 год | |
| Индекс инфляции | | | | 4,600% | 4,46% |  | 3,170% | | 3,61% | 3,61% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | | 3,00% | 3,00% |  | 5,00% | | 5,00% | 5,00% |
| Индекс изменения количества активов | | | | 0,0000 | 0,0000 |  | 0,0000 | | 0,0000 | 0,0000 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | 0,75 | 0,75 |  | 0,75 | | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | | | | 1,015 | 1,01 |  | 0,980 | | 0,9843235 | 0,9843235 |
|  | Статья | |  | 2019 год | 2019 ФАКТ | | 2020 год утверждено | | 2021 год | 2021 год |
|  |  |  |  | утверждено | ТСО | Э/О | ЭОР | с учётом МСА | план | утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | тыс.руб | 702,97 | 289,00 | 289,00 | 1159,27 | 1159,27 | 1141,09 | 1141,09 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | | тыс.руб | 309,31 | 24,00 | 24,00 | 820,89 | 820,89 | 808,02 | 808,02 |
| 3 | Расходы на оплату труда | | тыс.руб | 3538,73 | 1297,35 | 1297,35 | 3150,30 | 3150,30 | 3100,92 | 3100,92 |
| 4 | Расходы на страхование | | тыс.руб | 5,70 |  |  | 6,33 | 6,33 | 6,23 | 6,23 |
| 5 | Электроэнергия на хоз. нужды | | тыс.руб | 48,77 |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Другие прочие расходы | | тыс.руб | 2479,45 |  |  | 1624,60 | 1624,60 | 1599,14 | 1599,14 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | | тыс.руб | 15,44 |  |  | 116,83 | 116,83 | 114,99 | 114,99 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | | тыс.руб | 7 100,38 | 1 610,35 | 1 610,35 | 6878,22 | 6878,22 | 6770,39 | 6770,39 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | | тыс.руб |  | 1928,00 | 1928,00 |  | | 2 456,43 | 0,00 |
|  | аренда электросетевого хозяйства | |  |  | 1928,00 | 1928,00 |  | | 2 456,43 |  |
|  | прочая аренда | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | | тыс.руб | 0,00 | 52,05 | 52,05 | 340,73 | | 138,97 | 138,97 |
|  | плата за землю | | тыс.руб |  | 33,92 | 33,92 | 156,03 | | 125,05 | 125,05 |
|  | налог на имущество | | тыс.руб |  | 6,03 | 6,03 | 127,34 | | 13,92 | 13,92 |
|  | транспортный налог | |  |  | 1,15 | 1,15 | 5,43 | |  |  |
|  | прочие налоги и сборы | | тыс.руб |  | 10,95 | 10,95 | 51,92 | |  |  |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс.руб | 1 128,85 | 413,86 | 413,86 | 1004,95 | 1004,95 | 989,19 | 989,19 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб | 0,00 |  |  | 0,00 | |  |  |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
| 15 | Амортизация ОС | | тыс.руб | 726,15 | 44,94 | 44,94 | 580,06 | | 59,57 | 59,57 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | | тыс.руб |  |  |  |  | |  |  |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | % | 0,00% | 0,00% |  | 0,00 | |  |  |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб | 1 855,00 | 2 438,84 | 2 438,84 | 1 925,73 | 1 925,73 | 3 644,16 | 1 187,73 |
| 17 | Расходы по обеспечению коммерческого учёта | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Экономия расходовна оплату потерь | | тыс.руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого НВВ на содержание сетей | | тыс.руб | 8 955,38 | 4 049,19 | 4 049,19 | 8 803,95 | | 10 414,55 | 7 958,12 |
| 19 | Корректировки | | |  |  |  |  | |  |  |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | -626,47 |  |  | 571,31 | |  | -9,50 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | | | 1 024,83 |  |  | 215,98 | |  | 583,84 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | | | -1 480,58 |  |  | -1 986,99 | |  | -1 291,98 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | | | -2 005,81 |  |  | 4 678,91 | |  | 1 268,10 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | | | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | 0,00 |
|  | ИТОГО корректировки | | тыс.руб | -3 207,34 |  |  | 3 479,22 | |  | 588,43 |
| 20 | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | |  | -119,31 |  |  | 114,60 | |  | 93,16 |
| 21 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | |  | -1 526,81 |  |  | -1 593,99 | |  | -7 084,02 |
|  |  | | | |  |  |  | |  |  |
|  | ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | | тыс.руб | 7 428,57 | 4 049,19 | 4 049,19 | 10 803,77 | | 10 414,55 | 1 555,69 |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | ИТОГО НВВ на содержание сетей на утверждение | |  |  |  |  | 12 283,16 | |  | 6 278,37 |
|  | Поступление в сеть | | тыс.кВтч | 22 894,66 | 16 600,00 | 16 600,00 | 11 306,43 | | 22 894,66 | 22 894,66 |
|  | Процент потерь | |  | 3,04% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | 0,00% | |
|  | Объём покупки потерь | | тыс. кВтч | 696,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
|  | Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 2 559,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
|  | Итого расходов на оплату потерь | | тыс.руб | 1 781,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "Энергосеть"** | | | | | | | | | |
| Индекс инфляции | | | 4,600% | 4,600% | 4,460% | 3,000% | | 3,600% | 3,613% |
| Индекс эффективности операционных расходов | | | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 7,00% | | 7,00% | 7,0% |
| Индекс изменения количества активов | | | 40,39% | 25,36% | 25,36% |  | | 14,09% | 16,07% |
| Коэффициент эластичности | | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | | 0,75 | 0,75 |
| ИТОГО коэффициент индексации | | | 1,29472 |  |  |  | | 1,06532 | 1,07975 |
|  | Статья |  | 2019 год утверждено | 2019 год факт | 2019 год (ЭО факт) | 2020 год утверждено | | 2021 год предложение | 2021 год утверждено |
| ЭОР | с учётом  МСА |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 1 096,43 | 2 132,55 | 2 132,55 | 2 180,90 | 2 180,90 | 2 323,36 | 2 354,83 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 472,66 | 1 288,69 | 1 288,69 | 927,18 | 927,18 | 987,74 | 1 001,13 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 14 969,03 | 15 852,90 | 14 764,38 | 17 277,16 | 17 277,16 | 18 405,70 | 18 655,07 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс. руб. | 32,30 | 24,47 | 24,47 | 15,20 | 15,20 | 16,19 | 16,41 |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 3 577,44 | 694,03 | 694,03 | 1 355,73 | 1 355,73 | 1 444,29 | 1 463,85 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 165,64 | 130,47 | 130,47 | 62,18 | 62,18 | 66,24 | 67,14 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 20 313,52 | 20 123,11 | 19 034,58 | 21 818,35 | 21 818,35 | 23 243,52 | 23 558,44 |
| 8 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. |  |  |  |  | |  |  |
| 9 | Аренда, всего, в том числе | тыс. руб. | 3 477,04 | 6 062,71 | 4 304,05 | 2 090,41 | | 6 296,18 | 4 141,59 |
|  | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс. руб. | 1 984,00 | 3 532,68 | 2 298,08 | 1 829,28 | | 4 486,84 | 3 420,66 |
| 10 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 470,03 | 669,73 | 669,73 | 557,19 | | 846,04 | 833,89 |
|  | плата за землю | тыс. руб. | 0,00 | 10,61 | 10,61 | 11,57 | | 11,57 | 11,57 |
|  | налог на имущество | тыс. руб. | 468,50 | 633,53 | 633,53 | 532,52 | | 818,25 | 818,25 |
|  | транспортный налог | тыс. руб. | 1,53 | 1,30 | 1,30 | 13,10 | | 4,39 | 4,06 |
|  | прочие сборы (госпошлина) | тыс. руб. | 0,00 | 24,29 | 24,29 | 0,00 | | 11,82 | 0,00 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 4 595,49 | 4 828,85 | 4 497,28 | 5 252,26 | 5 252,26 | 5 595,33 | 5 671,14 |
| 12 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 946,66 | 648,14 | 57,43 | | 1 425,98 | 588,87 |
| 13 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс. руб. | 2 076,31 | 1 008,43 | 1 008,43 | 855,00 | | 1 008,43 | 1 008,43 |
|  | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс. руб. | 0,00 | 619,57 | 371,15 | 0,00 | | 386,45 | 478,35 |
| 15 | Амортизация ОС | тыс. руб. | 1 673,31 | 2 724,99 | 2 224,43 | 1 959,79 | | 3 206,59 | 2 624,02 |
| 16 | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | 0,00% | 0,00% |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс. руб. | 12 292,19 | 16 860,95 | 13 723,21 | 10 772,08 | 10 772,08 | 18 765,01 | 15 346,29 |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. |  |  |  |  | |  |  |
|  | НВВ на содержание сетей | тыс. руб. | 32 605,70 | 36 984,06 | 32 757,79 | 32 590,43 | 32 590,43 | 42 008,53 | 38 904,73 |
|  | Корректировка ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс. руб. | -160,77 |  |  | 2 484,90 | | -1 879,42 | -1 905,64 |
|  | Корректировка НР исходя из фактических значений | тыс. руб. | 2 888,43 |  |  | -91,92 | | 4 884,70 | 1 529,71 |
|  | Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс. руб. | -3 212,52 |  |  | -3 037,38 | | 273,37 | 273,33 |
|  | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс. руб. | 1 306,10 |  |  | -950,86 | | -234,82 | -234,78 |
|  | Корректировка в связи с изменение (неисполнением) ИП | тыс. руб. | 0,00 |  |  | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с учётом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | тыс. руб. | 346,75 |  |  | 361,53 | | 425,82 | 425,82 |
| 18 | ИТОГО корректировки | тыс. руб. | 1 167,99 | 0,00 | 0,00 | -1 233,74 | | 3 469,66 | 88,45 |
| 19 | Корректировка по предписанию ФАС | тыс. руб. | -1 018,10 |  |  |  | |  |  |
| 20 | Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования | тыс. руб. |  |  |  | -282,19 | |  | -1 278,93 |
| 21 | Экономия потерь (пп. 34.1-34.3 ППРФ 1178) | тыс. руб. |  |  |  |  | | 610,08 |  |
| 22 | Экономия подконтрольных расходов (п.34 ППРФ 1178) | тыс. руб. |  |  |  |  | | 5 120,46 | 963,32 |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
| 23 | ИТОГО НВВ на содержание сетей с учётом корректировок | тыс. руб. | 32 755,59 | 36 984,06 | 32 757,79 | 31 074,50 | 31 074,50 | 51 208,73 | 38 677,57 |
| 24 | ИТОГО НВВ к утверждению |  |  |  |  |  | 31 356,69 |  | 38 395,38 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Поступление в сеть | тыс. кВтч | 27 043,31 | 24 118,94 | 24 118,94 | 24 639,96 | | 25 956,00 | 26 478,00 |
|  | Процент потерь | % | 5,08% | 4,71% | 4,71% | 4,20% | | 4,20% | 4,20% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 1 373,80 | 1 136,17 | 1 136,17 | 1 035,60 | | 1 091,16 | 1 113,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 559,97 | 2 567,35 | 2 567,35 | 2 636,39 | | 2 741,84 | 2 756,91 |
|  | Итого расходов на оплату потерь | тыс. руб. | 3 516,89 | 2 916,95 | 2 916,95 | 2 730,24 | | 2 991,80 | 3 068,44 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в некоторые приказы Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области и Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области».

2. Контроль за исполнением приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 4.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2021 год. Было отмечено следующее:

На 2021 год на территории Ульяновской области оказание услуг по передаче электрической энергии по региональным сетям будет осуществлено 41 ТСО, из числа которых определено 5 «котлодержателей» - филиал ПАО «РОССЕТИ Волги» - «Ульяновские РС», АО «Ульяновская сетевая компания», АО «Авиастар – ОПЭ», АО «ГНЦ НИИАР», АО «Оборонэнерго». Одна территориальная сетевая организация является организацией, обслуживающей преимущественно одного потребителя (ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)).

В соответствии с постановлением Правительства РФ 28.02.2015 № 184 для отнесения к территориальным сетевым организациям владельцы объектов электросетевого хозяйства должны соответствовать утверждённым критериям. После анализа материалов, представленных ТСО, экспертами сделан вывод о соответствии предприятия утверждённым критериям:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Наименование ТСО | Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2020 по 31.12.2020 силовыми трансформаторами, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА | Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок с 01.01.2020 по 31.12.2020 линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), не менее 2 уровней напряжения сумма протяжённостей которых по трассе составляет не менее 15 км | Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» | Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению | Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг | Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии |
| 1 | филиал ПАО "Россети  Волги - "Ульяновские РС" | соответствует | соответствует (ВН, СН1, СН2, НН) | [www.mrsk-volgi.ru](http://www.mrsk-volgi.ru/) | 8-800-775-16-42 | отсутствует | отсутствует |
| 2 | МУП “УльГЭС” | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.ulges.ru | 8-8422-27-49-23  8-8422-27-49-22  8-8422-27-49-38 | отсутствует | отсутствует |
| 3 | АО "УСК" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.oao-usk.ru | 8-800-550-44-42 | отсутствует | отсутствует |
| 4 | АО "Авиастар - ОПЭ" | соответствует | соответствует  (ВН, СН2, НН) | [www.aviastar-ope.ru](http://www.aviastar-ope.ru/) | 8-8422-26-40-04  8-8422-26-35-87  8-8422-26-34-94  8-8422-25-06-26 | отсутствует | отсутствует |
| 5 | АО “ГНЦ НИИАР” | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.niiar.ru | 8-84235-4-64-23  8-84235-7-97-30  8-84235-7-98-74 | отсутствует | отсутствует |
| 6 | ООО "ЭнергоХолдинг" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.energoholding73.ru | 8-800-775-80-75 | отсутствует | отсутствует |
| 7 | ООО "Энергосеть" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.ul-energoset.ru | 8-800-550-18-60 | отсутствует | отсутствует |
| 8 | ООО "ЭнергоАльянс" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.energoalliance73.ru | 8-800-550-16-92 | отсутствует | отсутствует |
| 9 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго –  филиала ОАО “РЖД” | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.rzd.ru/ | 8-495-995-92-27 | отсутствует | отсутствует |
| 10 | ООО "Композит - Энерго" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.kompozit-energo.ru | 8-8422-46-32-20 | отсутствует | отсутствует |
| 11 | АО "Оборонэнерго" (филиал «Уральский») | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.oboronenergo.su | 8-800-222-32-20 | отсутствует | отсутствует |
| 12 | ООО «ИНЗА СЕРВИС» | соответствует | соответствует  (ВН, СН2, НН) | www.инзасервис.рф | 8-800-775-79-15 | отсутствует | отсутствует |
| 13 | ООО "Заволжская сетевая  компания" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.zavvolset.ru | 8-800-222-52-21 | отсутствует | отсутствует |
| 14 | ООО "ЭнергоХолдинг - Н" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.eh-n.ru](http://www.eh-n.ru/) | 8-800-775-48-55 | отсутствует | отсутствует |
| 15 | ООО "Газпром энерго"  (Саратовский филиал») | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.gazpromenergo.gazprom.ru | 8-495-428-42-31 | отсутствует | отсутствует |
| 16 | АО "Авиастар-СП" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.aviastar-sp.ru | 8-8422-28-01-10 | отсутствует | отсутствует |
| 17 | АО "Ульяновский патронный  завод" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.ulnamo.ru | 8-8422- 26-97-37 | отсутствует | отсутствует |
| 18 | АО "Комета" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.zavodkometa.ru | 8-8422-28-01-10 | отсутствует | отсутствует |
| 19 | АО "УКБП" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.ukbp.ru | 8-8422-42-62-64 | отсутствует | отсутствует |
| 20 | ООО "Энергопром ГРУПП" | соответствует | соответствует  (ВН, СН2, НН) | [www.energoprom73.ru](http://www.energoprom73.ru/) | 8-800-775-76-75 | отсутствует | отсутствует |
| 21 | ООО "УВКС" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.uvks73.ru | 8-8422-27-07-02 | отсутствует | отсутствует |
| 22 | ООО "СПСК" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.спск73.рф | 8-800-200-73-10 | отсутствует | отсутствует |
| 23 | ООО "Энергомодуль" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.energomodul73.ru | 8-800-550-91-07 | отсутствует | отсутствует |
| 24 | ООО "Сети Барыш" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.setibarysh.ru](http://www.setibarysh.ru/) | 8-800-775-24-70 | отсутствует | отсутствует |
| 25 | ООО "Объединённые электрические сети" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.oes73.ru](http://www.oes73.ru/) | 8-800-775-03-35 | отсутствует | отсутствует |
| 26 | ООО "ГПП" | соответствует | соответствует  (ВН, СН1, СН2, НН) | [www.gpp-ul.ru](http://www.gpp-ul.ru/) | 8-800-775-51-75 | отсутствует | отсутствует |
| 27 | ООО "Ульяновскэлектросеть" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.ues73.ru](http://www.ues73.ru/) | 8-800-222-55-73 | отсутствует | отсутствует |
| 28 | ООО "МАГИСТРАЛЬ" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.magistral73.ru](http://www.magistral73.ru/) | 8-800-200-73-25 | отсутствует | отсутствует |
| 29 | ООО "ДСК" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.seti73.ru](http://www.seti73.ru/) | 8-800-775-26-20 | отсутствует | отсутствует |
| 30 | ООО "Симбирсксетьсервис" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.simseti.ru | 8-800-700-94-73 | отсутствует | отсутствует |
| 31 | ООО "ССК" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.ssk-ul.ru](http://www.ssk-ul.ru/) | 8-800-222-28-03 | отсутствует | отсутствует |
| 32 | ООО "СК Энергоком" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.energokom73.ru](http://www.energokom73.ru/) | 8-800-222-40-73 | отсутствует | отсутствует |
| 33 | ООО "РегионПромСтрой" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | [www.regionpromst73.ru](http://www.regionpromst73.ru/) | 8-800-100-83-00 | отсутствует | отсутствует |
| 34 | ООО "СК ЭнергоРесурс" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.skenergoresurs.ru | 8-800-550-80-73 | отсутствует | отсутствует |
| 35 | ООО «Областная энергосетевая компания» | соответствует | соответствует  (ВН, СН2, НН) | www.oek73.ru | 8-800-201-18-45 | отсутствует | отсутствует |
| 36 | ООО "СИМБИРСКЭНЕРГО-  ТРАНС" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.et-73.ru | 8-800-201-73-82 | отсутствует | отсутствует |
| 37 | ООО "ЭкоСеть" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.ecoset73.ru | 8-800-550-07-94 | отсутствует | отсутствует |
| 38 | ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.ets173.ru | 8-800-222-73-07 | отсутствует | отсутствует |
| 39 | ООО "ДСК ПАРК" | соответствует | соответствует (СН2, НН) | www.дск-парк73.рф | 8-800-700-73-09 | отсутствует | отсутствует |
| 40 | ООО "Инзенские электрические сети" | соответствует | соответствует  (ВН, СН2, НН) | https://ies73.ru/ | 8-800-201-98-73 | отсутствует | отсутствует |
| 41 | ООО «ВАТТ» | соответствует | соответствует (СН2, НН) | https://vatt-energo.ru/ | 8-800-550-99-30 | отсутствует | отсутствует |

**АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

В рамках подтверждения соответствия критериям отнесения к территориальным сетевым организациям предприятием представлен перечень имущества (пообъектно) с привязкой к местоположению, с разбивкой по условным единицам и приложением документов, подтверждающих право владения.

Распределение условных единиц оборудования по диапазонам напряжения в 2020 году сформировано на основе подробных сведений о протяжённости, конструктивном использовании и материалах опор воздушных и кабельных линий электропередачи, а также сведений по объёму трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| 31 005,20 | 12 809,42 | 109 119,89 | 31 467,02 | 184 401,54 |

Расчётный годовой объем отпуска определён на основании формируемого ФАС России сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности) (Приказ ФАС России 26.11.2020 № 1164/20-ДСП):

***Электрическая энергия:***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2021 план | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО | млн. кВтч | 4 677,32 | 4 677,32 | 1 622,47 | 2 962,63 | 1 759,71 |
| из смежной сети, всего | млн. кВтч | 6 344,81 | 0,00 | 1 622,47 | 2 962,63 | 1 759,71 |
| в том числе из сети | млн. кВтч |  |  |  |  |  |
| ЕНЭС | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВН | млн. кВтч |  |  | 1 622,47 | 1 498,79 |  |
| СН1 | млн. кВтч |  |  |  | 1 463,85 | 0,00 |
| СН2 | млн. кВтч |  |  |  |  | 1 759,71 |
| от электростанций ПЭ | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн. кВтч | 4 498,11 | 4 498,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| поступление эл. энергии от других организаций | млн. кВтч | 179,21 | 179,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери электроэнергии в сети | млн. кВтч | 728,62 | 285,96 | 37,66 | 167,85 | 237,15 |
| то же в % (п.2/п.1) | % | 15,58 | 6,11 | 2,32 | 5,67 | 13,48 |
| Расход электроэнергии на произв и хознужды | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск из сети потребителям услуг | млн. кВтч | 3 948,69 | 1 270,10 | 120,96 | 1 035,07 | 1 522,56 |
| потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2 | млн. кВтч | 2 716,77 | 1 263,28 | 120,73 | 971,95 | 360,81 |
| в т.ч. потребителям, присоединённым к центру питания на генераторном напряжении | млн. кВтч | 142,98 | 142,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| населению (для распределения перекрёстного субсидирования), в т.ч.: | млн. кВтч | 1 231,92 | 6,81 | 0,23 | 63,13 | 1 161,75 |
| полезный отпуск населению | млн. кВтч | 1 231,92 | 6,81 | 0,23 | 63,13 | 1 161,75 |
| Полезный отпуск региона | млн. кВтч | 4 121,14 | 1 270,10 | 120,96 | 1 035,07 | 1 522,56 |
| Полезный отпуск потребителей услуг ЕНЭС | млн. кВтч | 172,45 |  |  |  |  |

***Электрическая мощность:***

| Показатели | Ед. изм. | 2021 план | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Поступление мощности в сеть, ВСЕГО | МВт | 702,39 | 702,39 | 253,07 | 449,00 | 274,53 |
| из смежной сети, всего | МВт | 976,60 | 0,00 | 253,07 | 449,00 | 274,53 |
| в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |
| ЕНЭС | МВт | 0,00 |  |  |  |  |
| ВН | МВт |  |  | 253,07 | 218,72 |  |
| СН1 | МВт |  |  |  | 230,28 |  |
| СН2 | МВт |  |  |  |  | 274,53 |
| от электростанций ПЭ | МВт | 0,00 |  |  |  |  |
| от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | МВт | 674,81 | 674,81 |  |  |  |
| от других организаций | МВт | 27,58 | 27,58 |  |  |  |
| Потери в сети | МВт | 103,52 | 40,63 | 5,35 | 23,85 | 33,69 |
| то же в % | % |  | 5,78 | 2,11 | 5,31 | 12,27 |
| Мощность на произв. и хознужды | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг | МВт | 598,87 | 189,98 | 17,44 | 150,62 | 240,84 |
| Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2 | МВт | 393,55 | 188,84 | 17,40 | 140,10 | 47,22 |
| в т.ч. потребителей, присоединённых к центру питания на генераторном напряжении | МВт | 26,07 | 26,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Заявленная мощность населения, в т.ч.: | МВт | 205,32 | 1,14 | 0,04 | 10,52 | 193,62 |
| заявленная мощность населения | МВт | 205,32 | 1,14 | 0,04 | 10,52 | 193,62 |
| Заявленная мощность региона | МВт | 643,44 | 189,98 | 17,44 | 150,62 | 240,84 |
| Заявленная мощность потребителей услуг ЕНЭС | МВт | 44,57 |  |  |  |  |

**РАСЧЁТ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2021 ГОД**

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифных дел регулируемыми ТСО материалов (аудиторские заключения (при наличии), бухгалтерская и налоговая отчётность за 2019 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2019 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.

Расчёт необходимой валовой выручки и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Для 7 ТСО 2021 год является первым годом долгосрочного периода 2021 – 2025. Методом формирования необходимой валовой выручки в отношении 33 ТСО, принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 1 ТСО впервые обратилась в регулирующий орган за установлением тарифов на 2021 год, в связи с чем методом формирования необходимой валовой выручки для них является метод экономически обоснованных расходов (затрат). У ТСО, являющейся моносетью, есть объёмы отпуска для потребителя, рассчитывающегося по котловым тарифам. Затраты по такой ТСО учтены в котловой выручке в соответствии с действующим законодательством.

| № п/п | Наименование сетевой организации | НВВ  сетевых  организаций  без учёта  оплаты потерь |
| --- | --- | --- |
| тыс. руб. |
| 1. | Филиал ПАО «Россети Волги» - «Ульяновские распределительные сети» | 3 323 025,68 |
| 2. | МУП “УльГЭС” | 592 543,41 |
| 3. | АО "УСК" | 515 220,77 |
| 4. | АО "Авиастар ОПЭ" | 197 540,43 |
| 5. | АО “ГНЦ НИИАР” | 116 902,46 |
| 6. | ООО "ЭнергоХолдинг" | 92 919,08 |
| 7. | ООО "Энергосеть" | 38 395,38 |
| 8. | ОАО “РЖД” | 105 137,90 |
| 9. | ООО «ИНЗА СЕРВИС» | 55 857,02 |
| 10. | ООО "Композит - Энерго" | 8 395,27 |
| 11. | АО "Оборонэнерго" | 18 054,11 |
| 12. | ООО "Заволжская сетевая компания" | 16 070,92 |
| 13. | АО "Авиастар-СП" | 4 149,53 |
| 14. | АО "Ульяновский патронный завод" | 6 278,37 |
| 15. | АО "Комета" | 6 091,43 |
| 16. | АО "УКБП" | 1 546,38 |
| 17. | ООО "ЭнергопромГРУПП" | 198 786,29 |
| 18. | ООО "УВКС" | 40 502,07 |
| 19. | ООО "СПСК" | 12 475,75 |
| 20. | ООО "Энергомодуль" | 226 654,24 |
| 21. | ООО "Сети Барыш" | 6 685,98 |
| 22. | ООО "Объединённые электрические сети" | 85 390,82 |
| 23. | ООО "ССК" | 10 333,97 |
| 24. | ООО "ДСК ПАРК" | 10 530,54 |
| 25. | ООО "ЭнергоХолдинг - Н" | 46 567,23 |
| 26. | ООО "МАГИСТРАЛЬ" | 52 248,26 |
| 27. | ООО "ГПП" | 46 180,43 |
| 28. | ООО "ДСК" | 10 065,48 |
| 29. | ООО "Ульяновскэлектросеть" | 10 772,26 |
| 30. | ООО "СимбирскСетьСервис" | 9 139,06 |
| 31. | ООО "Областная энергосетевая компания" | 9 393,11 |
| 32. | ООО "РегионПромСтрой" | 15 342,15 |
| 33. | ООО СК "Энергоком" | 12 828,26 |
| 34. | ООО "СК ЭнергоРесурс" | 7 746,17 |
| 35. | ООО "ЭнергоАльянс" | 38 818,18 |
| 36. | ООО "ИЭС" | 157 779,66 |
| 37. | ООО "СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС" | 5 810,68 |
| 38. | ООО "ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ" | 12 499,82 |
| 39. | ООО "ЭкоСеть" | 27 058,16 |
| 40. | ООО "ВАТТ" | 6 013,55 |
| 41. | ООО "Газпром энерго" | 2 405,84 |
| **ВСЕГО для расчёта единых (котловых) тарифов** | | **6 160 156,09** |
|  | Саратовский филиал ООО «Газпром энерго», ВСЕГО | 12 029,19 |

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при её 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, определена на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом 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, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом 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. Расходы на покупку потерь электрической энергии на 2021 год составили 2 012 230,38 тыс. руб., объём потерь электрической энергии на 2021 год в соответствии с утверждённым сводным прогнозным балансом составил 728,6 млн. кВтч.

Размер единых (котловых) тарифов дифференцируется в соответствии с дифференциацией по уровням напряжения:

высокое первое напряжение (ВН1) – объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению ЕНЭС территориальным сетевым организациям с учётом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территориях Амурской области и Еврейской автономной области;

высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше), за исключением случаев, которые относятся к ВН1;

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (35 кВ);

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ).

На территории Ульяновской области объекты ВН1 отсутствуют.

При расчёте и установлении единых котловых цен (тарифов) также учитывается величина перекрёстного субсидирования. Величина перекрёстного субсидирования распределяется в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей) и учитывается в ставках на содержание электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической.

На 2021 год в единых (котловых) тарифах распределена величина перекрёстного субсидирования в размере 2 836 630,42 тыс. руб. (предельная величина, установленная постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 – 2 864 078,47 тыс. руб.).

Учитывая необходимую валовую выручку (с учётом расходов на оплату потерь) каждой территориальной сетевой организации, участвующей в формировании единых (котловых) тарифов на 2021 год (41 ТСО), а также показатели сводного прогнозного баланса на 2021 год, эксперты предлагают установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии ***для прочих потребителей:***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Единица  измерения | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | HH |
|  | | 1 полугодие | | | |
| Двухставочный тариф: | |  | | | |
| - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 994 065,95 | 1 177 438,14 | 1 457 697,86 | 1 569 335,96 |
| - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВтч | 186,34 | 257,40 | 399,60 | 896,64 |
| Одноставочный тариф | руб./кВтч | 1, 89723 | 2,26688 | 2,88628 | 3,32103 |
|  | | 2 полугодие | | | |
| Двухставочный тариф: | |  | | | |
| - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 993 498,83 | 1 167 335,37 | 1 445 265,91 | 1 555 796,90 |
| - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВтч | 186,34 | 257,40 | 399,60 | 896,64 |
| Одноставочный тариф | руб./кВтч | 1 950,35 | 2 330,35 | 2 967,10 | 3 414,02 |

Учитывая установленные конечные тарифы на электрическую энергию для населения на 2021 год (приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 18.12.2020 №345-П), объёмы поставки электрической энергии на 2021 год, в том числе по группам потребителей, относящихся к населению, предоставленные гарантирующим поставщиком электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго», эксперты предлагают установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии ***для населения:***

| № п/п | Тарифные группы  потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1  полугодие | 2  полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учёта НДС) | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением пунктов 1.2 и 1.3 | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток) | руб./кВтч | 1,66086 | 1,72146 |
| 1.2. | Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток) | руб./кВтч | 0,69911 | 0,72936 |
| 1.3. | Население, проживающее в сельских населённых пунктах и приравненные к ним | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток) | руб./кВтч | 0,66113 | 0,69952 |
| 1.4. | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: | | | |
| 1.4.1. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учреждённые гражданами на добровольных началах для содействия её членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток) | руб./кВтч | 0,64522 | 0,69335 |
| 1.4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осуждёнными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток) | руб./кВтч | 1,64376 | 1,68942 |
| 1.4.3. | Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток) | руб./кВтч | 0,64943 | 0,69229 |
| 1.4.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток) | руб./кВтч | 1,67652 | 1,76169 |

Учитывая необходимую валовую выручку (с учётом расходов на оплату потерь), а также показатели прогнозного баланса на 2021 год ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), эксперты предлагают установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии ***для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя:***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Единица  измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Тарифы для ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»), которые оплачиваются монопотребителем ООО «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учёта НДС) | | | |
| Двухставочный тариф: | | | |
| - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 1 643 497,97 | 1 835 660,38 |
| - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВтч | 103,36 | 109,19 |
| Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,07189 | 2,28807 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2021 год».

2. Контроль за исполнением приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 5.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на 2021 год. Было отмечено следующее:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчётов пары сетевых организаций, определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учётом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций). В случае, если сетевая организация по заключённым договорам получает плату от нескольких сетевых организаций, её избыток/недостаток должен учитывать совокупные платежи от всех таких организаций. При этом НВВ любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счёт платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;

- одноставочный.

Расчёт двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчёте на МВА (МВт) суммарной присоединённой (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу в расчёте на МВтч без разбивки по напряжениям.

На 2021 год на территории Ульяновской области определено 5 «котлодержателей» - филиал ПАО «РОССЕТИ Волги» - «Ульяновские РС», АО «Ульяновская сетевая компания», АО «Авиастар – ОПЭ», АО «ГНЦ НИИАР», АО «Оборонэнерго».

Для «котлодержателей» расходы на оплату услуг смежных ТСО запланированы в следующих размерах:

- филиал ПАО «РОССЕТИ Волги» - «Ульяновские РС» – 1 950 271,61 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 29 территориальными сетевыми организациями Ульяновской области);

- АО «Ульяновская сетевая компания» - 12 196,98 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 5 территориальными сетевыми организациями Ульяновской области);

- АО «Авиастар – ОПЭ » - 372 054,67 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 1 территориальными сетевыми организациями Ульяновской области);

- АО «ГНЦ НИИАР» - 77 884,46 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 4 территориальными сетевыми организациями Ульяновской области);

- АО «Оборонэнерго» - 22 726,64 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 1 территориальной сетевой организацией Ульяновской области);

Для «котлодержателей» доходы от смежных ТСО запланированы в следующих размерах:

- филиал ПАО «РОССЕТИ Волги» - «Ульяновские РС» – 479 424,95 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 7 территориальными сетевыми организациями Ульяновской области);

- АО «Ульяновская сетевая компания» - 200 243,98 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 1 территориальной сетевой организацией Ульяновской области);

- АО «Авиастар – ОПЭ » - 23 594,10 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 5 территориальными сетевыми организациями Ульяновской области);

- АО «ГНЦ НИИАР» - 15 500,00 тыс. руб. (осуществляет взаиморасчёты с 1 территориальными сетевыми организациями Ульяновской области).

Учитывая необходимую валовую выручку (с учётом расходов на оплату потерь) каждой территориальной сетевой организации, а также их показатели отпуска электрической энергии (мощности), предложено установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименования сетевых организаций | | 1 полугодие 2021 года | | | 2 полугодие 2021 года | | |
| Двухставочный тариф  (без учёта НДС) | | Одноставоч-ный  тариф (без учёта НДС) | Двухставочный тариф  (без учёта НДС) | | Одноставоч-ный  тариф (без учёта НДС) |
| Организация  плательщик | Организация  получатель | ставка  за содержание электричес-ких сетей | ставка  на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка  за содержание электричес-ких сетей | ставка  на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./МВт•мес | руб./МВт•ч | руб./кВт•ч | руб./МВт•мес | руб./МВт•ч | руб./кВт•ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Областная энергосетевая компания» | 942 114,35 | 161,36 | 1,90756 | 581 553,64 | 46,14 | 1,09097 |
| 2. | ПАО "Россети Волга" УРС | АО «ГНЦ НИИАР» | 18 817,20 | 62,50 | 0,93750 | 20 161,29 | 62,50 | 1,00000 |
| 3. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «ГПП» | 347 959,54 | 107,59 | 0,93143 | 389 642,21 | 116,80 | 1,13123 |
| 4. | ПАО "Россети Волга" УРС | ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») | 6 285 177,11 | 2 151,00 | 13,51301 | 7 020 049,42 | 2 592,83 | 16,30547 |
| 5. | ПАО "Россети Волга" УРС | АО «УСК» | 1 143 799,47 | 2 371,34 | 4,56215 | 1 017 504,62 | 2 555,63 | 4,67010 |
| 6. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «ЭнергоХолдинг» | 209 654,29 | 10,00 | 1,35221 | 218 294,81 | 10,00 | 1,39890 |
| 7. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Объединённые электрические сети» | 742 820,14 | 387,33 | 3,19110 | 819 216,20 | 391,64 | 3,48376 |
| 8. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «СК Энергоком» \* | 942 045,34 | 95,58 | 1,75216 | 919 035,08 | 95,56 | 1,71168 |
| 9. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго») | 1 127 459,17 | 79,24 | 1,58851 | 1 259 284,87 | 86,62 | 1,82072 |
| 10. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Композит-Энерго» | 905 431,36 | 201,42 | 1,22116 | 1 011 296,95 | 197,86 | 1,33713 |
| 11. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «ЭнергоХолдинг-Н» | 737 154,77 | 93,52 | 1,93953 | 804 514,96 | 89,06 | 2,220493 |
| 12. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Энергосеть» | 400 791,75 | 113,94 | 1,70075 | 462 739,49 | 121,07 | 2,07395 |
| 13. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «РегионПромСтрой» \* | 1 481 921,80 | 25,00 | 1,39704 | 1 817 750,37 | 25,00 | 1,70796 |
| 14. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «ИНЗА СЕРВИС» | 1 044 328,49 | 38,15 | 1,59248 | 1 188 021,25 | 35,50 | 1,80370 |
| 15. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» \* | 925 097,42 | 365,84 | 1,26775 | 1 014 007,56 | 381,38 | 1,36997 |
| 16. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Средне поволжская сетевая компания» | 1 015 747,29 | 10,00 | 0,33228 | 1 093 269,46 | 10,00 | 0,37186 |
| 17. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Инзенские электрические сети» | 2 465 095,89 | 210,00 | 2,98670 | 2 771 340,66 | 210,00 | 3,51562 |
| 18. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Димитровградская сетевая компания» \* | 346 279,13 | 39,28 | 0,59465 | 308 170,24 | 35,76 | 0,51650 |
| 19. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Симбирская Сетевая Компания» | 878 747,48 | 96,63 | 1,64438 | 903 308,51 | 89,59 | 1,59411 |
| 20. | ПАО "Россети Волга" УРС | АО «Комета» | 392 408,05 | 38,00 | 0,67354 | 465 385,04 | 47,84 | 0,80157 |
| 21. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Заволжская сетевая компания» \* | 1 486 808,06 | 197,93 | 2,77422 | 1 660 649,84 | 200,06 | 2,93017 |
| 22. | ПАО "Россети Волга" УРС | МУП «УльГЭС» | 102 476,67 | 408,78 | 0,65401 | 150 490,13 | 420,57 | 0,79074 |
| 23. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Энергомодуль» | 1 054 568,18 | 555,16 | 2,39998 | 1 177 590,32 | 586,56 | 2,54802 |
| 24. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «ЭнергоАльянс» | 1 008 117,98 | 292,69 | 1,38384 | 1 150 985,33 | 335,44 | 1,58123 |
| 25. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Ульяновскэлектросеть» \* | 384 905,72 | 685,07 | 2,23742 | 474 224,80 | 677,29 | 2,08306 |
| 26. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Сети Барыш» | 505 402,44 | 339,74 | 1,24326 | 676 204,64 | 514,43 | 1,72351 |
| 27. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Ульяновская воздушно-кабельная сеть» | 830 652,75 | 50,00 | 0,76170 | 1 703 456,65 | 50,00 | 1,87440 |
| 28. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Энергопром ГРУПП» | 1 066 535,57 | 290,37 | 1,45614 | 1 218 743,92 | 313,09 | 1,61300 |
| 29. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «Экосеть» | 1 348 366,24 | 74,44 | 1,60816 | 1 290 139,75 | 1,37 | 1,46885 |
| 30. | ПАО "Россети Волга" УРС | ООО «СИМБИРСКЭНЕРГО-ТРАНС» | 1 174 294,55 | 165,35 | 1,92892 | 1 275 590,15 | 199,06 | 2,44733 |
| 31. | АО «Авиастар-ОПЭ» | ПАО "Россети Волга" УРС | 292 917,92 | 49,82 | 0,63485 | 324 647,26 | 53,43 | 0,70213 |
| 32. | АО «ГНЦ НИИАР» | ПАО "Россети Волга" УРС | 138 799,72 | 10,00 | 0,91711 | 111 791,33 | 10,00 | 0,62996 |
| 33. | АО «Оборонэнерго» | ПАО "Россети Волга" УРС | 740 100,23 | 998,14 | 3,42488 | 448 627,22 | 868,99 | 2,57454 |
| 34. | АО «Авиастар-СП» | ПАО "Россети Волга" УРС | 641 611,79 | 251,50 | 2,07772 | 638 416,56 | 238,19 | 2,06081 |
| 35. | ООО «СК ЭнергоРесурс» | ПАО "Россети Волга" УРС | 40 507,39 | 10,00 | 0,03716 | 131 196,47 | 10,00 | 0,09586 |
| 36. | ООО «МАГИСТРАЛЬ» | ПАО "Россети Волга" УРС | 21 782,65 | 20,00 | 0,02424 | 12 881,02 | 20,00 | 0,02251 |
| 37. | АО «УКБП» | МУП «УльГЭС» | 283 009,24 | 510,78 | 1,55950 | 252 003,16 | 209,24 | 1,44460 |
| 38. | ООО «ВАТТ» | МУП «УльГЭС» | 323 702,44 | 489,75 | 0,93463 | 174 345,13 | 489,75 | 729,36 |
| 39. | АО «УСК» | ООО «ИНЗА СЕРВИС» | 1 044 328,49 | 38,15 | 1,02888 | 1 188 021,25 | 35,50 | 1,16255 |
| 40. | АО «УСК» | ООО «Сети Барыш» | 505 402,44 | 339,74 | 1,28182 | 676 204,64 | 514,43 | 1,77489 |
| 41. | АО «УСК» | АО «Авиастар-ОПЭ» | 1 000,00 | 10,00 | 0,01246 | 1 000,00 | 10,00 | 0,01264 |
| 42. | АО «УСК» | ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» \* | 925 097,42 | 365,84 | 1,65684 | 1 014 007,56 | 381,38 | 1,79646 |
| 43. | АО «УСК» | ООО «Энергопром ГРУПП» | 1 066 535,57 | 290,37 | 4,24871 | 1 218 743,92 | 313,09 | 5,15202 |
| 44. | АО «Ульяновский патронный завод | АО «Авиастар-ОПЭ» | 720 497,40 | 1 264,85 | 2,34650 | 219000,91 | 1 139,60 | 1,44460 |
| 45. | ООО Симбирсксетьсервис» | АО «Авиастар-ОПЭ» | 231 458,18 | 10,00 | 0,38809 | 204 291,19 | 10,00 | 0,32895 |
| 46. | ООО «Средне поволжская сетевая компания» | АО «Авиастар-ОПЭ» | 1 398 469,13 | 25,31 | 1,70255 | 1 459 279,77 | 10,00 | 1,76114 |
| 47. | АО «Авиастар-СП» | АО «Авиастар-ОПЭ» | 641 611,787 | 251,50 | 1,96292 | 683 416,56 | 238,19 | 1,88310 |
| 48. | АО «ГНЦ НИИАР» | ООО «Димитровградская сетевая компания» \* | 346 279,13 | 39,28 | 0,47160 | 308 170,24 | 35,76 | 0,42050 |
| 49. | АО «ГНЦ НИИАР» | ООО «Энергомодуль» | 1 054 568,18 | 555,16 | 2,2,27261 | 1 177 590,32 | 586,56 | 2,88022 |
| 50. | АО «ГНЦ НИИАР» | ООО «Энергопром ГРУПП» | 1 066 535,57 | 290,37 | 1,29683 | 1 218 743,92 | 313,09 | 1,39950 |
| 51. | ООО «ДСК ПАРК» | ООО «Энергомодуль» | 2 382 996,67 | 264,95 | 3,23653 | 2 328 457,72 | 331,71 | 3,05995 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на 2021 год».

2. Контроль за исполнением приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 6.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на 2021 год. Было отмечено следующее:

При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

• Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

• Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее «Основы ценообразования»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

• Приказ ФАС России от 19.06.2018г. № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

• Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

• Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

• Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

• Приказ ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

• Приказ ФСТ России от 18.03.2015г. № 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».

• Приказ ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам российской федерации на 2021 год»;

• Прочие Законы и подзаконные акты.

Проверка соответствия организации ООО «ВАТТ» критериям проводилась в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства РФ от 25.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». Подробно данная тема рассмотрена в вопросе №4.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011, в отношении ООО «ВАТТ», расходы которого впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, при регулировании цен (тарифов) применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО "ВАТТ"** | | |  |  |
|  | Статья |  | 2021 год предложение | 2021 год утверждено |
| 1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 3 188,54 | 713,35 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 4756,47 | 336,29 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 8680,32 | 3248,98 |
| 4 | Расходы на страхование | тыс.руб |  |  |
| 5 | Другие прочие расходы | тыс.руб | 1 691,74 | 315,65 |
| 6 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб |  |  |
| 7 | Внереализационные расходы | тыс.руб | 3,11 | 3,11 |
| 8 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб |  |  |
|  | **Расходы по обеспечению коммерческого учета** | **тыс.руб** |  |  |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **18 320,18** | **4 617,38** |
| 9 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб |  |  |
| 10 | Аренда, всего, в том числе | тыс.руб | 4 027,85 | 408,48 |
| 10.1. | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб | 2125,2 | 336,00 |
| 11 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.: | тыс.руб | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 2638,82 | 987,69 |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 5722,12 | 0,00 |
| 14 | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 0 | 0 |
| 15 | Выпадающие доходы по п.87 Основ | тыс.руб |  |  |
| 16 | Амортизация ОС | тыс.руб | 0 |  |
| 17 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  |  |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | тыс.руб | **12 388,79** | **1 396,17** |
|  | **Экономия расходов на оплату потерь** | тыс.руб |  |  |
| 17 | Расходы, связанные с компенсацией незаплан расходов или получ избытка | тыс.руб |  |  |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | тыс.руб | **30 708,97** | **6 013,55** |
|  | **Поступление в сеть** | **тыс. кВтч** | **4 397,09** | **4 397,09** |
|  | Процент потерь | % | 5,60% | 0,00% |
|  | Объём покупки потерь | тыс. кВтч | 246,20 | 0,00 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 601,42 |  |
|  | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб** | **640,47** | **0,00** |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на 2021 год».

2. Контроль за исполнением приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 7.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу включения в Реестр организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области (раздел 3): ООО «ВАТТ»».

Было отмечено, что приказом Министерства экономики Ульяновской области от 24.01.2008 № 06-1 «Об утверждении Положения о Реестре организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области» (в редакции приказов от 02.03.2011 №06-27, от 28.07.2011 №06-475) утверждён Порядок включения организаций в Реестр. Пунктом 4.3 Порядка определено, что внесение в Реестр организации, осуществляющей виды деятельности, регулирование цен (тарифов) на которые осуществляется Агентством, осуществляется не ранее установления тарифов (цен) для данной регулируемой организации. Тарифы для указанной организации устанавливаются с 01.01.2021 года.

**РЕШИЛИ:**

1. Включить в Реестр организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области (раздел 3 – передача электрической энергии): ООО «ВАТТ».

2. Направить в адрес предприятия уведомление о включении в Реестр организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области. Внесение изменений в Реестр осуществить с 01.01.2021.

**Вопрос № 8.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу исключения из Реестра организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области (раздел 3): ООО «СК Энерго».

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области поступила информация, что заключённый ООО «СК Энерго» с ООО «Диком» договор аренды от 15.10.2019 №001/э (в редакции дополнительных соглашений от 20.04.2020, 20.05.2020) обладает признаками недействительности сделки по основаниям, предусмотренным п.п.1,2 ст.61.2 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)», ст.10, ст.168 Гражданского кодекса РФ. Кроме того, объекты электроэнергетики полностью отключены от электроснабжения и законсервированы, а следовательно не используются в регулируемой деятельности ООО «СК Энерго».

Данные обстоятельства исключают возможность учета указанных   
в договоре ООО «Диком» объектов электросетевого хозяйства при определении соответствия регулируемой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённых постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184.

Исходя из вышеизложенного, отсутствуют основания для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СК Энерго» на 2021-2025 годы

**РЕШИЛИ:**

1. Исключить из Реестра организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области (раздел 3 – передача электрической энергии) ООО «СК Энерго».

2. Направить в адрес предприятия уведомление об исключении из Реестра организаций энергетического и коммунального комплексов Ульяновской области. Внесение изменений в Реестр осуществить с 01.01.2021.

**Вопрос № 9.**

**СЛУШАЛИ:** Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «РУСОСКО», максимальная мощность которых увеличивается, к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» по индивидуальному проекту.

Экспертной группой департамента по регулированию цен и тарифов проанализированы материалы АО «Авиастар-ОПЭ» для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «РУСОКСО» к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ»по индивидуальному проекту. Согласно выводам экспертов сумма затрат на выполнение мероприятий утённых в плате за технологическое присоединение выглядит следующим образом:

тыс. руб. без НДС

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Плата,  тыс. руб.  (без НДС) | |
| предложение | утверждено |
|  | **Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (Р + Ри + Ртп)** | **41 882,46** | **19 084,59** |
| 1. | Стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата (Р): | 11,16 | 11,16 |
| *1.1.* | *Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями* | 4,95 | 4,95 |
| *1.2.* | *Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий* | 6,21 | 6,21 |
| 2. | Расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов (Ри) | 19 073,43 | 19 073,43 |
| 2.1 | Строительство ВЛ-110 кВ | 19 073,43 | 19 073,43 |
| 3. | Расходы на оплату услуг технологического присоединения к энергоустановкам ПАО «Т Плюс» (Ртп) | 22 797,87 | 0 |
| *3.1* | *Замена масленного выключптеля У-110 на элегазовый с блоком высокой готовности БВГ, реконструкция релейной защиты автоматики яч. 21 Водозабор-1 Ульяновская ТЭЦ-2* | 22 797,87 | 0 |

В соответствии с расчетом стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении составило 41 882 463,29 руб.

АО «Авиастар-ОПЭ» является ближайшей территориальной сетевой организацией для технологического присоединения ООО «РУСОКОСО».

При этом, сети АО «Авиастар-ОПЭ» присоединены к распределительным устройствам ПАО «Т Плюс» (УТЭЦ-2).

АО «Авиастар-ОПЭ» обратилось к ПАО «Т Плюс» с заявлением о технологическом присоединении в связи с увеличением максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Согласно заявке ООО «РУСОКСО» (далее – Заявитель) на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ», первый просит обеспечить его максимальной мощностью 13500 кВт на уровне напряжения 110 кВ по II надёжности в точках присоединения: Т-1 отпайка от ВЛ-110 кВ (Ульяновская ТЭЦ-2) А-1, Т-2 отпайка от ВЛ-110 кВ (Ульяновская ТЭЦ-2) А-2. Для удовлетворения запроса Заявителя АО «Авиастар-ОПЭ» необходимо осуществить технологическое присоединение к объектам генерации ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ-2) в интересах ООО «РУСОКСО» в объёме указанной в заявке Заявителя

4. Экспертная группа департамента по регулированию цен и тарифов учла затраты сетевой организации на осуществление организационных мероприятий перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – С1) в размере 11,16 тыс.руб. на уровне предложения сетевой организации и утверждённой на 2020 год стандартизированной тарифной ставки С1 за одно технологическое присоединение на территории Ульяновской области. Кроме того, в составе платы за технологическое присоединение учтена инвестиционная составляющая на прокрытие расходов связанных с новым строительством объектов электроэнергетики (ЛЭП 110 кВ) в сумме 19 073,43 тыс. руб.

В целях осуществления технологического присоединения к своим распределительным устройствам ПАО «Т Плюс» направил в адрес АО «Авиастар-ОПЭ» проект договора технологического присоединения, согласно которому стоимость мероприятий по осуществлению присоединения к распределительным сетям составила 27 357 441,82 руб. (п. 3 проекта договора).

В силу пункта 2 статьи 23.2 Закона № 35-ФЗ плата за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии определяется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, в том числе посредством применения стандартизированных тарифных ставок. Размер платы за технологическое присоединение и (или) размер стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая строительство, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства.

Согласно п. 17 Правил технологического присоединения утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается.

Учитывая вышеизложенное, затраты на осуществление реконструкции на энергообъектах ПАО «Т Плюс» исключены из состава платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «РУСОСКО» к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ».

На основании вышеизложенного, экспертная группа Агентства по регулированию цен и тарифов считает экономически обоснованным размером платы за услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ООО «РУСОКСО» к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» в размере 19 084,59 тыс. руб. без НДС.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «РУСОСКО» к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» по индивидуальному проекту».

2. Контроль за исполнением приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Председательствующий С.В.Ципровский

Секретарь Е.И.Никитина

Коростелева А.Н.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_