**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л № 29**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«27» декабря 2021 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:** С.И. Гаврикова, Л.И. Кучма, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев,

С.И. Ландухова, А.А. Магер, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова.

**Эксперты:** Н.А. Покотыло, Е.А. Песоцкая, Т.Д. Монахова.

**Приглашённые:** представители регулируемых организаций согласно явочному листу

от 27.12.2021.

**1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2022 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

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

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

- Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской федерации» (далее – 522-ФЗ);

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

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила ТП);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17);

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания по расчету выпадающих доходов № 215-э/1);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз РФ);

- прочими нормативно-правовыми актами.

Согласно пункту 10 Методических указаний № 1135/17 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, о расходах на выполнение мероприятий не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, а также о расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитывают стандартизированные тарифные ставки на период регулирования методом сравнения аналогов, в ценах периода регулирования.

Расчет стандартизированных тарифных ставок,

определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

Экономически обоснованные расходы на регулируемый период при определении стандартизированных ставок на строительство объектов электросетевого хозяйства определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных за три (два, один) предыдущих года по каждому мероприятию, а при отсутствии данных за три года – по планируемым расходам.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяются в соответствии с представленными, сетевыми организациями, данными о расходах, за три последних года, по которым имеются отчетные данные, которые определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

При анализе материалов, поступивших в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) от территориальных сетевых организаций, установлено, что фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям № 1135/17, за три (два, один) последних года, по которым имеются отчетные данные, представлены следующими территориальными сетевыми организациями:

1. МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»;

2.АО «Оборонэнерго»;

3. ОАО «РЖД»;

4. УМП «КЭиТС» г. Малоярославец;

5. МП КЭТиГС МР «Мосальский район»;

6. ООО «ЭнергоАльянс»;

7. ООО «ЭЛМАТ»;

8 ООО «Каскад-Энергосеть»;

9. АО «МСК Энерго»;

10. ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго»;

11. ООО «ЦентрТехноКом»;

12. ФГБНУ «ВНИИ РАЭ»;

13. ООО «Сетевая компания».

Сетевые организации, в обосновывающих материалах, не представили разделение расходов по организационным мероприятиям для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, расходы приняты для расчета стандартизированной ставки С1 для данных территорий одинаковыми.

Расчет ставки С 1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ).

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, которые были использованы при расчете стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2018 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоединение, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 653 310 | 50 | 3 905 | 13 066 |
| АО «Оборонэнерго» | 30 375 | 5 | 112 | 6 075 |
| ОАО «РЖД» | 534 060 | 23 | 892 | 23 220 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 705 419 | 95 | 4 529 | 7 425 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 6 607 | 5 | 181 | 1 321 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «ЭЛМАТ» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 31 047 | 12 | 835 | 2 587 |
| АО «МСК Энерго» | 60 922 | 9 | 3 474 | 6 769 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 56 765 368 | 9 250 | 212 323 | 6 137 |
| В т.ч. менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 9 227 | 134 004 |  |
| Итого |  | 9 449 | 226 251 |  |
| Итого менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 9 426 | 147 932 |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2019 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоедине-ние, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 1 027 716 | 43 | 4 839 | 23 900 |
| АО «Оборонэнерго» | 65 128 | 4 | 143 | 16 282 |
| ОАО «РЖД» | 239 094 | 10 | 295 | 23 909 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 687 233 | 105 | 3 169 | 6 545 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 11 850 | 7 | 222 | 1 693 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 11 027 | 1 | 40 | 11 027 |
| ООО «ЭЛМАТ» | 7 843 | 1 | 40 | 7 843 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 167 440 | 11 | 206 | 15 222 |
| АО «МСК Энерго» | 32 725 | 5 | 1 470 | 6 545 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | 6 545 | 1 | 20 | 6 545 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 38 657 394 | 6 745 | 160 151 | 5 731 |
| В т. ч. менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 6 732 | 102 284 |  |
| Итого |  | 6 933 | 170 595 |  |
| Итого менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 6 920 | 112 728 |  |

По предложению ТСО фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2020 год, составили:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2020 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоедине-ние, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 223 974 | 28 | 1 176 | 7 999 |
| АО «Оборонэнерго» | 34 776 | 2 | 95 | 17 388 |
| ОАО «РЖД» | 356 335 | 13 | 771 | 27 410 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 5 398 33 | 139 | 3 519 | 38 837 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 12 213 | 5 | 210 | 2 443 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 550 | 1 | 4 | 550 |
| ООО «ЭЛМАТ» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 285 877 | 3 | 95 | 95 292 |
| АО «МСК Энерго» | 1 667 650 | 6 | 2 851 | 277 942 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | 16 101 | 3 | 58 | 5 367 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 38 885 032 | 5 654 | 144 999 | 6 877 |
| В т. ч. менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 5 642 | 87 860 |  |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | 13 488 | 2 | 100 | 6 744 |
| ООО «Сетевая компания» | 297 | 1 | 529 | 297 |
| Итого |  | 5 857 | 154 407 |  |
| Итого менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 5 845 | 97 268 |  |

Для определения фактичекских экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций эксперты провели анализ представленных предприятиями договоров исполненных технологических присоединений на предмет количества присоединений и объемов присоединяемой мощности, а также стоимости подключений, в том числе по утверждённым министерством приказам по стандартизированным ставкам и по индивидуальным проектам.

Анализ данных раздельного бухгалтерского учета показал, что по некоторым компаниям фактические расходы, относимые на деятельность по технологическому присоединению необоснованно высоки, а именно:

- АО «МСК Энерго», ООО «Каскад-Энергосеть», ОАО «Российские железные дороги», УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети».

Рост расходов, как правило, связан с необоснованным размером заработной платы, а также продолжительностью работы в часах, что приводит к значительному завышению трудозатрат на одно присоединение.

В этой связи, эксперты принимают к расчету расходы на одно технологическое присоединение, принятые экспертами при установлении стандартизированных ставок на 2020 год, которые рассчитаны методом сравнения расходов всех территориальных сетевых Калужской области, т.е. принимаются к расчету средние данные по региону.

Анализ документов АО «Оборонэнерго», показал, что ТСО при расчёте стандартизированной ставки С1 и при расчёте выпадающих расходов до 15 кВт (включительно) указывает разное количество выполненных технологических присоединений и расходы на одно присоединение.

При этом документальное подтверждение предприятие представило на одно выполненное технологическое присоединение мощностью 15 кВт., при расчете выпадающих расходов от технологического присоединения.

Таким образом, эксперты принимают расходы за 2020 год по мероприятиям, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства, принятые к учету в составе расходов на услуги по передаче электрической энергии при расчёте выпадающих расходов от технологического присоединения.

В результате в расчет стандартизированной ставки С1.1 (для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и территориям, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) производился по следующим исходным данным:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2020 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоедине-ние, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 223 974 | 28 | 1 176 | 7 999 |
| АО «Оборонэнерго» | 1 528 | 1 | 15 | 1 528 |
| ОАО «РЖД» | 87 474 | 13 | 771 | 6 729 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 935 300 | 139 | 3 957 | 6 729 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 12 213 | 5 | 210 | 2 443 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 550 | 1 | 4 | 550 |
| ООО «ЭЛМАТ» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 20 186 | 3 | 95 | 6 729 |
| АО «МСК Энерго» | 40 373 | 6 | 2 851 | 6 729 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | 16 101 | 3 | 58 | 5 367 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 38 885 032 | 5 654 | 144 999 | 6 877 |
| В т. ч. менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 5 642 | 87 860 |  |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | 13 488 | 2 | 100 | 6 744 |
| ООО «Сетевая компания» | 297 | 1 | 529 | 297 |
| Итого |  | 5 856 | 154 765 |  |
| Итого менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 5 844 | 97 626 |  |

Расчет ставки С 1.1 производится на основе данных, попавших в выборку, сформированную согласно п. 25 Методических указаний.

Расходы на одно присоединение, попавшие в выборку, тыс.руб./ТП

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2018 | 2019 | 2020 |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | - | - | - |
| АО «Оборонэнерго» | 6 075 | 16 282 | - |
| ОАО «РЖД» | - | - | 6 729 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 7 425 | 6 545 | 6 729 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | - | 11 027 | - |
| ООО «ЭЛМАТ» | - | 7 843 | - |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | - | 15 222 | 6 729 |
| АО «МСК Энерго» | 6 769 | 6 545 | 6 729 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 6 137 | 5 731 | 6 877 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | - | 6 545 | 5 367 |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | - | - | 6 744 |
| ООО «Сетевая компания» | - | - | - |

Количество присоединений по ТСО, попавшим в выборку, ед.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2018 | 2019 | 2020 |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | - | - | - |
| АО «Оборонэнерго» | 5 | 4 | - |
| ОАО «РЖД» | - | - | 13 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 95 | 105 | 139 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | - | 1 | - |
| ООО «ЭЛМАТ» | - | 1 | - |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | - | 11 | 3 |
| АО «МСК Энерго» | 9 | 5 | 6 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 9 250 | 6 745 | 5 654 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | - | 1 | 3 |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | - | - | 2 |
| ООО «Сетевая компания» | - | - | - |
| Средние удельные расходы тыс.руб./ТП | 6 150 | 5 767 | 6 873 |

Ставка С1.1 рассчитана в соответствии с формулой (8) Методических указаний:



С учетом индексов потребительских цен, публикуемыми Министерством экономического развития Российской Федерации, а именно:

2019 год – 1,045

2020 год – 1,034

2021 год – 1,060

2022 год – 1,043

С1.1 на 2022 год определена экспертами в размере - 7 179,32 руб./ТП.

Расчет ставки С 1.2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

В соответствии с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 21.04.2021 № 373/21 в Методические указания № 1135/17 стандартизированная тарифная ставка С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждается со следующей дифференциацией:

С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по 2 и 3 категории надежности электроснабжения и присоединения объектов, когда Заявителем выступает физическое лицо в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используется для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение таких Заявителей, осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (далее - Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям);

С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных [абзацем восьмым](#Par2) пункта 24 Методических указаний № 1135/17 (далее - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий).

Расчет ставки С1.2.1 - Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям.

Организации ранее (до выделения отдельной ставки С1.2.1) не вели раздельный учет по расходам, связанным с Выдачей акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, данных за 2018 и 2019 гг. нет.

По предложению ТСО фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с Выдачей акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям за 2020 год, составили:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2020 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоедине-ние, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 212 907 | 22 | 271 | 9 678 |
| АО «Оборонэнерго» | 80 399 | 2 | 95 | 40 200 |
| ОАО «РЖД» | 367 402 | 13 | 771 | 28 262 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 4 594 860 | 134 | 2 287 | 34 290 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 6 378 | 5 | 210 | 1 276 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 2 231 | 1 | 4 | 2 231 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 363 306 | 3 | 95 | 212 102 |
| АО «МСК Энерго» | 84 619 | 2 | 108 | 42 310 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | 36 694 | 3 | 59 | 12 231 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 10 936 317 | 818 | 11 040 | 13 370 |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | 25 050 | 2 | 100 | 12 525 |
| ООО «Сетевая компания» | - | - | - | - |
| Итого |  | 1 005 | 15 040 |  |

Для определения фактических экономически обоснованных расходов ТСО за 2020 год на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям (ставка С1.2.1), экспертами были применены подходы, аналогично, как и для определения фактических экономически обоснованных расходов, принятых для расчёта стандартизированной тарифной ставки С1.1.

В связи с тем, что утвержденная на 2020 год ставка С1.2 «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий» включала в себя все мероприятия, без разбивки по категориям потребителей, для определения доли расходов, приходящихся на ставку С1.2.1 эксперты использовали разбивку расходов по калькуляциям расходов, в том числе и по крупнейшей территориальной сетевой организации Калужской области, которая является «котлодержателем» в регионе - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго». Доля расходов по ставке С1.2.1, относительно ставки С1.2.2. (которая включает в себя весь комплекс мероприятий в соответствии с Правилами ТП), составила 77 %.

В результате в расчет стандартизированной ставки С1.2.1 (для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и территориям, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) производился по следующим исходным данным:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2020 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоедине-ние, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 212 907 | 22 | 271 | 9 678 |
| АО «Оборонэнерго» | 3 576 | 1 | 15 | 3 576 |
| ОАО «РЖД» | 157 612 | 13 | 771 | 12 124 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 1 624 616 | 134 | 2 325 | 12 124 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 6 378 | 5 | 210 | 1 276 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 2 231 | 1 | 4 | 2 231 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 36 372 | 3 | 95 | 12 124 |
| АО «МСК Энерго» | 24 248 | 2 | 108 | 12 124 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | 36 694 | 3 | 58 | 12 231 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 10 936 317 | 818 | 11 040 | 13 370 |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | 25 050 | 2 | 100 | 12 525 |
| ООО «Сетевая компания» | - | - | - | - |
| Итого |  | 1 004 | 14 996 |  |

Расчет ставки С1.2.1 производится на основе данных, попавших в выборку, сформированную согласно пункта 25 Методических указаний № 1135/17.

Расходы на одно присоединение, попавшие в выборку, тыс. руб./ТП

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ТСО | Расходы на 1 присоединение 2020 год | Количество присоединений 2020 год |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 9 678 | 22 |
| АО «Оборонэнерго» | - | - |
| ОАО «РЖД» | 12 124 | 13 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 12 124 | 134 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | - | - |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 12 124 | 3 |
| АО «МСК Энерго» | 12 124 | 2 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | - | - |
| ООО «ЦентрТехноКом» | 12 231 | 3 |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | 12 525 | 2 |
| Средние удельные расходы тыс.руб./ТП | 11 830 |  |

Ставка С1.2.1 рассчитана в соответствии с формулой (9) Методических указаний,



С учетом индексов потребительских цен, публикуемыми Министерством экономического развития Российской Федерации, а именно:

2019 год – 1,045

2020 год – 1,034

2021 год – 1,060

2022 год – 1,043

С1.2.1 на 2022 год определена экспертами в размере – 13 078,57 руб./ТП.

Расчет ставки С1.2.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2018 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоединение, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 1 565 733,83 | 50 | 3 905 | 7 085 |
| АО «Оборонэнерго» | 39 689 | 5 | 112 | 7 938 |
| ОАО «РЖД» | 542 110 | 23 | 892 | 23 570 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 696 080 | 95 | 4 529 | 7 327 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 3 367,30 | 5 | 181 | 673 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «ЭЛМАТ» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 51 602,17 | 12 | 835 | 4 300 |
| АО «МСК Энерго» | 151 145,64 | 9 | 3 474 | 16 794 |
| ООО «ЦентрТехноКом» |  |  |  |  |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 173 411 589 | 9 250 | 212 323 | 18 747 |
| В т.ч. менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 9 227 | 134 004 |  |
| Итого |  | 9 449 | 226 251 |  |
| Итого менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 9 426 | 147 932 |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2019 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоедине-ние, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 722 883 | 43 | 4 839 | 16 811 |
| АО «Оборонэнерго» | 150 110 | 4 | 143 | 37 527 |
| ОАО «РЖД» | 198 279 | 10 | 295 | 19 828 |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 1 588 977 | 105 | 3 169 | 15 133 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | 6 951 | 7 | 222 | 992,96 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | 25 496 | 1 | 40 | 25 496 |
| ООО «ЭЛМАТ» | 12 052 | 1 | 40 | 12 052 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 652 928 | 11 | 206 | 59 357 |
| АО «МСК Энерго» | 75 666 | 5 | 1 470 | 15 133 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | 15 133 | 1 | 20 | 15 133 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 115 676 273 | 6 745 | 160 151 | 17 150 |
| В т. ч. менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 6 732 | 102 284 |  |
| Итого |  | 6 933 | 170 595 |  |
| Итого менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 6 920 | 112 728 |  |

По предложению ТСО фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2020 год, составили:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2020 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоедине-ние, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 116 935 | 6 | 905 | 19 489 |
| АО «Оборонэнерго» | - | - | - | - |
| ОАО «РЖД» | - | - | - | - |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 188 508 | 5 | 1 632 | 37 702 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | - | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | - | - | - | - |
| ООО «ЭЛМАТ» | - | - | - | - |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | - | - | - | - |
| АО «МСК Энерго» | 3 806 563 | 4 | 2 743 | 951 641 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | - | - | - | - |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 84 698 128 | 4 836 | 133 959 | 17 514 |
| в т. ч. менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 4 824 | 76 820 |  |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | - | - | - | - |
| ООО «Сетевая компания» | 695 | 1 | 529 | 695 |
| Итого |  | 4 852 | 139 768 |  |
| Итого менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 4 840 | 82 629 |  |

Для определения фактических экономически обоснованных расходов ТСО за 2020 год на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ставка С1.2.2), экспертами были применены подходы, аналогично, как и для определения фактических экономически обоснованных расходов, принятых для расчёта стандартизированной тарифной ставки С1.1 и С1.2.1.

В результате в расчет стандартизированной ставки С1.2.2 (для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и территориям, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) производился по следующим исходным данным:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2020 | | | |
| Фактические расходы, тыс.руб. | Количество присоедине-ний, шт. | Объем максимальной мощности, кВт | Расходы на одно присоедине-ние, тыс.руб./ТП |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 75 408 | 6 | 905 | 12 568 |
| АО «Оборонэнерго» | - | - | - | - |
| ОАО «РЖД» | - | - | - | - |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 78 729 | 5 | 1 632 | 15 746 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | - | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | - | - | - | - |
| ООО «ЭЛМАТ» | - | - | - | - |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | - | - | - | - |
| АО «МСК Энерго» | 62 983 | 4 | 2 743 | 15 746 |
| ООО «ЦентрТехноКом» | - | - | - | - |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | 84 698 128 | 4 836 | 133 959 | 17 514 |
| в т. ч. менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 4 824 | 76 820 |  |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | - | - | - | - |
| ООО «Сетевая компания» | 695 | 1 | 529 | 695 |
| Итого |  | 4 852 | 139 768 |  |
| Итого менее 670 кВт и ниже 20 кВ |  | 4 840 | 82 629 |  |

Расчет ставки С 1.2.2 производится на основе данных, попавших в выборку, сформированную согласно п. 25 Методических указаний.

Расходы на одно присоединение, попавшие в выборку, тыс.руб./ТП

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2018 | 2019 | 2020 |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 7 085 | 16 811 | 12 568 |
| АО «Оборонэнерго» | 7 938 | - | - |
| ОАО «РЖД» | - | 19 828 | - |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 7 327 | - | 15 746 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | - | 25 496 | - |
| ООО «ЭЛМАТ» | - | - | - |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 4300 | - | - |
| АО «МСК Энерго» | 16 794 | - | 15 746 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | - | 17 150 | - |
| ООО «ЦентрТехноКом» | - | - | - |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | - | - | - |
| ООО «Сетевая компания» | - | - | - |

Количество присоединений по ТСО, попавшим в выборку, ед.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ТСО | 2018 | 2019 | 2020 |
| МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» | 50 | 43 | 6 |
| АО «Оборонэнерго» | 5 | - | - |
| ОАО «РЖД» | - | 10 | - |
| УМП «КЭиТС» г. Малоярославец | 95 | - | 5 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | - | 1 | - |
| ООО «ЭЛМАТ» | - | - | - |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | 12 | - | - |
| АО «МСК Энерго» | 9 | - | 4 |
| ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» | - | 6 745 | - |
| ООО «ЦентрТехноКом» | - | - | - |
| ФГБНУ «ВНИИ РАЭ» | - | - |  |
| ООО «Сетевая компания» | - | - | - |
| Средние удельные расходы тыс.руб./ТП | 7 560 | 17 153 | 14 475 |

Ставка С1.2.2 рассчитана в соответствии с формулой (9.1) Методических указаний:



С учетом индексов потребительских цен, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, а именно:

2019 год – 1,045

2020 год – 1,034

2021 год – 1,060

2022 год – 1,043

С1.2.2 на 2022 год определена экспертами в размере – 14 881,03 руб./ТП.

Таким образом, единая стандартизированная тарифная ставка С1 предлагается к утверждению, в соответствии с пунктом 24 Методических указаний №1135/17, итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение | |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем <1> | <2> | <3> |
| 20 257,89 | 22 060,35 |
| 1.1. | С1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | 7 179,32 | |
| 1.2.1 | С1.2.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <2> | 13 078,57 | |
| 1.2.2 | С1.2.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <3> | 14 881,03 | |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

<2> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

<3> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом <2>.

Расчёт стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

Расчет ставок на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, осуществляется согласно Главе II Методических указаний, в соответствии со следующим перечнем:

С2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб/шт);

С5i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт);

С7i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).

С8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (далее – СЕММ) на период регулирования – 2022 год, выполнен на основании сводной информации, представленной в министерство по фактическим данным за три последних года, согласно Приложениям 1 и 5 к Методическим указаниям, следующих территориальных сетевых организаций:

- ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго», отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и отдельно для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Акционерное общество «МСК Энергосеть» для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и отдельно для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Кроме того, ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» представило сметные расчеты стоимости строительства в ценах 2021 года для расчета отдельных ставок, по которым отсутствуют данные за три (два, один) последних года.

По представленным данным, с учетом предельного максимума, предельного минимума и стандартного отклонения по соответствующим годам, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний за каждый год (2018, 2019, 2020 гг.) определено среднее значение расходов по каждому виду строительства, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ.

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки  (город) | | УНЦ для 2022 года, руб. | Расчет-ная СТС 2022, руб./км | Км  всего | Км \* | Мощность, кВт\* | Расчетная СЕММ 2022 руб./кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб. | | |
| 2018 | 2019 | 2020 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением | | | | | | | | | | |
| до 50 мм² включительно | 0,4 кВ | 2 167 002 | 1 139 907 | 16,5 | 16,5 | 2 502 | 7 514 /  9 275\*\* | 1 042,2 | 1 047,6 | 867,1 |
| 1-20 кВ | 3 073 874 | 2 074 810 | 4,3 | 4,3 | 1 318 | 6 755/  7 763\*\* | 1 339,6 | 1 403,0 | 2 724,2 |
| от 50 до 100 мм² включительно | 0,4 кВ | 2 180 761 | 1 229 872 | 13,0 | 13,0 | 2 251 | 7 082 /  7 728\*\* | 1 054,0 | 1 173,9 | 968,8 |
| от 100 до 200 мм² включительно | 0,4 кВ | 2 485 663 | 1 567 400 | 2,3 | 2,3 | 431 | 8 255 | - | 1 652,33 | 1 141,29 |

\*Протяженность линий электропередачи и максимальная присоединенная мощность при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжении 20 кВ и менее

\*\*Расчетная СЕММ/скорректированная СЕММ с учетом пересчета экспертами СТС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки  (село) | | УНЦ для 2022 года, руб. | Расчет-ная СТС 2022, руб./км | Км  Все-го | Км \* | Мощно-сть, кВт\* | Расчет-ная СЕММ 2022 руб./кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб. | | |
| 2018 | 2019 | 2020 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением | | | | | | | | | | |
| до 50 мм² включи-тельно | 0,4 кВ | 2 167 002 | 1 674 169 | 63,9 | 61,5 | 12 634 | 8 148 /  6 848\*\* | 1 239,9 | 1 573,9 | 1 561,3 |
| 1-20 кВ | 3 073 874 | 2 693 850 | 7,43 | 7,43 | 1 946 | 10 290 /  9 107\*\* | 1 791,0 | 2 804,1 | - |
| от 50 до 100 мм² включи-тельно | 0,4 кВ | 2 180 761 | 1 341 984 | 18,6 | 16,6 | 2 872 | 7 778 | 1 277,9 | 1 203,3 | 995,2 |
| 1-20 кВ | 3 114 526 | 1 546 087 | 37,9 | 21,3 | 2 286 | 14 432 | 1 443,8 | 1 284,5 | 1 284,2 |
| от 100 до 200 мм² включи-тельно | 0,4 кВ | 2 485 663 | 1 731 038 | 1,14 | 1,14 | 540 | 3 654 /  3 309\*\* | 1 813,4 | 1 243,2 | 1 420,8 |
| 1-20 кВ | 3 191 896 | 7 826 876 | 2,38 | 0,02 | 15 | 11 479 /  4 681\*\* | 11 603 | 1 280,9 | - |

\*Протяженность линий электропередачи и максимальная присоединенная мощность при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжении 20 кВ и менее

\*\*Расчетная СЕММ/скорректированная СЕММ с учетом пересчета экспертами СТС

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки (город) | | УНЦ для 2022 года, тыс.руб. | Расчетная СТС 2022, тыс. руб./км | Всего км | Км \* | Мощ-ность, кВт\* | Расчет-ная СЕММ 2022 руб./  кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб. | | |
| 2018 | 2019 | 2020 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее сечением провода | | | | | | | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно | 0,4 кВ | 3 276,84 | 3 539,57 | 0,20 | 0,20 | 100 | 7 044/  6 521\*\* | - | 3 104,8 | - |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | | | | | | |
| до 50 мм² включительно с 1 кабелем в траншее | 0,4 кВ | 3 091,94 | 1 737,06 | 2,52 | 1,97 | 476 | 7 184 | 1 658,3 | 1 186,1 | 1 669,8 |
| 1-10 кВ | 5 445,47 | 1 761,94 | 2,65 | 2,65 | 1 163 | 4 010 | 1 088,1 | 1 373,8 | 2 179,1 |
| от 50 до 100 мм² включительно с 1 кабелем в траншее | 0,4 кВ | 3 276, 84 | 2 987,31 | 2,21 | 1,94 | 1 259 | 4 603/  3 869\*\* | 3 848,6 | 1 729,0 | 2 082,5 |
| 1-10 кВ | 6 489,63 | 1 896,12 | 0,51 | 0,51 | 400 | 2 432 | 1 819,8 | 1 373,7 | - |
| от 50 до 100 мм² включительно с 2 кабелями в траншее | 0,4 кВ | 4 977,47 | 4 646,55 | 0,11 | 0,11 | 96 | 5 276 | 3 798,5 | - | - |
| от 50 до 100 мм² включительно с 4 кабелями в траншее | 0,4 кВ | 6 293,87 | 4 569,87 | 0,54 | 0,54 | х | х | - | - | 4 168,9 |
| от 100 до 200 мм² включительно с 1 кабелем в траншее | 0,4 кВ | 3 771,22 | 3 707,51 | 4,16 | 4,96 | 9 222 | 1 994 | 4 024,6 | 3 214,9 | 2 311,9 |
| 1-10 кВ | 6 907,64 | 3 558,52 | 0,77 | 0,18 | 350 | 1 789 | - | - | 3 246,3 |
| от 100 до 200 мм² включительно с 2 кабелями в траншее | 0,4 кВ | 5 966,24 | 4 965,58 | 0,40 | 0,40 | 578 | 3 411 | - | 3 477,9 | 5 442,7 |
| 1-10 кВ | 9 894,16 | 4 358,86 | 0,88 | 0,88 | х | х | - | - | 3 976,4 |
| от 100 до 200 мм² включительно с 4 кабелями в траншее | 0,4 кВ | 8 241,31 | 3 056,59 | 0,85 | 0,85 | х | х | - | - | 2 788,4 |
| от 200 до 250 мм² включительно с 1 кабелем в траншее | 0,4 кВ | 4 053,55 | 4 405,63 | 6,82 | 9,20 | 5 702 | 7 106/  6 538\*\* | 5 703,4 | 3 281,6 | 2 279,6 |
| от 200 до 250 мм² включительно с 2 кабелями в траншее | 0,4 кВ | 6 490,79 | 6 490,78 | 0,48 | 0,48 | 866 | 3 583 | - | 5 693,5 | 5 921,2 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | | | | | | |
| до 50 мм2 включительно с 1 кабелем в траншее | 1-10 кВ | 5 445,47 | 3 106,22 | 1,12 | 0,34 | 200,00 | 5288/  4 047\*\* | - | 1 955,73 | 3 633,33 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с 1 кабелем в траншее | 1-10 кВ | 6 489,63 | 3 066,32 | 7,31 | 7,31 | 3 106,30 | 7 214/  11 241\*\* | 2 274,75 | 2 490,44 | 3 263,23 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с 1 кабелем в траншее | 1-10 кВ | 6 907,64 | 3 128,86 | 2,95 | 2,76 | 3 000,00 | 2 874 | 3 455,81 | 1 780,95 | - |
| от 200 до 250 мм2 включительно с 1 кабелем в траншее | 1-10 кВ | 7 774,45 | 3 753,73 | 9,92 | 10,02 | 6 936,40 | 5 422 | - | 3 292,63 | - |
| от 200 до 250 мм2 включительно с 2 кабелями в траншее | 1-10 кВ | 12 273,07 | 5 526,37 | 0,71 | 0,71 | 627,50 | 6 244 | - | 6 237,72 | 3 595,60 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | | | | | | |
| от 50 до 100 мм2 вкл. с 1 трубой в скважине | 0,4 кВ | 25 774,87 | 13 236,99 | 0,67 | 0,67 | 505,00 | 17 530 | 9 192,21 | 13 995,5 | 11 413,2 |
| от 50 до 100 мм2 вкл. с 2 трубами в скважине | 0,4 кВ | 32 475,93 | 34 014,07 | 0,02 | 0,02 | 51 | 10 671/  10 189\*\* | 27 806,0 | - | - |
| от 100 до 200 мм2 вкл. с 1 трубой в скважине | 0,4 кВ | 26 269,25 | 13 073,83 | 2,78 | 2,78 | 2 294,60 | 15 850 | 11 516,9 | 13 875,6 | 8 497,18 |
| от 100 до 200 мм2 вкл. с 2 трубами в скважине | 0,4 кВ | 33 464,70 | 20 138,26 | 0,05 | 0,05 | 270,00 | 3 804 | - | 17 664,5 | - |
| от 200 до 250 мм2 вкл. с 1 трубой в скважине | 0,4 кВ | 26 531,52 | 12 705,68 | 3,69 | 3,69 | 4 255,40 | 11 029 | 9 504,19 | 12 674,1 | 10 985,3 |
| от 200 до 250 мм2 вкл. с 2 трубами в скважине | 0,4 кВ | 33 989,25 | 24 489,11 | 0,54 | 0,54 | 380,00 | 34 865 | - | 29 600,5 | 13 895,8 |
| от 200 до 250 мм2 вкл. с 4 трубами в скважине | 1-10 кВ | 76 800,01 | 49 912,82 | 0,05 | 0,05 | 298,00 | 7 872 | - | - | 45 532,9 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | | | | | | | |
| до 50 мм² вкл. с 1 трубой в скважине | 0,4 кВ | 21 409,34 | 9 338,16 | 0,25 | 0,25 | 45,00 | 52 709 | - | - | 8 518,72 |
| 1-10 кВ | 26 745,28 | 11 086,33 | 0,01 | 0,01 | 10,00 | 6 652 | - | 9 724,50 | - |
| от 50 до 100 мм2 вкл. с 1 трубой в скважине | 1-10 кВ | 27 739,29 | 11 403,90 | 2,90 | 2,90 | 2 832,40 | 11 678/  11 089\*\* | 7 775,56 | 11 014,5 | 11 077,6 |
| от 100 до 200 мм2 вкл. с 1 трубой в скважине | 1-10 кВ | 28 207,45 | 15 415,21 | 0,23 | 0,23 | 550,00 | 6 474 | 10 602,5 | 15 666,7 | - |
| от 200 до 250 мм2 вкл. с 1 трубой в скважине | 1-10 кВ | 29 074,26 | 14 102,45 | 1,70 | 1,70 | 6 158,00 | 3 884/  4 136\*\* | - | 15 526,8 | 9 582,00 |
| от 200 до 250 мм2 вкл. с 2 трубами в скважине | 1-10 кВ | 39 074,71 | 27 033,16 | 0,37 | 0,37 | 393,00 | 25 245 | - | 21 414,2 | 27 051,2 |

\*протяженность линий электропередачи и максимальная присоединенная мощность при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжении 20 кВ и менее

\*\*Расчетная СЕММ/скорректированная с учетом пересчета экспертами СТС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки (село) | | УНЦ для 2022 года, тыс.руб. | Расчет-ная СТС 2022, тыс. руб./км | Всего км | Км \* | Мощность, кВт\* | Расчетная СЕММ 2022, руб./  кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб. | | |
| 2018 | 2019 | 2020 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее сечением провода | | | | | | | | | | |
| от 50 до 100 мм² вкл. | 0,4 кВ | 3 276,84 | 2 035,30 | 1,12 | 1,12 | 256,5 | 8 911/  10 995\*\* | - | 1 960,10 | 1 674,89 |
| от 100 до 200 мм² вкл. | 0,4 кВ | 3 771, 22 | 3 343,81 | 0,16 | 0,16 | 122,0 | 4 468 | - | 3 655,99 | 2 298,54 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с одним кабелем в траншее сечением провода | | | | | | | | | | |
| до 50 мм2 вкл. | 1-10 кВ | 5 445,47 | 1 654,88 | 2,21 | 2,21 | 699,0 | 5 220/  7 509\*\* | - | 1 762,39 | 1 186,43 |
| от 50 до 100 мм2 вкл. | 1-10 кВ | 6 489,63 | 6 489,63 | 1,26 | 1,16 | 210,0 | 35 847/  26 393\*\* | 4 679,96 | 5 636,09 | 7 907,26 |
| от 100 до 200 мм2 вкл. | 1-10 кВ | 6 907,64 | 3 394,47 | 8,86 | 0,05 | 15,0 | 11 767 | 2 774,93 | - | - |
| от 200 до 250 мм2 вкл. | 1-10 кВ | 7 774,46 | 3 032,69 | 2,59 | х | х | х | - | 2 660,16 | - |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине сечением провода | | | | | | | | | | |
| от 100 до 200 мм2 вкл. | 0,4 кВ | 26 269,25 | 10 911,34 | 0,03 | х | х | х | - | - | 9 953,85 |
| Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией с одной трубой в скважине | | | | | | | | | | |
| от 50 до 100 мм2 вкл. | 1-10 кВ | 27 739,29 | 10 253,22 | 0,18 | х | х | х | - | - | 9 353,48 |
| от 200 до 250 мм2 вкл. | 1-10 кВ | 29 074,26 | 15 930,95 | 0,34 | х | х | х | - | 13 974,0 | - |

\*протяженность линий электропередачи и максимальная присоединенная мощность при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжении 20 кВ и менее

\*\*Расчетная СЕММ/скорректированная СЕММ с учетом пересчета экспертами СТС.

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки (село) | | УНЦ для 2022 года, тыс.руб. | Расчет-ная СТС 2022, тыс. руб./шт. | Шт. | Шт.\* | Мощ-ность, кВт\* | Расчет-ная СЕММ 2022, руб./  кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб./шт. | | |
| 2018 | 2019 | 2020 |
| Реклоузеры | | | | | | | | | | |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно | 1-20 кВ | 2 620,28 | 1 870,08 | 27 | 27 | 6 017 | 8 391 | 1 671,97 | 1 486,70 | - |
| Линейные разъединители | | | | | | | | | | |
| номинальным током от 250 до 500 А включительно | 1- 20 кВ | 156,69 | 73,29 | 11 | 1 | 200 | 366 | - | - | 66,86 |

\*количество пунктов секционирования и максимальная присоединенная мощность при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжении 20 кВ и менее.

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки (город) | | УНЦ для 2022 года, руб./кВт | Расчетная СТС 2022, руб./кВт | Всего кВт | Расходы всего, тыс.руб. | Расчетная СЕММ 2022, руб./  кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб./кВт | | | |
| 2018 | 2019 | | 2020 |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) шкафного/киоскового типа мощностью | | | | | | | | | | |
| до 25 кВА включительно | 10/0,4кВ | 56 495 | 21 438 | 116,25 | 2 023,50 | 21 438 | - | | 16,19 | 22,28 |
| от 25 до 100 кВА включительно | 10/0,4кВ | 43 131 | 15 616 | 703,00 | 9 271,95 | 15 616 | 4,76 | | 22,21 | 14,33 |
| от 25 до 100 кВА включительно | 6/0,4кВ | 43 131 | 14 633 | 151,59 | 1 720,07 | 14 633 | - | | 20,00 | 5,89 |
| от 100 до 250 кВА включительно | 10/0,4кВ | 12 027 | 8 786 | 2 682,40 | 20 949,35 | 8 786 | 9,54 | | 5,47 | 7,71 |
| от 250 до 400 кВА включительно | 10/0,4кВ | 6 055 | 6 982 | 150,00 | 856,16 | 6 982 | 5,71 | | - | - |
| от 400 до 1000 кВА включительно | 10/0,4кВ | 5 612 | 9 465 | 145,00 | 1 121,97 | 9 465 | 7,74 | | - | - |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) столбового/мачтового типа мощностью | | | | | | | | | | |
| до 25 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 56 495 | 17 816 | 116,00 | 1 866,40 | 17 816 | - | | 15,69 | 16,19 |
| от 25 до 100 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 40 090 | 12 741 | 105,00 | 1 220,40 | 12 741 | - | | - | 11,62 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) шкафного/киоскового типа мощностью | | | | | | | | | | |
| от 100 до 250 кВА включительно | 6/0,4 кВ | 41 860 | 11 440 | 300,00 | 3 010,42 | 11 440 | - | | 10,03 | - |
| от 100 до 250 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 41 860 | 9 446 | 1 628,00 | 16 466,96 | 9 446 | 5,22 | | - | 11,41 |
| от 250 до 400 кВА включительно | 6/0,4 кВ | 17 275 | 5 890 | 550,00 | 2 955,04 | 5 890 | - | | - | 5,37 |
| от 250 до 400 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 17 275 | 5 814 | 1 656,00 | 8 200,84 | 5 814 | 5,14 | | - | 4,87 |
| от 400 до 1000 кВА включительно | 6/0,4 кВ | 12 207 | 7 348 | 500,00 | 3 222,82 | 7 348 | - | | 6,45 | 0,00 |
| от 400 до 1000 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 12 207 | 7 762 | 4 782,76 | 32 013,71 | 7 762 | 5,82 | | 9,94 | 4,41 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) блочного типа мощностью | | | | | | | | | | |
| от 400 до 1000 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 17 467 | 9 468 | 605,00 | 5 024,51 | 9 468 | - | | 8,30 | - |
| от 1000 до 1250 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 13 772 | 5 960 | 1 347,00 | 7 323,58 | 5 960 | - | | - | 5,44 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки (село) | | УНЦ для 2022 года, руб./кВт | Расчетная СТС 2022, руб./кВт | Всего кВт | Расходы всего, тыс.руб. | Расчетная СЕММ 2022, руб./  кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб./кВт | | | |
| 2018 | 2019 | | 2020 |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) шкафного/киоскового типа мощностью | | | | | | | | | | |
| до 25 кВА включительно | 10/0,4кВ | 56 495 | 17 108 | 326,00 | 4 892,19 | 17 108 | - | 15,01 | - | |
| от 25 до 100 кВА включительно | 10/0,4кВ | 43 131 | 8 262 | 1 690,55 | 13 807,45 | 8 262 | 4,84 | 7,74 | 9,16 | |
| от 100 до 250 кВА включительно | 10/0,4кВ | 12 027 | 6 916 | 7 254,00 | 42 531,43 | 6 916 | 7,05 | 4,88 | 5,99 | |
| от 250 до 400 кВА включительно | 10/0,4кВ | 6 055 | 5 551 | 1 746,00 | 7 055,56 | 5 551 | 7,47 | 3,38 | 3,35 | |
| от 400 до 1000 кВА включительно | 10/0,4кВ | 5 612 | 4 249 | 885,9 | 3 105,27 | 4 249 | 2,66 | 4,59 | - | |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) столбового/мачтового типа мощностью | | | | | | | | | | |
| до 25 кВА включительно | 6/0,4 кВ | 56 495 | 14 445 | 23,00 | 291,42 | 14 445 | - | 12,67 | - | |
| до 25 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 56 495 | 17 327 | 1 311,55 | 20 029,13 | 17 327 | - | 14,50 | 16,53 | |
| от 25 до 100 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 40 090 | 8 371 | 217,38 | 1 716,64 | 8 371 | - | 6,57 | 8,44 | |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) шкафного/киоскового типа мощностью | | | | | | | | | | |
| от 100 до 250 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 41 860 | 10 846 | 230,00 | 2 275,76 | 10 846 | - | - | 9,89 | |
| от 250 до 400 кВА включительно | 10/0,4 кВ | 17 275 | 6 445 | 600,00 | 3 391,76 | 6 445 | - | 5,65 | - | |

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки (город) | УНЦ для 2022 года, руб. | Расчет-ная СТС 2022, руб./шт. | Кол-во  шт. | Всего кВт | Расходы всего, тыс.руб. | Расчет-ная СЕММ 2022, руб./  кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб. | | |
| 2018 | 2019 | 2020 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | | | | | | | | |
| На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | 34 713 | 30 046 | 275 | 4 125 | 8 125,64 | 2 003/  1 970\* | - | - | 27,18 |

\*Расчетная СЕММ/скорректированная СЕММ с учетом пересчета экспертами СТС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дифференциация ставки (село) | УНЦ для 2022 года, руб. | Расчет-ная СТС 2022, руб./шт. | Кол-во  шт. | Всего кВт | Расходы всего, тыс.руб. | Расчет-ная СЕММ 2022, руб./  кВт | Среднее значение фактических расходов, тыс.руб. | | |
| 2018 | 2019 | 2020 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | | | | | | | | |
| На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | 21 856 | 17 742 | 811 | 4 687 | 14 389,0 | 3 070 | - | - | 16,05 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | | | | | | | | |
| На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | 34 713 | 29 049 | 1782 | 26 730 | 52 654,16 | 1 937/  1 970\* | - | - | 26,28 |

\*Расчетная СЕММ/скорректированная СЕММ с учетом пересчета экспертами СТС.

Расчет стандартизированных ставок выполнен по формулам (29), (30), (31), (32), (33), (34), (34.1) Методических указаний № 1135/17, с применением индекса цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2019 год – 1,073

2020 год – 1,04

2021 год – 1,051

2022 год – 1,043.

Для расчета ставок на установку приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) для перевода в цены 2022 года применены ИПЦ в соответствии с прогнозом МЭР РФ, опубликованным 30.09.2021г., а именно:

2021 год – 1,06

2022 год – 1,043.

При расчете стандартизированных ставок, согласно формулам Методических указаний, с учетом перечисленных индексов дефляторов, размер некоторых стандартизированных ставок превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденные Приказом № 10 от 17.01.2019.

В связи с тем, что расходы на осуществление мероприятий «последней мили» не могут превышать укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, определенные Приказом № 10 от 17.01.2019, эксперты пересчитали тарифные ставки с учетом вышеуказанного требования и укрупненных нормативов цены согласно Приказу № 10 в ценах 2022 года.

Кроме того, для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, стандартизированные тарифные ставки, по которым нет фактических данных за последние три (два, один) года, эксперты принимают равными ставкам, рассчитанным для территорий, относящихся к городским населенным пунктам, которые определены исходя из среднего значения расходов по каждому виду строительства, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ, аналогично и для территорий, относящихся к городским населенным пунктам, по которым нет фактических данных за последние три (два, один) года, стандартизированные тарифные ставки эксперты принимают равными ставкам, рассчитанным для территорий, не относящимся к городским населенным пунктам.

Также экспертами ряд ставок на строительство объектов электросетевого хозяйства и установку приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) был скорректирован с учетом не превышения расходов, сложившихся по фактическим значениям, для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящимся к городским населенным пунктам.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, а также в целях исполнения требований 522-ФЗ филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» для расчета стандартизированных тарифных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с утвержденными в Обществе типовыми техническими решениями по организации интеллектуального учета электроэнергии при новом технологическом присоединении разработал сметные расчеты для определения стоимости установки приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ (и ниже) и 1-20 кВ, а также трехфазных приборов учета косвенного включения на уровне напряжения 1-20 кВ. Сметные расчеты выполнены в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя РФ от 04.08.2020 № 421/пр, в ценах III квартала 2021 года с учетом индексов изменения сметной стоимости строительства в 3 квартале 2021 года, в том числе индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексов изменения сметной стоимости пусконаладочных работ (письмо Минстроя России от 17.08.2021г. № 34475-ИФ/09). Для заявителей в диапазоне максимальной мощности менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее предполагаются альтернативные ставки за единицу мощности, руб./кВт. При расчете вышеуказанных ставок использованы прогнозные значения присоединений и величины максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств на 2022 год.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ставка | Уровень напряжения | Филиал "Калугаэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" | | | | |
| Количество точек учета на 2022 год, шт. | Планируемая к присоедине-нию макс. мощность, кВт | Сметная стоимость установки ПКУ э/э в ценах 3 квартала 2021 года, руб. без НДС | Сметная стоимость установки ПКУ э/э в ценах 2022 года, руб. без НДС | СЕММ на 2022 год, руб./кВт |
| С8 ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) | | | | | | |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 0,4 кВ и ниже | 244 | 22 245 | 37 362 | 38 969 | 427 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 1-20 кВ | 43 | 8 139 | 378 211 | 394 474 | 2 084 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 1-20 кВ | 13 | 3 450 | 268 476 | 280 021 | 1 055 |

В сметные расчеты включены затраты на пусконаладочные работы, временные здания (сооружения) (Приказ Минстроя России от 19.06.2020 г № 332/пр Приложение № 2 п 23), производство работ в зимнее время (Приказ Минстроя России от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.37), строительный контроль (Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. № 468), содержание службы заказчика (Приказ КаЭ-9 от 25.12.2020 г. «Об утверждении норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика на 2021 г. филиала «Калугаэнерго»), командировочные расходы, а также непредвиденные расходы (Методика определения сметной стоимости строительства, утвержденная приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр, п.179 (б )).

При формировании сметных расчетов были использованы расценки на материалы и оборудование, исходя из коммерческих предложений ООО «СтройГрупп», ООО «ТД Проект-С», ООО «Внутренние и внешние системы».

Из представленных сметных расчетов эксперты исключили дополнительные следующие затраты:

- 2,5% «Временные здания и сооружения»;

- 2,1% «Производство работ в зимнее время»;

- 2,79% «Содержание службы Заказчика».

Данные затраты экономически не обоснованы, так как для установки приборов учета не носят обязательный характер, а затраты на содержание службы застройщика-заказчика дублируют затраты на осуществление строительного контроля (в смете - 2,14%).

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии в ценах 2022 года с учетом ИПЦ в соответствии с прогнозом МЭР РФ, опубликованным 30.09.2021, равным 1,043, экспертами определены в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ставка | Уровень напря-жения | Кол-во точек учета на 2022 год, шт. | Планируемая к присоединению максимальная мощность, кВт | УНЦ для 2022 года, руб. | Сметная стоимость установки ПКУ э/э признанная экспертами в ценах 2022 года, руб. | СЕММ на 2022 год, руб./кВт |
|
| С8 ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) | | | | | | |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 0,4 кВ и ниже | 244 | 22 245 | 38 570 | 37 341 | 410 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 1-20 кВ | 43 | 8 139 | 439 692 | 383 839 | 2 028 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 1-20 кВ | 13 | 3 450 | 304 699 | 271 920 | 1 025 |

В связи с тем, что тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) определены по планируемым расходам и не могут быть привязаны к месту установки приборов учета электрической энергии, эксперты принимают их равными для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Таким образом предлагается утвердить единые на территории Калужской области стандартизированные ставки на покрытие расходов на строительство, отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов в размерах, представленных в таблице:

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Размер стандартизированной тарифной ставки | | | |
| Обозначение | Для территорий городских населенных пунктов | Обозначение | Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км) | | | | |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением | | | | |
| до 50 мм² включительно одноцепные |  | 1 407 038 |  | 1 407 038 |
|  | 2 384 330 |  | 2 384 330 |
| от 50 до 100 мм² включительно одноцепные |  | 1 341 984 |  | 1 341 984 |
|  | 1 546 087 |  | 1 546 087 |
| от 100 до 200 мм² включительно одноцепные |  | 1 567 400 |  | 1 567 400 |
|  | 3 191 896 |  | 3 191 896 |
| С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км) | | | | |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 3 276 839 |  | 3 276 839 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | 1 737 065 |  | 1 737 065 |
|  | 1 761 944 |  | 1 761 944 |
| от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | 2 511 304 |  | 2 511 304 |
|  | 1 896 124 |  | 1 896 124 |
| от 50 до 100 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | 4 646 550 |  | 4 646 550 |
| от 50 до 100 мм² включительно с четырьмя кабелями в траншее |  | 4 569 866 |  | 4 569 866 |
| от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | 3 707 510 |  | 3 343 807 |
|  | 3 558 518 |  | 3 558 518 |
| от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | 4 965 576 |  | 4 965 576 |
|  | 4 358 862 |  | 4 358 862 |
| от 100 до 200 мм² включительно с четырьмя кабелями в траншее |  | 3 056 588 |  | 3 056 588 |
| от 200 до 250 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | 4 053 552 |  | 4 053 552 |
| от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | 6 490 784 |  | 6 490 784 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 2 380 551 |  | 2 380 551 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 4 777 971 |  | 4 777 971 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 3 128 858 |  | 3 394 469 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | 3 753 729 |  | 3 032 690 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее |  | 5 526 367 |  | 5 526 367 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 13 236 994 |  | 13 236 994 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | 32 475 934 |  | 32 475 934 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 13 073 831 |  | 10 911 338 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | 20 138 261 |  | 20 138 261 |
| 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 12 705 677 |  | 12 705 677 |
| 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | 24 489 105 |  | 24 489 105 |
| 200 до 250 мм2 включительно с четырьмя трубами в скважине |  | 49 912 815 |  | 49 912 815 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм² включительно с одной трубой в скважине |  | 9 338 156 |  | 9 338 156 |
|  | 11 086 326 |  | 11 086 326 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 10 828 565 |  | 10 828 565 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 15 415 206 |  | 15 415 206 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | 15 016 703 |  | 15 016 703 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | 27 033 159 |  | 27 033 159 |
| С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.) | | | | |
| Реклоузеры | | | | |
| номинальным током до 100 А включительно |  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
|  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
| номинальным током от 100 до 250 А включительно |  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
|  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
| номинальным током от 250 до 500 А включительно |  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
|  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
|  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
| номинальным током свыше 1000 А |  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
|  | 1 870 083 |  | 1 870 083 |
| Линейные разъединители | | | | |
| номинальным током до 100 А включительно |  | 73 286 |  | 73 286 |
|  | 73 286 |  | 73 286 |
| номинальным током от 100 до 250 А включительно |  | 73 286 |  | 73 286 |
|  | 73 286 |  | 73 286 |
| номинальным током от 250 до 500 А включительно |  | 73 286 |  | 73 286 |
|  | 73 286 |  | 73 286 |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | 73 286 |  | 73 286 |
|  | 73 286 |  | 73 286 |
| номинальным током свыше 1000 А |  | 73 286 |  | 73 286 |
|  | 73 286 |  | 73 286 |
| С5 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт); | | | | |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | |
| до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа |  | 14 445 |  | 14 445 |
|  | 17 816 |  | 17 327 |
| до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 21 438 |  | 17 108 |
| от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа |  | 12 741 |  | 8 371 |
| от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 14 633 |  | 14 633 |
|  | 15 616 |  | 8 262 |
| от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 8 786 |  | 6 916 |
| от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 6 055 |  | 5 551 |
| от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 5 612 |  | 4 249 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | |
| от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 11 440 |  | 11 440 |
|  | 9 446 |  | 10 846 |
| от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 5 890 |  | 5 890 |
|  | 5 814 |  | 6 445 |
| от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | 7 348 |  | 7 348 |
|  | 7 762 |  | 7 762 |
| от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа |  | 9 468 |  | 9 468 |
| от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа |  | 5 960 |  | 5 960 |
| С8 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета) | | | | |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | |
| прямого включения |  | 17 742 |  | 17 742 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | |
| прямого включения |  | 29 548 |  | 29 548 |
| полукосвенного включения |  | 37 341 |  | 37 341 |
|  | 383 839 |  | 383 839 |
| косвенного включения |  | 271 920 |  | 271 920 |

Кроме того, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 1135/7 равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области

Предлагается утвердить следующее:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П1 = С1 + C8i,q, (руб.)

С1 = C1.1 + С1.2.1 (руб.) или С1 = C1.1 + С1.2.2 (руб.)

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С1.2.1 - Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [пунктах 12(1)](consultantplus://offline/ref=51920636FD2A19E161C64B9BD3D7FB41E1145C0A0F85481401F2FD2DDD4BFEBC3CDDDA09AF924095AF3F27A7F5909CE5E00E7F9D39F9B009F4k2M) и [14](consultantplus://offline/ref=51920636FD2A19E161C64B9BD3D7FB41E1145C0A0F85481401F2FD2DDD4BFEBC3CDDDA09AF92439DAB3F27A7F5909CE5E00E7F9D39F9B009F4k2M) Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

С1.2.2 - Проверка выполнения технических условий Заявителями для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных С1.2.1.

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = C1 + ∑ (C2i,t x L2i,t) + C8i,q, (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) + C8i,q, (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = C1 +∑ (C2it x L2it) +∑ (C3it x L3it) + C8i,q, (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

П4 = C1 + ∑ (C4i,t x L4i,t) + C8i,q, (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

П5;6;7 = C1 +∑ (C2i,t x L2i,t) +∑ (C3i,t x L3i,t) +∑ (C4i,t x L4i,t) + ∑ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) + C8i,q, (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C5i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

С8i,q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

Ni – объем максимальной мощности,указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производился экспертами министерства в соответствии с Главой III Методических указаний № 1135/17.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ на осуществление мероприятий предусмотренных п. 16 Методических указаний № 1135/17 (за исключением подпункта «б») рассчитываются с использованием стандартизированных ставок по формулам (41; 42; 42.1).

В связи с тем, что стандартизированные тарифные ставки по организационным мероприятиям для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов одинаковые, соответственно и ставки за единицу максимальной мощности для всех территорий равны.

Ставки за единицу максимальной мощности для воздушных и кабельных линий рассчитывались по суммарным данным сетевых организаций, представленных ими согласно Приложению № 5 к Методическим указания № 1135/17.

При этом, суммарное количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ за три последних года, составило – 22 190 шт.:

2018 год – 9 426 шт;

2019 год – 6 920 шт;

2020 год – 5 844 шт.

Суммарная максимальная мощность по вышеуказанным Заявителям, за три последних года – 358 286 кВт:

2018 год – 147 932 кВт;

2019 год – 112 728 кВт;

2020 год – 97 626 кВт.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, для расчета которых нет фактических данных за последние три (два, один) года, эксперты принимают равными значениям, принятым для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов, аналогично для ставок для территорий городских населенных пунктов, для расчета которых нет фактических данных за последние три (два, один) года, эксперты принимают равными значениям, принятым для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за ТП на осуществление мероприятий на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП, на планируемый период устанавливаются равными стандартизированным тарифным ставкам С5(s,t).

Таким образом предлагается утвердить единые на территории Калужской области ставки за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, представленные в таблице:

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | | Размер ставки за единицу максимальной мощности | | | | |
| Обозначение | Для территорий городских населенных пунктов | | Обозначение | Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| СmaxN1 ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (руб./кВт) | | | | | | |
|  | | <2> | 1 320,25 | | <2> | 1 320,25 |
| <3> | 1 363,02 | | <3> | 1 363,02 |
| ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | | |
|  | |  | 444,64 | |  | 444,64 |
| ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям<2> | | | | | | |
|  | |  | 875,61 | |  | 875,61 |
| ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям<3> | | | | | | |
|  | |  | 918,38 | |  | 918,38 |
| СmaxN2 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт) | | | | | | |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением | | | | | | |
| до 50 мм² включительно одноцепные | |  | 9 275 | |  | 6 848 |
|  | 7 763 | |  | 9 107 |
| от 50 до 100 мм² включительно одноцепные | |  | 7 728 | |  | 7 778 |
|  | 14 432 | |  | 14 432 |
| от 100 до 200 мм² включительно одноцепные | |  | 8 255 | |  | 3 309 |
|  | 4 681 | |  | 4 681 |
| СmaxN3 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) | | | | | | |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 6 521 |  | 6 521 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | | | |
| до 50 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 7 184 |  | 7 184 |
|  | | | 4 010 |  | 4 010 |
| от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 3 869 |  | 10 995 |
|  | | | 2 432 |  | 2 432 |
| от 50 до 100 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | | | 5 276 |  | 5 276 |
| от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 1 994 |  | 4 468 |
|  | | | 1 789 |  | 1 789 |
| от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | | | 3 411 |  | 3 411 |
| от 200 до 250 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 6 538 |  | 6 538 |
| от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | | | 3 583 |  | 3 583 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | | | |
| до 50 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 4 047 |  | 7 509 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 11 241 |  | 26 393 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 2 874 |  | 11 767 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 5 422 |  | 5 422 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее |  | | | 6 244 |  | 6 244 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 17 530 |  | 17 530 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | | | 10 189 |  | 10 189 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 15 850 |  | 15 850 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | | | 3 804 |  | 3 804 |
| 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 11 029 |  | 11 029 |
| 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | | | 34 865 |  | 34 865 |
| 200 до 250 мм2 включительно с четырьмя трубами в скважине |  | | | 7 872 |  | 7 872 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | | | |
| до 50 мм² включительно с одной трубой в скважине |  | | | 52 709 |  | 52 709 |
|  | | | 6 652 |  | 6 652 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 11 089 |  | 11 089 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 6 474 |  | 6 474 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 4 136 |  | 4 136 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | | | 25 245 |  | 25 245 |
| СmaxN4 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт) | | | | | | |
| Реклоузеры | | | | | | |
| номинальным током до 100 А включительно |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| номинальным током от 100 до 250 А включительно |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| номинальным током от 250 до 500 А включительно |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| номинальным током свыше 1000 А |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| Линейные разъединители | | | | | | |
| номинальным током до 100 А включительно |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| номинальным током от 100 до 250 А включительно |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| номинальным током от 250 до  500 А включительно |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| номинальным током свыше 1000 А |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| СmaxN5 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт); | | | | | | |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | | | |
| до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа |  | | | 14 445 |  | 14 445 |
|  | | | 17 816 |  | 17 327 |
| до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 21 438 |  | 17 108 |
| от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа |  | | | 12 741 |  | 8 371 |
| от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 14 633 |  | 14 633 |
|  | | | 15 616 |  | 8 262 |
| от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 8 786 |  | 6 916 |
| от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 6 055 |  | 5 551 |
| от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 5 612 |  | 4 249 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | | | |
| от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 11 440 |  | 11 440 |
|  | | | 9 446 |  | 10 846 |
| от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 5 890 |  | 5 890 |
|  | | | 5 814 |  | 6 445 |
| от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 7 348 |  | 7 348 |
|  | | | 7 762 |  | 7 762 |
| от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа |  | | | 9 468 |  | 9 468 |
| от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа |  | | | 5 960 |  | 5 960 |
| СmaxN8 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт) | | | | | | |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | | | |
| прямого включения |  | | | 3 070 |  | 3 070 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | | | |
| прямого включения |  | | | 1 970 |  | 1 970 |
| полукосвенного включения |  | | | 410 |  | 410 |
|  | | | 2 028 |  | 2 028 |
| косвенного включения |  | | | 1 025 |  | 1 025 |

Ставки применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, рассчитаны экспертами в соответствии с Методическими указания № 215-э/1 по расчету выпадающих доходов на основании представленных обосновывающих документов:

- Публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»);

- «Желдорэнерго» филиала ООО «Энергопромсбыт», действующего по доверенности в интересах ОАО «РЖД»;

- Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»;

- Акционерного общества «Оборонэнерго».

1. Эксперты произвели расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования (2020 год), связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, с целью осуществления расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования на 2022 год.

При этом размер отклонения между плановыми и фактическими выпадающими доходами за 2020 год составил:

- филиал «Калугаэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - сумма корректировки с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы составляет (- 70 863,30) тыс. руб.;

- ОАО «РЖД» - сумма корректировки с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы составляет -1 172,96 тыс. руб.;

- Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» - сумма корректировки с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы составляет – 322,42 тыс. руб.;

- Акционерное общество «Оборонэнерго», сумма корректировки с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы составляет – 5,14 тыс. руб.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования, корректировка фактических выпадающих доходов, состоявшихся в 2020 году, включена в необходимую валовую выручку вышеуказанных сетевых организаций на 2022 год.

2. Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, на основании плановых показателей на следующих период регулирования, с учетом стандартизированной ставки С1, утвержденной экспертами на 2021 год (приказ министерства от 28.12.2020 № 522-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2021 год»), в соответствии с пунктом 1 Примечания к Приложению 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, где сказано, что для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размер вышеуказанных выпадающих расходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2022 год определен для:

- ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» – 289 175,97 тыс. руб. (включая сумму на установку приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности));

- ОАО «РЖД» - 958,38 тыс. руб.;

- МП г. Обнинска «Горэлектросети» - 486,14 тыс. руб.;

- АО «Оборонэнерго» - 39,60 тыс. руб.

3. Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определен экспертами для ОАО «РЖД» в размере 1 713,39 тыс. руб. Экспертами плановые расходы, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены на основании фактических средних показателей за 2018-2020 годы и утвержденных министерством конкурентной политики Калужской области стандартизированных тарифных ставок на 2021 год.

4. Размер выпадающих расходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определен для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» на основании представленных организацией расчетов и реестров потребителей, пользующихся данной рассрочкой по годам.

Размер данных выпадающих доходов на 2022 год составил – 16,29 тыс. руб.

Таким образом предлагается утвердить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение по всем территориальным сетевым организациям на 2022 год, определённые экспертами, представленные в таблице:

(руб.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации Калужской области | Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение | | |
| связанных с осуществлением  технологического присоединения энергопринимающих устройств  максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт  включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | связанных с осуществлением  технологического присоединения к электрическим сетям  энергопринимающих устройств максимальной мощностью  до 150 кВт включительно, не включаемых в состав  платы за технологическое присоединение | на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
| 1. | Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье») | 289 175 965,52 | 0 | 16 292,31 |
| 2. | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 486 140,40 | 0 | 0 |
| 3. | Акционерное общество «МСК Энергосеть» (АО «МСК Энерго») | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Публичное акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Акционерное общество  «Оборонэнерго» | 39 595,03 | 0 | 0 |
| 9. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 958 375,50 | 1 713 388,60 | 0 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 0 | 0 | 0 |
| 13. | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 0 | 0 | 0 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 0 | 0 | 0 |
| 15. | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 0 | 0 | 0 |
| 16. | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 0 | 0 | 0 |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» | 0 | 0 | 0 |
| 18. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 0 | 0 | 0 |
| 19. | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 0 | 0 | 0 |
| 20. | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 0 | 0 | 0 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить на 2022 год:

1. Предложенные стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства;

2. Предложенные стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства;

3. Предложенные ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее;

4. Предложенные формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области;

5. Предложенные выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 21.12.2021 и экспертным заключением от 20.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**Л.И. Кучма – против;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев,**

**С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – за.**

**2. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 541-РК «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».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Министерством конкурентной политики Калужской области принят приказ от 27.12.2019 № 541-РК «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» (далее – Приказ).

В связи со сменой наименования открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» согласно записи Единого государственного реестра юридических лиц от 19.11.2020 за государственным номером 2204000266204 на новое наименование - публичное акционерное общество «Калужский турбинный завод», в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» (в ред. от 16.09.2021 № 611).

Комиссии предлагается согласовать внесение в приложение к Приказу следующее изменение:

1. В приложении к Приказу «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» заменить в пункте 7 слова «Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» на слова «Публичное акционерное общество «Калужский турбинный завод».

Внесение вышеуказанных изменений не повлияет на применение единых котловых тарифов для взаиморасчетов с потребителями.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 541-РК «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».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 31.12.2019 № 556-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2020 - 2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2020 № 536-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004№ 861 «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (далее - ПНД), приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП) Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (далее – СПБ-2022), эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2022 год (далее – индивидуальные тарифы).

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 индивидуальные тарифы устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по форме, утвержденной приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, является заявленная мощность потребителей сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

Базой для расчета индивидуального одноставочного тарифа является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

В расчете индивидуальных тарифов используются базовые показатели согласно форме FORM3.1.2022.ORG «Предложения сетевой компании по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических» на 2022 год, представленной по системе ФГИС ЕИАС.

Расчетная прогнозная цена потерь на 2022 год, используемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составила:

- на первое полугодие 2,8909085 руб. за кВт\*ч,

- на второе полугодие 3,0618638 руб. за кВт\*ч.

Расчетная прогнозная цена покупки потерь определена исходя из следующего:

- прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2022 год, опубликованному на официальном сайте АО «АТС» от 26.11.2021 года;

- стоимости услуг инфраструктурных организаций, неразрывно связанных с услугами по передаче электрической энергии;

-сбытовыми надбавками гарантирующих поставщиков;

- прогнозных объемов электрической энергии (мощности) согласно СПБ-2022.

Расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между парой сетевых организаций с календарной разбивкой выполнен исходя из размера необходимой валовой выручки, определенной для каждой сетевой организации, условия соблюдения равенства полугодовых величин необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей сетевой организации – получателя платы и плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на 2022 год.

Плановые базовые показатели для расчета и индивидуальные тарифы сетевых организаций на 2022 год с календарной разбивкой представлены в Приложении.

Комиссии предлагается внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 31.12.2019 № 556-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2020 - 2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2020 № 536-РК)», установив индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год согласно проекту приказа.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование предприятия | Период регулирования | Отпуск из сети э/э млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ ,  млн. кВтч. | Заявленная мощность МВт | НВВ (содержание) тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ, тыс. руб. | Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт  в мес. | Ставка на оплату потерь, руб./МВт.ч | Одноставоч-ный тариф, руб./кВт.ч. |
| 1 | АО "Восход"-КРЛЗ | 1пг 2022 | 4,0221 | 0,3797 | 5,3450 | 1 185,79405 | 1 097,6780 | 36 975,2 | 272,9 | 0,5677 |
| 2 пг 2022 | 4,4779 | 0,4373 | 5,3450 | 1 185,79405 | 1 338,9530 | 36 975,2 | 299,0 | 0,5638 |
| год 2022 | 8,5000 | 0,8170 | 5,3450 | 2 371,5881 | 2 436,6310 |  |  |  |
| 2 | АО ГНЦ РФ-ФЭИ | 1пг 2022 | 23,1000 | 0,6204 | 9,3433 | 4 594,06610 | 1 793,5196 | 81 949,4 | 77,6 | 0,2765 |
| 2 пг 2022 | 24,0200 | 0,6464 | 9,8051 | 4 594,06610 | 1 979,1887 | 78 089,7 | 82,4 | 0,2737 |
| год 2022 | 47,1200 | 1,2668 | 9,5742 | 9 188,1322 | 3 772,7084 |  |  |  |
| 3 | АО "МСК Энерго" | 1пг 2022 | 7,6980 | 0,7685 | 3,3611 | 9 631,75960 | 2 221,6632 | 477 609,5 | 288,6 | 1,5398 |
| 2 пг 2022 | 7,5407 | 1,2022 | 3,3611 | 9 631,75960 | 3 680,9726 | 477 609,5 | 488,1 | 1,7655 |
| год 2022 | 15,2387 | 1,9707 | 3,3611 | 19 263,5192 | 5 902,6358 |  |  |  |
| 4 | АО "Оборонэнерго" | 1пг 2022 | 37,2385 | 3,4494 | 15,5161 | 30 776,90760 | 9 971,8998 | 330 591,1 | 267,8 | 1,0943 |
| 2 пг 2022 | 33,1517 | 2,8966 | 13,8131 | 30 776,90760 | 8 868,9946 | 371 349,3 | 267,5 | 1,1959 |
| год 2022 | 70,3902 | 6,3460 | 14,6646 | 61 553,8152 | 18 840,8944 |  |  |  |
| 5 | МП "Горэлектросети" г. Обнинска | 1пг 2022 | 138,7557 | 10,9913 | 58,0000 | 68 089,06885 | 31 774,8428 | 195 658,2 | 229,0 | 0,7197 |
| 2 пг 2022 | 139,8583 | 11,0787 | 58,0000 | 68 089,06885 | 33 921,4700 | 195 658,2 | 242,5 | 0,7294 |
| год 2022 | 278,6140 | 22,0700 | 58,0000 | 136 178,1377 | 65 696,3128 |  |  |  |
| 6 | МУП КЭТиГС МО "Мосальский район" | 1пг 2022 | 3,9696 | 0,5348 | 3,3677 | 5 196,25015 | 1 546,0579 | 257 161,2 | 389,5 | 1,6985 |
| 2 пг 2022 | 3,8424 | 0,5181 | 3,3966 | 5 196,25015 | 1 586,3516 | 254 973,1 | 412,9 | 1,7652 |
| год 2022 | 7,8120 | 1,0529 | 3,3822 | 10 392,5003 | 3 132,4095 |  |  |  |
| 7 | ПАО "КТЗ" | 1пг 2022 | 22,5396 | 1,4976 | 7,4000 | 586,72605 | 4 329,4246 | 13 214,6 | 192,1 | 0,2181 |
| 2 пг 2022 | 22,5441 | 1,4976 | 7,4000 | 586,72605 | 4 585,4472 | 13 214,6 | 203,4 | 0,2294 |
| год 2022 | 45,0837 | 2,9952 | 7,4000 | 1 173,4521 | 8 914,8718 |  |  |  |
| 8 | ОАО "РЖД" | 1пг 2022 | 120,1863 | 6,3495 | 32,1900 | 41 714,42310 | 18 355,8236 | 215 980,2 | 152,7 | 0,4998 |
| 2 пг 2022 | 124,9450 | 6,5339 | 39,6130 | 41 714,42310 | 20 005,9116 | 175 508,1 | 160,1 | 0,4940 |
| год 2022 | 245,1313 | 12,8834 | 35,9015 | 83 428,8462 | 38 361,7353 |  |  |  |
| 9 | ООО "Каскад-Энергосеть" | 1пг 2022 | 36,5400 | 1,5781 | 13,0655 | 21 089,01510 | 4 562,1427 | 269 016,6 | 124,9 | 0,7020 |
| 2 пг 2022 | 40,6008 | 1,7534 | 14,2447 | 21 089,01510 | 5 368,6719 | 246 746,9 | 132,2 | 0,6517 |
| год 2022 | 77,1408 | 3,3315 | 13,6551 | 42 178,0302 | 9 930,8146 |  |  |  |
| 10 | ООО "Элмат" | 1пг 2022 | 5,9000 | 0,3848 | 2,8080 | 1 144,79300 | 1 112,4216 | 67 948,3 | 188,5 | 0,3826 |
| 2 пг 2022 | 5,3000 | 0,3471 | 2,6192 | 1 144,79300 | 1 062,7729 | 72 846,2 | 200,5 | 0,4165 |
| год 2022 | 11,2000 | 0,7319 | 2,7136 | 2 289,5860 | 2 175,1945 |  |  |  |
| 11 | ПАО "Агрегатный завод" | 1пг 2022 | 23,3332 | 0,6772 | 11,3735 | 3 685,35225 | 1 957,7232 | 54 005,0 | 83,9 | 0,2418 |
| 2 пг 2022 | 24,0760 | 0,7044 | 11,2365 | 3 685,35225 | 2 156,7768 | 54 663,4 | 89,6 | 0,2427 |
| год 2022 | 47,4092 | 1,3816 | 11,3050 | 7 370,7045 | 4 114,5001 |  |  |  |
| 12 | ОАО "КАДВИ" | 1пг 2022 | 13,5641 | 0,6210 | 5,9915 | 3 731,93875 | 1 795,2542 | 103 812,0 | 132,4 | 0,4075 |
| 2 пг 2022 | 13,5155 | 0,6104 | 5,8567 | 3 731,93875 | 1 868,9616 | 106 201,4 | 138,3 | 0,4144 |
| год 2022 | 27,0796 | 1,2314 | 5,9241 | 7 463,8775 | 3 664,2158 |  |  |  |
| 13 | ОАО "КЗАЭ" | 1пг 2022 | 2,6326 | 0,0876 | 1,3195 | 1 734,11340 | 253,2436 | 219 036,7 | 96,2 | 0,7549 |
| 2 пг 2022 | 2,7413 | 0,0975 | 1,3057 | 1 734,11340 | 298,5317 | 221 351,7 | 108,9 | 0,7415 |
| год 2022 | 5,3739 | 0,1851 | 1,3126 | 3 468,2268 | 551,7753 |  |  |  |
| 14 | УМП"КЭиТС" (г.Малоярославец) | 1пг 2022 | 52,9647 | 7,8653 | 28,4600 | 22 223,49775 | 22 737,8628 | 130 144,6 | 429,3 | 0,8489 |
| 2 пг 2022 | 52,5033 | 7,7967 | 28,4600 | 22 223,49775 | 23 872,4332 | 130 144,6 | 454,7 | 0,8780 |
| год 2022 | 105,4680 | 15,6620 | 28,4600 | 44 446,9955 | 46 610,2959 |  |  |  |

**Выступил: представитель АО «МСК Энерго».**

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 31.12.2019 № 556-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2020 - 2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2020 № 536-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2020 № 535-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2021 - 2025 годы».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (далее - ПНД), приказом ФАС России от 28.06.2021   
№ 648/21-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП)   
Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (далее – СПБ-2022), эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2022 год (далее – индивидуальные тарифы).

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 индивидуальные тарифы устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по форме, утвержденной приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, является заявленная мощность потребителей сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

Базой для расчета индивидуального одноставочного тарифа является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».В расчете индивидуальных тарифов используются базовые показатели согласно форме FORM3.1.2022.ORG «Предложения сетевой компании по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических» на 2022 год, представленной по системе ФГИС ЕИАС.

Расчетная прогнозная цена потерь на 2022 год, используемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составила:

- на первое полугодие 2,8909085 руб. за кВт\*ч,

- на второе полугодие 3,0618638 руб. за кВт\*ч.

Расчетная прогнозная цена покупки потерь определена исходя из следующего:

- прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2022 год, опубликованному на официальном сайте АО «АТС» от 26.11.2021 года;

- стоимости услуг инфраструктурных организаций, неразрывно связанных с услугами по передаче электрической энергии;

- сбытовыми надбавками гарантирующих поставщиков;

- прогнозных объемов электрической энергии (мощности) согласно СПБ-2022.

Расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между парой сетевых организаций с календарной разбивкой выполнен исходя из размера необходимой валовой выручки, определенной для каждой сетевой организации, условия соблюдения равенства полугодовых величин необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей сетевой организации – получателя платы и плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на 2022 год. Плановые базовые показатели для расчета и индивидуальные тарифы сетевых организаций на 2022 год с календарной разбивкой представлены в Приложении.

Комиссии предлагается утвердить приказ «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2020 № 535-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2021 - 2025 годы», установив индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на долгосрочный период 2021-2025 годы согласно проекту приказа.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование предприятия | Период регулирования | Отпуск из сети э/э (ПО), млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ,  млн. кВтч. | Отпуск мощности из сети (Заявленная мощность) МВт | НВВ (содержание) тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ, тыс. руб. | Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт в мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт.ч. | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | I полугодие | 9,4643 | 0,4263 | 4,2120 | 8 726,15990 | 1 232,3943 | 345 289,6 | 130,2 | 1,0522 |
| II полугодие | 9,6255 | 0,4334 | 4,2836 | 8 726,15990 | 1 327,0118 | 339 518,2 | 137,9 | 1,0444 |
| год 2022 | 19,0898 | 0,8597 | 4,2478 | 17 452,3198 | 2 559,4061 |  |  |  |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | I полугодие | 10,0650 | 0,6810 | 4,1000 | 5 582,07825 | 1 968,7087 | 226 913,8 | 195,6 | 0,7502 |
| II полугодие | 10,0650 | 0,6810 | 4,1000 | 5 582,07825 | 2 085,1292 | 226 913,8 | 207,2 | 0,7618 |
| год 2022 | 20,1300 | 1,3620 | 4,1000 | 11 164,1565 | 4 053,8379 |  |  |  |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» | I полугодие | 4,8845 | 0,2244 | 2,7399 | 3 112,48080 | 648,7199 | 189 330,6 | 132,8 | 0,7700 |
| II полугодие | 4,9560 | 0,2277 | 2,7399 | 3 112,48080 | 697,1864 | 189 330,6 | 140,7 | 0,7687 |
| год 2022 | 9,8405 | 0,4521 | 2,7399 | 6 224,9616 | 1 345,9062 |  |  |  |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | I полугодие | 4,7039 | 0,3633 | 2,9814 | 3 003,48730 | 1 050,2671 | 167 901,4 | 223,3 | 0,8618 |
| II полугодие | 4,5223 | 0,3493 | 2,9814 | 3 003,48730 | 1 069,5090 | 167 901,4 | 236,5 | 0,9006 |
| год 2022 | 9,2262 | 0,7126 | 2,9814 | 6 006,9746 | 2 119,7761 |  |  |  |
| 5 | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | I полугодие | 0,9650 | 0,0307 | 0,6399 | 1 402,55965 | 88,7509 | 365 307,0 | 92,0 | 1,5454 |
| II полугодие | 0,9000 | 0,0307 | 0,6287 | 1 402,55965 | 93,9992 | 371 814,8 | 104,4 | 1,6628 |
| год 2022 | 1,8650 | 0,0614 | 0,6343 | 2 805,1193 | 182,7501 |  |  |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2021 № 535-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2021 - 2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2022 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

На рассмотрение комиссии министерства по тарифам и ценам выносится проект приказа «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2022 год» (далее – Проект).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям являются едиными и рассчитаны с учетом Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания).

Проект решения подготовлен в формате согласно Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему 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, утвержденному приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Основные положения, принимаемые при формировании единых (котловых) тарифов:

- единые (котловые) тарифы учитывают затраты на передачу энергии всех сетевых организаций и рассчитываются исходя из объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям Калужской области (без учета полезного отпуска потребителям, присоединенным к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»);

- единые (котловые) тарифы дифференцированы по уровням напряжения и группам потребителей, в том числе по населению и приравненным к нему категориям потребителей;

- объем перекрестного субсидирования распределяется между категориями потребителей внутри единых (котловых) тарифов;

- единые (котловые) тарифы являются одной из составляющих цены на электрическую энергию для потребителей Калужской области.

18 декабря 2009 приказом Федеральной службы по тарифам № 454-э/14 утверждены параметры регулирования тарифа методом доходности инвестированного капитала для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» (RAB-регулирование).

Приказом ФАС России от 27.12.2017 года № 1805/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Министерства конкурентной политики Калужской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Калугаэнерго» долгосрочный период регулирования для филиала «Калугаэнерго» продлен до 2022 года.

В 2022 году 19 территориальных сетевых организаций региона продолжают долгосрочный период регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области, дифференцированные по уровням напряжения, рассчитаны на основании необходимой валовой выручки (далее НВВ) на содержание сетевых организаций области в размере 9 374 101,67 тыс. руб., в том числе 1-е полугодие – 4 598 623,62 тыс. руб., 2-е полугодие – 4 775 478,05 тыс. руб., которая определена в соответствии с пунктом 47 указанных выше Методических указаний, как сумма НВВ всех сетевых организаций на территории Калужской области, включенной в расчет единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области.

Расходы на оплату потерь, принятые при расчете тарифов, определены в размере 2 458 320,55 тыс. руб., в т.ч 1-е полугодие – 1 220 416,69 тыс. руб.,   
2-е полугодие – 1 237 903,86 тыс. руб. в соответствии:

- с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2022 год по субъектам Российской Федерации, размещенной на сайте НП «Совет рынка»;

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП;

- стоимостью услуг инфраструктурных организаций, неразрывно связанных с услугами по передаче электрической энергии;

- сбытовыми надбавками гарантирующих поставщиков.

В предлагаемые к рассмотрению в проекте тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Калужской области включены средства на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» согласно приказу ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на период регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2022 год» в размере 2 225 322,74 тыс. руб., в том числе 1-е полугодие – 1 074 326,00 тыс. руб., 2-е полугодие – 1 150 996,74 тыс. руб.

Согласно пунктам 50, 51 Методических указаний единые тарифы на услуги по передаче рассчитаны в двух вариантах: одноставочные тарифы и двухставочные тарифы.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей определены с учетом абзаца двадцатого пункта 81 (в расчете на 1 киловатт-час без дифференциации по уровням напряжения) и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э, рассчитаны с календарной разбивкой и предлагаются к установлению в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1430/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

С учетом тарифов на электрическую энергию, рассчитанных экспертами для населения и потребителей, приравненных к категории «население», перекрестное субсидирование от данной группы потребителей составит в 2022 году 1 839 966,05 тыс. руб., в том числе: 1-е полугодие – 939 481,03 тыс. руб., 2-е полугодие – 900 485,02 тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению, и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитаны с календарной разбивкой в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

При этом следует отметить, что рост котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, во втором полугодии 2022 года на   
3,5 % позволяет осуществить полное возмещение величины накопленного в долгосрочном периоде регулирования задолженности по сглаживанию НВВ за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению, и приравненным к нему категориям потребителей, предлагается рассмотреть с учетом роста:

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года:

- одноставочные тарифы – на уровне, установленном на второе полугодие 2021 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН – 100,00% ко второму полугодию 2021 года;

СН1- 100,00% ко второму полугодию 2021 года;

СН2- 100,00% ко второму полугодию 2021 года;

НН – 100,00 % ко второму полугодию 2021 года;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях на уровне, установленном на второе полугодие 2021 года.

С 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года:

- одноставочные тарифы:

ВН – с ростом 103,5% к 1-му полугодию 2022 года;

СН1- с ростом 103,5% к 1-му полугодию 2022 года;

СН2- с ростом 103,5% к 1-му полугодию 2022 года;

НН – с ростом 103,5% к 1-му полугодию 2022 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН – с ростом 103,5% к 1-му полугодию 2022 года;

СН1- с ростом 103,5% к 1-му полугодию 2022 года;

СН2- с ростом 103,5% к 1-му полугодию 2022 года;

НН – с ростом 103,5% к 1-му полугодию 2022 года;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях по уровням напряжения:

ВН – с ростом 104,7% к 1-му полугодию 2022 года;

СН1- с ростом 104,7% к 1-му полугодию 2022 года;

СН2- с ростом 104,7% к 1-му полугодию 2022 года;

НН – с ростом 104,7% к 1-му полугодию 2022 года.

Расчет котловых тарифов на услуги по передаче представлен в Таблице 1, кроме того, баланс электрической энергии и мощности с разбивкой по уровням напряжения Таблица 2 и Таблица 3 соответственно, расчет тарифов для населения Таблица 4.

Комиссии предлагается принять приказ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2022 год».

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Таблица 1



Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | I полугодие 2022 план | | | | | II полугодие 2022 план | | | | | 2022 план | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО | млн.кВт.ч | 2 807,94 | 2 749,52 | 858,76 | 1 688,18 | 795,80 | 2 754,84 | 2 705,21 | 738,56 | 1 611,47 | 754,41 | 5 562,79 | 5 454,73 | 1 597,32 | 3 299,65 | 1 550,21 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн.кВт.ч | 6 033,84 | 2 749,52 | 858,76 | 1 629,76 | 795,80 | 5 760,02 | 2 705,21 | 738,56 | 1 561,84 | 754,41 | 11 793,86 | 5 454,73 | 1 597,32 | 3 191,60 | 1 550,21 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | ЕНЭС | млн.кВт.ч | 2 749,52 | 2 749,52 |  |  |  | 2 705,21 | 2 705,21 |  |  |  | 5 454,73 | 5 454,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | ВН | млн.кВт.ч |  |  | 858,76 | 925,60 |  |  |  | 738,56 | 981,09 |  |  |  | 1 597,32 | 1 906,69 |  |
| 1.1.3 | СН1 | млн.кВт.ч |  |  |  | 704,17 |  |  |  |  | 580,75 |  |  |  |  | 1 284,91 | 0,00 |
| 1.1.4 | СН2 | млн.кВт.ч |  |  |  |  | 795,80 |  |  |  |  | 754,41 |  |  |  |  | 1 550,21 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | млн.кВт.ч | 58,42 |  |  | 58,42 |  | 49,63 |  |  | 49,63 |  | 108,05 | 0,00 | 0,00 | 108,05 | 0,00 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн.кВт.ч | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | млн.кВт.ч | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн.кВт.ч | 422,16 | 142,61 | 57,43 | 132,03 | 90,09 | 404,30 | 151,35 | 49,63 | 119,53 | 83,79 | 826,45 | 293,96 | 107,05 | 251,55 | 173,89 |
| 2.1 | то же в % (п.2/п.1) | % | 15,03 | 5,19 | 6,69 | 7,82 | 11,32 |  | 5,59 | 6,72 | 7,42 | 11,11 | 14,86 | 5,39 | 6,70 | 7,62 | 11,22 |
| 3 | Расход электроэнергии на произв и хознужды | млн.кВт.ч | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Полезный отпуск из сети потребителям услуг | млн.кВт.ч | 2 385,79 | 822,56 | 97,17 | 760,36 | 705,71 | 2 350,55 | 834,21 | 108,19 | 737,54 | 670,62 | 4 736,33 | 1 656,76 | 205,35 | 1 497,89 | 1 376,32 |
| 4.1 | потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2 | млн.кВт.ч | 1 759,05 | 814,80 | 96,22 | 679,43 | 168,60 | 1 772,28 | 826,55 | 105,27 | 667,10 | 173,37 | 3 531,33 | 1 641,34 | 201,48 | 1 346,53 | 341,97 |
| 4.1.1 | в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении | млн.кВт.ч | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе: | млн.кВт.ч | 626,73 | 7,76 | 0,95 | 80,92 | 537,10 | 578,27 | 7,66 | 2,92 | 70,44 | 497,24 | 1 205,00 | 15,42 | 3,87 | 151,36 | 1 034,35 |
| 4.2.1 | полезный отпуск населению | млн.кВт.ч | 626,7335 | 7,7594 | 0,9472 | 80,9223 | 537,1045 | 687,4511 | 7,66 | 2,92 | 70,44 | 497,24 | 1 205,00 | 15,42 | 3,87 | 151,36 | 1 034,35 |
|  | Проверка |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | I полугодие 2022 план | | | | | II полугодие 2022 план | | | | | 2022 план | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Поступление мощности в сеть , ВСЕГО | МВт | 817,82 | 803,26 | 165,75 | 468,14 | 231,91 | 796,84 | 783,62 | 162,02 | 447,33 | 219,18 | 807,33 | 793,44 | 163,89 | 457,74 | 225,54 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | МВт | 1 654,49 | 803,26 | 165,75 | 453,57 | 231,91 | 1 598,93 | 783,62 | 162,02 | 434,11 | 219,18 | 1 626,71 | 793,44 | 163,89 | 443,84 | 225,54 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | ЕНЭС | МВт | 803,26 | 803,26 |  |  |  | 783,62 | 783,62 |  |  |  | 793,44 | 793,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | ВН | МВт |  |  | 165,75 | 325,96 |  |  |  | 162,02 | 312,87 |  |  |  | 163,89 | 319,42 |  |
| 1.1.3 | СН1 | МВт |  |  |  | 127,61 |  |  |  |  | 121,24 |  |  |  |  | 124,42 | 0,00 |
| 1.1.4 | СН2 | МВт |  |  |  |  | 231,91 |  |  |  |  | 219,18 |  |  |  |  | 225,54 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | МВт | 14,57 |  |  | 14,57 |  | 13,22 |  |  | 13,22 |  | 13,90 | 0,00 | 0,00 | 13,90 | 0,00 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | МВт | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | от других организаций | МВт | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Потери в сети | МВт | 117,79 | 79,29 | 10,91 | 19,30 | 8,30 | 110,17 | 73,43 | 10,42 | 18,57 | 7,76 | 113,98 | 76,36 | 10,66 | 18,93 | 8,03 |
| 2.1 | то же в % | % |  | 9,87 | 6,58 | 4,12 | 3,58 |  | 9,37 | 6,43 | 4,15 | 3,54 |  | 9,62 | 6,51 | 4,14 | 3,56 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | МВт | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг | МВт | 700,03 | 232,26 | 27,23 | 216,93 | 223,61 | 686,67 | 235,29 | 30,37 | 209,59 | 211,42 | 693,3495 | 233,78 | 28,80 | 213,26 | 217,51 |
| 4.1 | Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2 | МВт | 491,12 | 229,67 | 26,92 | 189,96 | 44,57 | 493,91 | 232,74 | 29,39 | 186,11 | 45,67 | 492,52 | 231,21 | 28,16 | 188,03 | 45,12 |
| 4.1.1 | в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении | МВт | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Заявленная мощность населения, в том числе: | МВт | 208,91 | 2,59 | 0,32 | 26,97 | 179,03 | 192,76 | 2,55 | 0,97 | 23,48 | 165,75 | 200,83 | 2,57 | 0,64 | 25,23 | 172,39 |
| 4.2.1 | заявленная мощность населения | МВт | 208,9112 | 2,59 | 0,32 | 26,97 | 179,03 | 192,7555 | 2,55 | 0,97 | 23,48 | 165,75 | 200,83 | 2,57 | 0,64 | 25,23 | 172,39 |
|  | Проверка |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет тарифов на услуги по передаче для населения и приравненных к нему категорий потребителей** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | I полугодие 2022 план | | | | | II полугодие 2022 план | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | | | | 5 | | | | |
|  | **По всему региону** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Объем полезного отпуска | млн.кВт.ч | 626,73 | 7,76 | 0,95 | 80,92 | 537,10 | 578,27 | 7,66 | 2,92 | 70,44 | 497,24 |
| 1.2 | Оплачиваемая мощность | МВт | 208,91120 | 2,59 | 0,32 | 26,97 | 179,03 | 192,75546 | 2,55 | 0,97 | 23,48 | 165,75 |
| 1.2.1 | справочно: число часов использования мощности | часов | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 |
| 2 | Тариф на покупку электрической энергии | руб/МВт.ч | 1 494,28 | 1 494,28 | 1 494,28 | 1 494,28 | 1 494,28 | 1 530,89 | 1 530,89 | 1 530,89 | 1 530,89 | 1 530,89 |
| 2.1 | ставка за мощность | руб/МВт.мес | 351 460,26 | 351 460,26 | 351 460,26 | 351 460,26 | 351 460,26 | 360 071,04 | 360 071,04 | 360 071,04 | 360 071,04 | 360 071,04 |
| 2.2 | ставка за энергию | руб/МВт.ч | 791,36 | 791,36 | 791,36 | 791,36 | 791,36 | 810,75 | 810,75 | 810,75 | 810,75 | 810,75 |
| 3 | Стоимость услуг ОАО "АТС", системного оператора, оплачиваемая потребителями, и ЗАО "ЦФР" | руб/МВт.ч | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |
| 4 | Сбытовая надбавка | руб/МВт.ч | 629,13 | 629,13 | 629,13 | 629,13 | 629,13 | 629,13 | 629,13 | 629,13 | 629,13 | 629,13 |
| **5** | **Основные параметры для расчета величины перекрестного субсидирования населения:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Ставка на содержание электрических сетей | руб/МВт.мес | 1099017,6 | 1051146,2 | 1137755,8 | 1 097 139,10 | 1 145 845,71 | 1 154 858,89 | 1 103 115,75 | 1 193 392,53 | 1 154 185,83 | 1 207 576,65 |
| 5.2 | Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб/МВт.ч | 511,54 | 168,36 | 393,30 | 502,01 | 938,08 | 526,65 | 176,27 | 411,79 | 525,60 | 982,17 |
| 5.3 | Экономически обоснованный тариф для населения | руб/МВт.ч |  | 2 270,65 | 2 668,81 | 2 696,29 | 3 229,77 |  | 2 382,50 | 2 798,58 | 2 833,97 | 3 397,32 |
| 5.4 | Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения | руб/МВт.ч |  | **1 844,51** | **2 202,00** | **1 868,25** | **1 599,31** |  | **2 023,37** | **1 447,06** | **2 081,42** | **1 720,54** |
| 5.5 | Полезный отпуск суммарно по всем категориям, в том числе: | млн.кВт.ч | 626,73350 | 7,76 | 0,95 | 80,92 | 537,10 | 578,26650 | 7,66 | 2,92 | 70,44 | 497,24 |
| 5.5.1 | В рамках социальной нормы потребления | млн.кВт.ч | 626,73 | 7,76 | 0,95 | 80,92 | 537,10 | 578,27 | 7,66 | 2,92 | 70,44 | 497,24 |
| 5.5.2 | Сверх социальной нормы потребления | млн.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **Тарифы в пределах социальной нормы потребления электрической энергии:** |  | 1026578,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1021870,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **6.1** | **Категория населения № 1\*:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 601 117,77 | 4 416,67 | 4 416,67 | 4 416,67 | 4 416,67 | 609 952,02 | 4 591,67 | 4 591,67 | 4 591,67 | 4 591,67 |
| 6.1.2 | Тариф на услуги по передаче электрической энергии | руб/МВт.ч |  | 2 206,31 | 2 206,31 | 2 206,31 | 2 206,31 | формула | 2 426,41 | 2 426,41 | 2 426,41 | 2 426,41 |
| 6.1.3 | Полезный отпуск соответствующей категории | млн.кВт.ч | 272,45 | 2,13 | 0,61 | 10,40 | 259,31 | 251,38 | 2,03 | 0,58 | 9,28 | 239,49 |
| **6.2** | **Категория населения № 2\*:** |  |  |  |  |  | **3 710,00** |  | **3 860,00** |  |  |  |
| 6.2.1 | Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 55 608,83 | 3 091,67 | 3 091,67 | 3 091,67 | 3 091,67 | 52 835,43 | 3 216,67 | 3 216,67 | 3 216,67 | 3 216,67 |
| 6.2.2 | Тариф на услуги по передаче электрической энергии | руб/МВт.ч |  | 1 021,02 | 1 021,02 | 1 021,02 | 1 021,02 | формула | 1 051,41 | 1 051,41 | 1 051,41 | 1 051,41 |
| 6.2.3 | Полезный отпуск соответствующей категории | млн.кВт.ч | 54,46 | 2,36 | 0,00 | 8,40 | 43,70 | 50,25 | 2,24 | 0,00 | 7,25 | 40,76 |
| **6.3** | **Категория населения № 3\*:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 244 142,22 | 3 091,67 | 3 091,67 | 3 091,67 | 3 091,67 | 231 966,15 | 3 216,67 | 3 216,67 | 3 216,67 | 3 216,67 |
| 6.3.2 | Тариф на услуги по передаче электрической энергии | руб/МВт.ч |  | 1 021,02 | 1 021,02 | 1 021,02 | 1 021,02 | формула | 1 051,41 | 1 051,41 | 1 051,41 | 1 051,41 |
| 6.3.3 | Полезный отпуск соответствующей категории | млн.кВт.ч | 239,12 | 0,00 | 0,00 | 10,50 | 228,61 | 220,62 | 0,00 | 0,00 | 9,31 | 211,31 |
| **6.4** | **Категория населения № 4.1\*:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 105 814,78 | 4 416,67 | 4 416,67 | 4 416,67 | 4 416,67 | 107 368,62 | 4 591,67 | 4 591,67 | 4 591,67 | 4 591,67 |
| 6.4.2 | Тариф на услуги по передаче электрической энергии | руб/МВт.ч |  | 2 206,31 | 2 206,31 | 2 206,31 | 2 206,31 | формула | 2 426,41 | 2 426,41 | 2 426,41 | 2 426,41 |
| 6.4.3 | Полезный отпуск соответствующей категории | млн.кВт.ч | 47,96 | 1,93 | 0,33 | 44,82 | 0,88 | 44,25 | 2,12 | 0,26 | 41,04 | 0,83 |
| **6.5** | **Категория населения № 4.2\*:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 5 714,35 | 4 416,67 | 4 416,67 | 4 416,67 | 4 416,67 | 5 799,12 | 4 591,67 | 4 591,67 | 4 591,67 | 4 591,67 |
| 6.5.2 | Тариф на услуги по передаче электрической энергии | руб/МВт.ч |  | 2 206,31 | 2 206,31 | 2 206,31 | 2 206,31 | формула | 2 426,41 | 2 426,41 | 2 426,41 | 2 426,41 |
| 6.5.3 | Полезный отпуск соответствующей категории | млн.кВт.ч | 2,59 | 1,02 | 0,00 | 0,67 | 0,89 | 2,39 | 0,98 | 0,00 | 0,65 | 0,76 |
| **6.6** | **Категория населения № 4.3\*:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.6.1 | Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 7 075,67 | 3 091,67 | 3 091,67 | 3 091,67 | 3 091,67 | 6 718,51 | 3 216,67 | 3 216,67 | 3 216,67 | 3 216,67 |
| 6.6.2 | Тариф на услуги по передаче электрической энергии | руб/МВт.ч |  | 1 021,02 | 1 021,02 | 1 021,02 | 1 021,02 | формула | 1 051,41 | 1 051,41 | 1 051,41 | 1 051,41 |
| 6.6.3 | Полезный отпуск соответствующей категории | млн.кВт.ч | 6,93 | 0,00 | 0,00 | 4,18 | 2,75 | 6,39 | 0,00 | 2,08 | 1,12 | 3,19 |
| **6.7** | **Категория населения № 4.4\*:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.7.1 | Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 7 104,33 | 4 416,67 | 4 416,67 | 4 416,67 | 4 416,67 | 7 230,70 | 4 591,67 | 4 591,67 | 4 591,67 | 4 591,67 |
| 6.7.2 | Тариф на услуги по передаче электрической энергии | руб/МВт.ч |  | 2 206,31 | 2 206,31 | 2 206,31 | 2 206,31 | формула | 2 426,41 | 2 426,41 | 2 426,41 | 2 426,41 |
| 6.7.3 | Полезный отпуск соответствующей категории | млн.кВт.ч | 3,22 | 0,31 | 0,00 | 1,95 | 0,97 | 2,98 | 0,29 | 0,00 | 1,79 | 0,90 |
| **6.8** | **Категория населения № 4.5\*:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.8.1 | Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию | руб/МВт.ч | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |
| 6.8.2 | Тариф на услуги по передаче электрической энергии | руб/МВт.ч |  |  |  |  |  | формула |  |  |  |  |
| 6.8.3 | Полезный отпуск соответствующей категории | млн.кВт.ч | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить на 2022 год предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям;

2. Установить на 2022 год предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**Л.И. Кучма – против;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев,**

**С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – за.**

**6.** **О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 28.12.2020 № 531-РК** **«Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)».**

**-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Согласно статье 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пунктом 47 Методических указаний по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, пунктами 11-14 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, экспертами определена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) территориальных сетевых организаций на 2022 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2021 – 2025 гг.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – 5 сетевых организаций.

Юридические лица, не соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования (2022 год), не выявлены.

При определении НВВ на второй год долгосрочного периода регулирования приняты следующие значения параметров расчета:

1) индексы потребительских цен (ИПЦ) приняты согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года:

- на 2020 год – 3,4 % (отчетный);

- на 2021 год – 6,0 %;

- на 2022 год – 4,3 %;

- на 2023 год – 4,0 %;

- на 2024 год – 4,0 %.

2) количество активов определено на основании данных, представленных территориальными сетевыми организациями.

Размер подконтрольных расходов определен экспертами в соответствии с пунктом 11 Методических указаний с учетом индекса изменения количества активов, ИПЦ, коэффициента эластичности подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов и соответствующего коэффициента индексации.

Неподконтрольные расходы на 2022 год определены методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно действующему законодательству экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода 2020 года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Расчет НВВ территориальных сетевых организаций на каждый год долгосрочного периода регулирования выполнен на основе долгосрочных параметров регулирования   
и планируемых значений параметров расчета.

Комиссии предлагается рассмотреть и согласовать НВВ территориальных сетевых организаций Калужской области в размере, указанном в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации  в Калужской области | Год | НВВ сетевых организаций  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания») | 2021 | 16 223,0919 |
| 2022 | 17 452,3198 |
| 2023 | 15 439,1120 |
| 2024 | 15 209,3691 |
| 2025 | 14 987,0542 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно») | 2021 | 12 042,6190 |
| 2022 | 11 164,1565 |
| 2023 | 9 240,7347 |
| 2024 | 9 086,8536 |
| 2025 | 8 938,9921 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентрТехноКом») | 2021 | 6 913,7031 |
| 2022 | 6 224,9616 |
| 2023 | 6 771,4422 |
| 2024 | 6 863,9126 |
| 2025 | 6 959,1202 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс») | 2021 | 3 880,4824 |
| 2022 | 6 006,9746 |
| 2023 | 6 874,2541 |
| 2024 | 6 778,1740 |
| 2025 | 6 684,2460 |
| 5 | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ «ВНИИРАЭ») | 2021 | 2 418,9733 |
| 2022 | 2 805,1193 |
| 2023 | 2 462,8275 |
| 2024 | 2 459,4718 |
| 2025 | 2 456,1214 |

1. ООО «Сетевая компания» (дело № 125/Эл-03/1544-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 18 715,85 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 6 257,45 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 10 033,55 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 17 452,32 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 917,46 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 9 759,06 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (+1 775,798) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2021-2025 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 5 817,32 тыс. руб.

ТСО представлена ведомость начисления амортизации по основным средствам за 2020 год (с. 463 материалов тарифного дела – Факт 2020 г.).

Размер амортизационных отчислений по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии, эксперты учли в сумме 5 648,72 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 126 354,42 тыс. руб.

Ввод ОС – 1 205,59 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 126 957,22 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 4,39 %.

По расчету организации сумма расходов по данной статье составит 1 113,76 тыс. руб., что составляет 30,2 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год – в размере 0,2 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 % (1 053,25 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «прочие расходы» составляют   
3 102,46 тыс. руб., в том числе:

- аренда офисных помещений – 83,21 тыс. руб.;

- аренда транспорта – 49,87 тыс. руб.;

- аренда производственных объектов – 874,15 тыс. руб.;

- налоги – 2 095,23 тыс. руб., в том числе:

земельный налог – 1,58 тыс. руб.;

налог на имущество – 2 076,51 тыс. руб.;

налог на прибыль – 17,13 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 3 057,09 тыс. руб., в том числе:

- аренду офисных помещений эксперты определили исходя из следующих документов: оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 год, карточка счета 60 за 2020 год (соответствующие затраты по данному счету были взяты с учетом ИПЦ на 2021 г. и на 2022 г.), согласно распределению расходов по видам деятельности, в размере 70,57 тыс. руб. Также ТСО представила договор аренды нежилого недвижимого имущества № АР-1-22-2020 от 17.03.2020 г. и Протокол заседания Комиссии по закупкам товаров, работ, услуг для нужд ООО «Сетевая компания»;

- аренда транспорта была рассчитана экспертами на основании договоров № 01/05 от 01.05.2016, № 02/05 от 01.05.2016, дополнительных соглашений к договорам и согласно распределению расходов по видам деятельности (42,82 % - на передачу электроэнергии). Таким образом, аренда транспорта составила 34,28 тыс. руб.;

- аренда производственных объектов определена экспертами согласно договору аренды   
№ АК-СК-КЛ от 01.06.2020, договору аренды № АК-СК-КЛ-90-95 от 05.10.2020, договору аренды сооружения № ПКУ-10 кВ-СК/КП от 21.10.2021, актам приема-передачи к данным договорам, приложениям к договорам (расчет арендной платы), исходя из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей. Также ТСО представлены протоколы заседания Комиссии по закупкам товаров, работ, услуг для нужд ООО «Сетевая компания» от 17.07.2020 г., от 30.10.2020 г. (АО «Специализированный Застройщик «КОШЕЛЕВ-ПРОЕКТ» признан Единственным поставщиком). Арендуемые объекты: КЛ 0,4 кВ от ТП-12 до КНС № 2, протяженностью 570 м, КЛ 0,4 кВ от ТП-10 до ж/д № 81-89, протяженностью 3 962 м, КЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11, до ТП-10, протяженностью  
1 274 м, КЛ 10 кВ от ТП-7 до ТП-12, протяженностью 1 384 м, КЛ 0,4 кВ от ТП-11 до ж/д № 90-95, протяженностью 1 728 м; ПКУ-10 кВ. Таким образом, указанная аренда составила 874,15 тыс. руб.

- налоги – 2 078,09 тыс. руб., в том числе:

налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ определен экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2020 г., с учетом ставки налога 2,2 %, согласно налоговой декларации по налогу на имущество организации за 2020 г. Таким образом, налог на имущество составил 2 076,51 тыс. руб.;

земельный налог эксперты определили исходя из представленной справки-расчета земельного налога за 2020 год (с учетом кадастровых стоимостей участков, ставки налога 0,3 %) в размере 1,58 тыс. руб.;

налог на прибыль был определен экспертами в размере 0 тыс. руб. на основании налоговой декларации по налогу на прибыль, отчета о финансовых результатах за 2020 год (фактические затраты по данному налогу отсутствуют – согласно таблице № 1.3 приказа Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585).

По предложению ООО «Сетевая компания» выпадающие доходы – 2 424,86 тыс. руб. (налог на имущество за 2020 г. – 673,59 тыс. руб., амортизация за 2020 г. – 1 413,89 тыс. руб., аренда производственных объектов за 2020 г. – 337,38 тыс. руб.).

Экспертами все необходимые корректировки неподконтрольных расходов за 2020 год,   
в том числе амортизации, налога на имущество, аренды, произведены в соответствии с Методическими указаниями и отражены в Приложении № 5. Таким образом, эксперты не учитывают данную статью в расчете необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определена в размере (+1 775,798) тыс. руб. (Приложение № 9)

В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов (ИПЦ) на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 %. Данная корректировка включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов – (+54,99) тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов выполнена по формуле 5 Методических указаний № 98-э. Фактический индекс изменения количества активов (ИКА) – 0,85 %, фактический ИПЦ за 2020 год – 3,4 %, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы; (Приложение № 4)

- корректировку неподконтрольных расходов (амортизация, аренда, налоги) – (+2 256,97) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов; корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ; (Приложение № 5)

Фактическая амортизация за 2020 год (5 578,396 тыс. руб.) была определена экспертами согласно ведомости начисления амортизации за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования.

Фактическая аренда офисных помещений (70,39 тыс. руб.) была определена исходя из следующих документов: оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 год, карточка счета 60 за 2020 год, согласно распределению расходов по видам деятельности.

Фактическая аренда транспорта (34,28 тыс. руб.) была рассчитана экспертами на основании договоров № 01/05 от 01.05.2016, № 02/05 от 01.05.2016, дополнительных соглашений к договорам и согласно распределению расходов по видам деятельности.

Фактические затраты на аренду производственных объектов за 2020 год (337,38 тыс. руб.) определены экспертами на основании карточки счета 20 за 2020 год.

Фактический земельный налог (1,58 тыс. руб.) эксперты определили исходя из представленной справки-расчета земельного налога за 2020 год (с учетом кадастровых стоимостей участков, ставки налога 0,3 %).

Фактический налог на имущество (2 313,81 тыс. руб.) в соответствии со статьей 380 НК РФ определен экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2020 г., с учетом ставки налога 2,2 %, согласно налоговой декларации по налогу на имущество организации за 2020 год.

Фактический налог на прибыль был определен экспертами на основании налоговой декларации по налогу на прибыль, отчета о финансовых результатах за 2020 год (фактические затраты по данному налогу отсутствуют – согласно таблице № 1.3 приказа Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585).

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (+108,91) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20); (Приложение № 6)

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (-790,56) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 7.1. Методических указаний № 98-э. (Приложение № 9)

- Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+125,88) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1, и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1. и 5 Методических указаний по расчёту ПНК; (Приложение № 7)

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(2) Основ ценообразования (Приложение № 8), при этом размер экономии составил – (+19,61) тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 4,69 %, тем самым   
не превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства   
от 18.12.2017 № 415-РК «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» в размере 4,73 %.

В соответствии с Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340, ООО «Сетевая компания» представила в министерство ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам проведенного анализа данных, представленных в отчете, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии получена за счет выполненных ТСО мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

1. ООО «ТСО Кабицыно» (дело № 149/Эл-03/1578-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 27 202,48 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 14 513,19 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 8 897,28 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (+) 3 792,01 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 11 164,16 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 4 284,52 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 5 116,29 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (+) 1 763,36 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

Экспертами амортизация ОС определялась в соответствии с п. 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2020 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании представленных документов установлено:

Балансовая стоимость ОС на начало периода - 17 257,34 тыс. руб.;

Ввод основных производственных фондов - 245,00 тыс. руб. (ОС амортизационная группа 3);

Выбытие основных производственных фондов - 214,00 тыс. руб. (ОС амортизационная группа 3);

Средняя за отчетный период стоимость ОС - 17 272,84 тыс. руб.

Средняя норма амортизации 6,59 %;

Сумма амортизационных отчислений по максимальным срокам - 1 138,58 тыс. руб.

Плановое значение амортизации принимается с учетом объектов основных средств, введенных в эксплуатацию в 2020 году и выведенных из эксплуатации за аналогичный период, в размере, рассчитанном ТСО - 954,76 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда. Расходы на социальные нужды экспертами определены в размере 987,15 тыс. руб.

Прочие расходы организацией заявлены в размере 5 915,39 тыс. руб. в том числе:

- аренда электросетевого оборудования 5 353,78 тыс. руб.;

- аренда нежилого помещения в д. Кабицыно, 78 кв.м. - 561,61тыс. руб.

Расчет заявленной суммы арендной платы организацией не представлен.

На основании представленных договоров аренды оборудования, перечисленного в пункте 1.4 настоящего заключения, ведомостям амортизации по основным средствам в части арендованного оборудования экспертами установлено следующее.

* По договору аренды от 28.08.2015 № Эл-08/15 с ОАО «Боровский завод радиотехнологического оснащения» плата составляет 63,06 тыс. руб. и включает величину амортизации ОС, налог на имущество и земельный налог (стр. 207,251 т.1 материалов).

Эксперты учитывают расходы в размере 63,06 тыс. руб.

* По договору аренды от 02.05.2017 № 02-0518/Эл-а с арендодателем ООО «Фрилайт-Строй» плата, определенная сторонами, составляет 12,0 тыс. руб. (стр. 213-218 т.1 материалов). Отмечаем, что балансовая стоимость оборудования составляет 3 491,7 тыс. руб., относится к 7 амортизационной группе, амортизационные отчисления составляют (по максимальным срокам) 174,58 тыс. руб.

Эксперты учитывают расходы в размере 12,0 тыс. руб. согласно договору.

* 3.1. По договору аренды от 17.05.2017 № 03-0518/Эл-а с арендодателем ООО «СпектрСнаб» (ТП282 2\*1000 кВА) плата составляет 333,05 тыс. руб. в год (стр. 272 т.1 материалов). Согласно представленной ведомости амортизационных начислений за 2020 год сумма амортизации по максимальным срокам эксплуатации составляет 182,03 тыс. руб. Расчет налогов и прочих обязательных платежей организацией не представлено. Эксперты включают в расчет арендной платы по данному оборудованию сумму в размере 182,03 тыс. руб.
* 3.2. По договору аренды от 13.09.2017 № 09-0520/Эл-а с арендодателем ООО «СпектрСнаб» (КЛ-10 970 м) арендная плата, определенная сторонами, составляет 168,7 тыс. руб. (стр.279 т.1 материалов). Арендная плата определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, исходя из величины амортизации ОС по максимальным срокам эксплуатации. Расчет налогов и прочих обязательных платежей организацией не представлено Эксперты включают в расчет арендной платы по данному оборудованию сумму в размере 168,7 тыс. руб.

По дополнительному соглашению от 24.04.2020 к договору аренды от 13.09.2017 № 09-0520/Эл-а с арендодателем ООО «СпектрСнаб» по аренде кабельной линии КЛ-10 кВ протяженностью 1992 м и трансформаторной подстанции ТП-10 2\*630 кВА (стр. 283 т.1 материалов) не представлены документы, подтверждающие государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним. В этой связи в расчет условных единиц это оборудование экспертами не учитывается и расходы по арендной плате также не учитываются.

В итоге, расходы по данному договору принимаются в размере 168,7 тыс. руб.

* 4. По договору аренды с арендодателем ООО «Шокоб» от 26.04.2018 № б/н арендная плата определена сторонами 504 тыс. руб. (стр. 233 т.1 материалов). Согласно отчету по основным средствам за 2020 год амортизация ЛЭП в   
  д. Кабицыно составила 528,67 тыс. руб. (стр. 116 т.1 материалов).

Эксперты учитывают расходы в размере 504,0 тыс. руб. согласно договору аренды.

* По договору аренды с арендодателем ООО «Э-Сети» от 21.04.2020 (оборудование, находящееся г. Обнинск в районе д. Белкино) арендная плата, определенная сторонами, составляет 4200,0 тыс. руб. (350,0 тыс. руб. в месяц) (стр. 236-247 т.1 материалов).

Согласно отчету по основным средствам за 2020 год амортизация переданного в аренду оборудования составила 4295,24 тыс. руб. (стр. 245 т.1 материалов).

Эксперты отмечают, что арендодатель ООО «Э-Сети» приобрел указанное выше оборудование по договору купли-продажи недвижимого имущества от 19.04.2019 у ООО «ЭлектроЩит», по которому объекты имущества были обременены договором аренды с ООО «ТСО Кабицыно» на срок 3 года, номер государственной регистрации: 40:27:030514:1902-40/003/2019-5 от 10.04.2019 (документы в материалах к тарифу на   
2021 год).

Согласно договору аренды от 29.03.2019 № Э-001/2019, заключенного между   
ООО «ТСО Кабицыно» и ООО «ЭлектроЩит», арендная плата, определенная сторонами, составляла 1800 тыс. руб. (150,0 тыс. руб. в месяц, стр. 236 т.1 материалов).

Основываясь на положениях статьи 617 ГК РФ, информационного письма Президиума ВАС РФ от 11.01.2002 № 66 «Обзор политики разрешения споров, связанных с арендой» эксперты полагают, что при смене арендодателя в течение оставшегося срока действия договора аренды арендатор был вправе пользоваться арендованным имуществом на основании и на условиях ранее заключенного договора (права и обязанности арендодателя при этом переходят к новому собственнику). Кроме того, арендатор (ООО «ТСО Кабицыно») письмом ООО «ЭлектроЩит» от 19.04.2019 № 16 был уведомлен о том, что переход права собственности на сданное в аренду имущество к другому лицу, не является основанием для изменения договора аренды.

На основании изложенного эксперты учитывают расходы по договору аренды с ООО «Э-Сети» в размере 1800 тыс. руб. (150,0 тыс. руб. в месяц).

В итоге, суммарная величина арендной платы по объектам сетевого хозяйства по расчету экспертов составит 2 729,79 тыс. руб.

Арендная плата за нежилое помещение согласно договору аренды нежилого помещения от 01.02.2017 с ООО «Жилой комплекс Кабицыно», расположенного по адресу: д. Кабицыно, мкр. Молодежный, д. 6, площадью 78 кв. м., составляет 561,61 тыс. руб.   
(из расчета 600 руб. за 1 кв.м. в месяц).

Оценка стоимости аренды 1 кв. м. нежилого помещения экспертами производится в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Отмечаем, что стоимость 1 кв. м. по данному договору аренды нежилых помещений превышает базовую арендную ставку, утвержденную решением Городской Думы города Калуги от 25.03.2020 № 43 в размере 354,41 руб. за 1 кв. м. в месяц (без НДС).

На основании проведенной оценке рыночной стоимости нежилых помещений, расходы по арендной плате нежилого помещения приняты на уровне тарифного решения на 2021 год - 321,10 тыс. руб. (343,06 руб. за 1 кв. м.)

В итоге прочие расходы на 2022 год по расчету экспертов составят 3 050,89 тыс. руб.

Величина налогов организацией определена в размере 157,08 тыс. руб. в том числе:

- налог, уплачиваемый с применением упрощенной системы налогообложения (единый налог УСН) 102,83 тыс. руб.;

- земельный налог 0,68 тыс. руб.;

- транспортный налог 26,89 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие 2,13 тыс. руб.;

- госпошлина 25,14 тыс. руб.

Учетной политикой организации, утвержденной приказом от 09.01.2020 № 2020/1   
«О принятии учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета на 2020г.», определена система налогообложения УСН «доходы». Ставка единого налога УСН 6 %.

Сумма единого налога по налоговой декларации за 2020 год составила 93,48 тыс. руб. (стр.332 т.1 материалов).

Эксперты учитывают единый налог на 2022 год на уровне факта – 93,48 тыс. руб.

Согласно Сообщению об исчисленной сумме земельного налога за 2020 год № 784501 от 15.05.2021 сумма налога составила 0,803 тыс. руб. (т.2 материалов).

Эксперты учитывают земельный налог на 2022 год на уровне факта - 0,803 тыс. руб. (стр.325 т.1 материалов).

Согласно Сообщению об исчисленной сумме транспортного налога за 2020 год № 910462 от 24.05.2021 сумма налога составила 27,602 тыс. руб. (стр.326 т.1 материалов).

Эксперты учитывают величину транспортного налога на 2022 год на уровне факта - 27,602 тыс. руб.

Согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год сумма платы составила 1,604 тыс. руб. (стр. 334 т.1 материалов).

Эксперты учитывают величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2022 год на уровне факта - 1,604 тыс. руб.

Величина налогов на 2022год, определенная экспертами, составит 123,49 тыс. руб.

Планируемые на 2022 год ТСО расходы на оплату госпошлины, определены на основании фактических расходов. Представлены: платежное поручение № 87 от 23.04.2020 на сумму 22,0 тыс. руб. по оплате государственной пошлины за регистрацию права на недвижимое имущество; платежное поручение №1 от 13.01.2020 на сумму 0,85 тыс. руб. по оплате государственной пошлины за регистрационные действия ОМВД России по   
г. Обнинску (стр. 328, 329 т.1 материалов).

Понесенные ТСО фактические расходы по оплате пошлины учтены экспертами в корректировке неподконтрольных расходов, вместе с тем планируемые расходы на оплату госпошлины в расчет неподконтрольных расходов на 2022 год не включаются, так как в составе прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, определенном Основами ценообразования, прямо не указываются.

Организация заявляет сумму корректировки НВВ (+) 3 792,008 тыс. руб.:

- компенсация на покупку потерь электроэнергии – 3792,008 тыс. руб.;

- пени за несвоевременную оплату потерь – 438,01 тыс. руб.

Заявленная сумма определена расходами ТСО на покупку электроэнергии в   
ПАО «КСК», сложившуюся в результате разницы в показаниях суммарного полезного отпуска из сетей ТСО для физических лиц, проживающих в г. Обнинск, мкр. «Экодолье»,   
д. Кабицыно «Олимпийская деревня» и суммарными показаниями по индивидуальным приборам учета электроэнергии, переданными указанным физическими лицами в сбытовую организацию, а также оплатой пени за несвоевременную оплату электрической энергии в ПАО «КСК».

Эксперты отмечают, что правила учета электрической энергии на розничных рынках определены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской федерации от 04.05.2012 № 442. Возникающие разногласия (споры) при расчете обязательств по продаже и покупке электрической энергии у сторон договора, а также о точках поставки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, то есть споры, которые возникают в результате хозяйственной деятельности компании решаются с помощью обращения в суд.

Расчет корректировки НВВ в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э ТСО не выполнялась.

Экспертами корректировка НВВ проведена в соответствии с пунктом   
11 Методических указаний № 98-э.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год:

* ЭПi экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определенная в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, составила 0 руб.

Уровень фактических потерь 9,76 % превысил максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2018-2020 г.г N= 7,84 %, установленного приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 415-РК) и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2021-2025 г.г N= 6,34 %, установленного приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 28.12.2020 № 530-РК). В результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов согласно программе энергосбережения экономия не достигнута (расчет в приложении № 4);

* В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

1) корректировка подконтрольных расходов по формуле 5 Методических указаний   
№ 98-э определена в размере (-) 125,29 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов проводилась с учетом изменением индекса потребительских цен на 2020 год – 3,4 %, индекса изменения количества активов в период 2019 - 2020 годы. Фактический индекс изменения количества активов (ИКА) – 0 %, индекса эффективности подконтрольных расходов 7 % (Приложение № 5);

2) корректировка неподконтрольных расходов по формуле 7 Методических указаний № 98-э определена в размере (+) 1 500,26 тыс. руб. (приложение № 6):

- учтено отклонение фактических значений амортизационных отчислений в связи с вводом основных средств в 2019-2020 г.г. (+)89,53 тыс. руб.;

- учтены к включению в НВВ расходы по договорам аренды сетевого оборудования, заключенные в период 2019 - 2020 г.г. и не учтенные в тарифном решении 2020 года   
(+)1 459,20 тыс. руб.;

- учтено отклонение фактических значений налогов от плановых (-) 48,47 тыс. руб.

3) корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, выполненная по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, составила (+) 0,0005тыс. руб. Расчет в приложении № 9.

4) корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э составила   
(+)152,18 тыс. руб. Расчет в приложении № 7.

В2020 с учетом ИПЦ на 2021 год - 106 %, на 2022 год - 104,3 % составит (+) 1 688,38 тыс. руб.

* Корректировка НВВ с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК составила (+) 74,97 тыс. руб. Расчет в приложении № 8.

Сумма корректировки, рассчитанная по формуле 3 Методических указаний № 98-э, составила (+) 1 763,36 тыс. руб. Расчет суммы корректировки представлен в приложении   
№ 9.

1. ООО «ЦентрТехноКом» (дело № 123/Эл-03/1538-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 14 823,10 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7 870,00 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 6 953,10 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 6 224,96 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 526,58 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 4 155,05 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (- 456,67) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

По предложению сетевой организации прибыль на развитие производства должна составить – 603,00 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

           Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2021-2025 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчётном периоде отсутствуют.

На основании отсутствия утверждённой инвестиционной программы у ООО «ЦентрТехноКом» расходы по статье «Прибыль на развитие производства» эксперты не принимают.

Сетевая организация заявила размер амортизационных отчислений – 2 634,11 тыс. руб.

В обоснование заявленной величины амортизации сетевая организация представила ведомость амортизации основных средств (далее – ведомость амортизации ОС) за 2020 год (том 1 материалов тарифной заявки стр.149).

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и предоставленной амортизационной ведомостью за 2020 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=AD64D10516E1487352D6A1F31E5C805F5087D65377B7A8FFB41070B898368E7A121F94D273B7499994FC74D9AB8348F1BF2E5B0A186DE306b1lBH) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В расходах на амортизационные отчисления сетевая организация учла объекты уличного освещения. Эксперты исключают данные объекты ОС из расчета амортизации:

-сеть электроснабжения ВБбШВ 4х70, L-0,96км (инвентарный № 00000010);

-сеть электроснабжения ВБбШВ 4х50, L-0,56км (инвентарный № 00000011).

Сетевая компания поставила в 2019 году на баланс приобретенное имущество, а именно:

|  |
| --- |
| 1) Здание ТП №724; |
| 2) 2 трансформатора 630/10 с коммутационным оборудованием; |
| 3) кабельная линия 6кВ 2АСБ-10 3х95, L=0,8км; |
| 4) кабельная линия 0,4кВ АВБбШв 5х240, L=0,46км; |
| 5) кабельная линия 0,4кВ АВБбШв 5х95, L=0,605км; |
| 6) кабельная линия 0,4кВ АВБбШв 4х185, L=0,436км; |
| 7) кабельная линия 0,4кВ АВБбШв 5х120, L=0,365км. |

ООО «ЦентрТехноком» приобрело указанные объекты электросетевого хозяйства у   
ООО «Адобар» по договору купли-продажи недвижимого имущества от 15 января 2019 года стоимостью 13 200,00 тыс. руб.

На баланс ООО «ЦентрТехноком» приобретенные объекты поставлены первоначальной стоимостью 10 935,63 тыс. руб.

Эксперты отмечают, что ранее эти объекты эксплуатировались ООО «ЦентрТехноком» на основании договора аренды от №7 от 22.03.2016 с АО «Расмаш» (зарегистрирован органом госрегистрации 11.04.2016). Согласно ведомости амортизации объектов ОС АО «Расмаш» за март 2018 года балансовая стоимость этих объектов составляла 5 596,73 тыс. руб., остаточная стоимость 4 838, 84 тыс. руб.

Согласно положений гражданского законодательства, в том числе статей [420](https://lawnotes.ru/gk1/razdel-iii/glava-27/statya-420), [421](https://lawnotes.ru/gk1/razdel-iii/glava-27/statya-421), [555](https://lawnotes.ru/gk2/razdel-iv/glava-30/paragraph-7/statya-555) [Гражданского кодекса](https://lawnotes.ru/gk-rf) Российской Федерации, вопрос о цене по договору продажи недвижимости является условием самой сделки, которое в свою очередь основано только на свободе сторон в его определении. В аспекте рассматриваемых правоотношений в сфере тарифного регулирования цена договора продажи недвижимости, основанная на свободном ее определении, для тарифного органа обязательной, то есть безусловной к принятию, не является.

Пунктом 7 Основ ценообразования на тарифный орган возложена обязанность по исключению из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В соответствии с пунктом 4 Основ ценообразования установление регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике осуществляется регулирующими органами в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Законом об электроэнергетике, в том числе в соответствии с принципами соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, учета результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за анализируемый период.

Эксперты, располагая сведениями о более низкой стоимости объектов электросетевого хозяйства (согласно ведомости амортизации ОС АО «РАСМАШ» за март 2018 года, являющейся приложением к договору аренды имущества №7 от 22.03.2016 материалов дела   
№ 25/Эл-03/1488-19) осуществили корректировку величины амортизации по указанным ОС, включаемую в необходимую валовую выручку.

С учетом принципов тарифного регулирования, в том числе соблюдения баланса интересов, на потребителей электрической энергии не может быть возложена необходимость возмещения содержания такого имущества по завышенной цене.

Отмечаем также, что решение экспертов не ограничивает сетевую организацию в свободном определении условий договора о цене приобретения объектов ОС, а также в ограничении ведения сетевой организацией бухгалтерского учета в соответствии с первоначальной, по мнению сетевой организации, стоимостью таких объектов. Кроме того, сетевая организация, являющаяся профессиональным субъектом регулируемой деятельности, приобретая физически изношенное оборудование, которое ранее оценивалось значительно ниже, чем по цене приобретения (при том, что его достройка, дооборудование, реконструкция и модернизация не производились) несет неблагоприятные экономические риски дальнейшего использование такого имущества.

Величина покупной стоимости основных средств также не учитывается, так как в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. В настоящий момент ООО «ЦентрТехноком» не имеет утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы. Кроме того, отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2020 год в материалах не представлен.

Таким образом, амортизационные отчисления ОС на основе анализа ведомости амортизации ОС за 2020 год (том 1 материалов тарифной заявки стр.20 и стр.149), с учётом пересчёта на максимальный срок полезного использования для восьмой амортизационной группы – 25 лет, приняты экспертами в размере 1 807,16 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 42030,86 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов –0,00 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 42030,86 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 4,3 %.

Отчисления на социальные нужды по расчету сетевой организации составят 1 446,94 тыс. руб., в размере 30,7 % от заявленного фонда оплаты труда.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование – 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год, установлены в размере 0,7 % от ФОТ.

В соответствии с приказом Минтруда России от 30.12.2016 №851н «Об утверждении Классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», Федеральным законом Российской Федерации от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год», передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям относятся к 3 классу профессионального риска – 0,4 %. Эксперты произвели расчёт процента отчислений на социальные нужды с учётом страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 % от ФОТ. В результате расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составили 507,61 тыс. руб., в размере 30,4 % от установленного фонда оплаты труда.

Арендная плата по предложению сетевой организации составит - 2 079,46 тыс. руб.

Сетевая организация представила заключенные договоры по аренде электросетевого оборудования и аренде помещений (том 1 материалов тарифной заявки стр. 150 – 193 и том 2 стр.169 – 206).

При определении расходов на аренду эксперты провели анализ договорной цены и анализ ведомостей амортизации ОС за 2020 год арендодателя в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. При расчете экономически обоснованного размера арендной платы, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Эксперты приняли расходы на аренду в размере - 1 740,28 тыс. руб., в том числе:

1) плата за аренду электросетевого оборудования - 1 599,22 тыс. руб.

- Плата по договору аренды имущества ООО «ЦЭМэлектросервис» от 01.01.2016 № 4 – 204,00 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости ОС ООО «ЦЭМэлектросервис», начисленная амортизация за период 2019 год составила 378,44 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере - 186,41 тыс. руб. в год.

- Плата по договору аренды имущества ООО «Торговый центр «На ул. Суворова» от 01.01.2016 № 2 – 213,52 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости ОС ООО «Торговый центр «На ул. Суворова», начисленная амортизация за период 2019 год составила 385,51 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 299,86 тыс. руб. в год.

- Плата по договору аренды имущества ООО «Автозавод» от 20.03.2017 № 9 – 396,90 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости ОС ООО «Автозавод», начисленная амортизация за период 2019 год составила 396,90 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 313,05 тыс. руб. в год.

- Плата по договору аренды имущества ООО «ТЦ Гагарина, 1» от 01.01.2016 № 6 – 420,96 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости ОС ООО «ТЦ Гагарина, 1», начисленная амортизация за период 2019 год составила 420,96 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 411,33 тыс. руб. в год.

- Плата по договору субаренды имущества ООО «ТЦ Гагарина, 1» от 20.03.2017 № 10 – 192,00 тыс. руб. в год. По данному договору отсутствует ведомость амортизации ОС арендуемого имущества. Договор заключен на неопределённый срок и не имеет отметку о государственной регистрации. На основании несоответствия Критериям и отсутствия обоснования размера арендной платы, эксперты не принимают затраты по данному договору.

- Плата по договору аренды имущества ИП Гаджиев Р.Г. от 10.10.2018г. № 10 – 444,07 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости основных средств ИП Гаджиев Р.Г., начисленная амортизация за период 2020 год составила 444,07 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 388,57 тыс. руб. в год.

2) плата за аренду помещения – 141,06 тыс. руб.

Норматив площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 03.06.2003 № 118 «О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03» - 4,5-6 кв. м. Нормативная численность определена 5 чел. Таким образом, величина арендной платы, учитываемая в расчет НВВ, определяется по площади помещения в пределах 22,5 – 30 кв. м.

Сетевой организацией представлены договоры на аренду нежилого помещения:

1) договор аренды нежилого помещения № 10/1, площадью 20 кв.м. по адресу г. Калуга, ул. Луначарского, д.57 (строение 2), с арендодателем ИП Соцков Э. В. от 01.08.2020 № б/н;

2) договор аренды нежилого помещения № 10/2, площадью 18 кв.м. по адресу г. Калуга, ул. Луначарского, д.57 (строение 2), с арендодателем ИП Соцков Э. В. от 01.09.2020 № б/н.

Расходы на аренду помещений экспертами рассчитаны исходя из норматива площади на 1 человека (то есть учитываемая площадь 30 кв. м.) и Решения Городской Думы города Калуги от 25.03.2020 № 43 об утверждении базовой арендной ставки 354,41 руб. за 1 кв. м. в месяц (без НДС).

С учетом ИПЦ 2021 и 2022 года расходы составят 141,06 тыс. руб.

3) сертификация продукции – 0,00 тыс. руб.

Сетевая организация представила расходы по договору от 27.04.2020 ООО «Сертификация и Мониторинг» на проведение сертификации качества электрической энергии в размере 95,00 тыс. руб. (том 2 материалов тарифной заявки стр. 481-485)

На основании представленного договора сертификация качества электрической энергии произведена в 2020 году. Данные расходы будут включены в необходимую валовую выручку на 2022 года и учтены в корректировке неподконтрольных расходов за 2020 год.

Величина налогов организацией заявлена 189,59 тыс. руб. исходя из расчета налога на прибыль 189,59 тыс. руб.

В соответствии с представлением информационного письма от 17.12.2013 № 625 Межрайонной ИФНС России по Ленинскому округу г. Калуги и бухгалтерской справки (том 1 материалов тарифной заявки стр. 220 - 221) ООО «ЦентрТехноКом» применяет упрощенную систему налогообложения: доходы минус расходы.

Сетевая организация представила упрощённую бухгалтерскую (финансовую) отчётность (том 2 материалов тарифной заявки стр. 5- 9), налог на прибыль за 2020 год составил 100,00 тыс. руб. Предоставлена налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2020 год. Указанная величина так же отражена в информации о показателях раздельного учёта доходов и расходов за 2020 год (таблицы № 1.3 и № 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 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»). Эксперты приняли размер налога на прибыль в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЦентрТехноКом», в размере – 100,0 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов представлен в Приложении № 3.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности за 2020 год и иных представленных документов. Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере – (-) 456,67 тыс. руб.:

1. В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.). Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ на 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3%, данная корректировка составила (-) 558,25 тыс. руб. и включает в себя:

- Корректировку подконтрольных расходов. Корректировка подконтрольных расходов выполнена по формуле 5 Методических указаний № 98-э и определена в размере (-) 45,35тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов проводилась с учетом изменением индекса потребительских цен на 2020 год – 3,4 %, индекса изменения количества активов в период 2019 - 2020 годы. Фактический индекс изменения количества активов (ИКА) – (-) 14,31 %, индекса эффективности подконтрольных расходов 3 %, ИПЦ на 2020 и 2021 годы (Приложение № 5);

- Корректировку неподконтрольных расходов. Корректировка выполненная экспертами по формуле 7 Методических указаний № 98-э исходя из фактических и плановых расходов, по результатам бухгалтерской отчётности за 2020 год, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы составила (-) 201,88 тыс. руб. (Приложение № 6), в том числе:

1) Амортизация (-) 331,81 тыс. руб. Корректировка произведена экспертами на основании представленной ведомости амортизации за 2020 год сетевой компании и ведомости амортизации АО «Расмаш» за март 2018г, являющейся приложением к договору аренды №7 от 22.03.2016г. между ООО «ЦентрТехноком» и АО «Расмаш» по основаниям, изложенным в разделе 2.2 экспертного заключения.

2) Аренда (+)0,84 тыс. руб. Корректировка произведена экспертами на основании представленных договоров аренды имущества, ведомостей амортизации арендуемого электросетевого оборудования за 2020 год, фактических расходов за 2020 год.

3) Налоги (+) 23,22 тыс. руб. Корректировка произведена по налогу на прибыль, на основании фактически понесённых расходов в 2020 году, согласно отчётности.

4) Сертификация продукции – 105,03 тыс. руб. Корректировка произведена экспертами на основании фактических расходов по договору от 27.04.2020 ООО «Сертификация и Мониторинг» на проведение сертификации качества электрической энергии в размере 95,00 тыс. руб. (том 2 материалов тарифной заявки стр. 481-485)

- Корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – 0,00 тыс. руб. Корректировка выполнена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (Приложение № 9);

- Корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (-) 311,02 тыс. руб. Корректировка выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20) (Приложение № 6).

2 Корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) произведена с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний. По расчёту экспертов составила (+) 101,59 тыс. руб. (Приложение № 7).

3. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии - 0,00 тыс. руб.: в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Эксперты рассчитали размер указанной экономии по формуле в соответствии с пунктом 34 (2) Основ ценообразования. По результатам расчёта размер экономии составил – 699,04 тыс. руб., так как уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 4,1 %, что ниже уровня технологических потерь, установленного приказом министерства конкурентной политики от 18.12.2017 № 415-РК «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» в размере 6,12 % (Приложение № 7).

В соответствии с Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340, ООО «ЦентрТехноком» представило в министерство ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. По результатам проведенного анализа данных, представленных в отчете, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии получена не за счет выполненных ТСО мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, следовательно, эксперты принимают величину экономии в размере 0 тыс. руб. (Приложение № 8).

1. ООО «ЭнергоАльянс» (дело № 124/Эл-03/1537-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 15 498,0710 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 8 811,1710 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 6 686,9000 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 6006,9746 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 722,9807 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 3 249,5552 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (- 965,5612) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2021-2025 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчётном периоде отсутствуют.

Сетевая организация заявила размер амортизационных отчислений – 2 307,54 тыс. руб.

В обосновывающих документах сетевая организация представила ведомость амортизации основных средств (далее – ОС) за 2020 год (том 1 материалов тарифной заявки, стр.210).

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и с учетом проведенного анализа предоставленной амортизационной ведомости за 2020 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=AD64D10516E1487352D6A1F31E5C805F5087D65377B7A8FFB41070B898368E7A121F94D273B7499994FC74D9AB8348F1BF2E5B0A186DE306b1lBH) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

ООО «ЭнергоАльянс» приобрело объекты электросетевого хозяйства по договорам:

-Договор купли-продажи движимого имущества от 14 мая 2018 года с ООО «Строительная Диверсифицированная Компания» - 28 202,00 тыс. руб.;

- Договор купли-продажи недвижимого имущества от 14 мая 2018 года с ООО «Строительная Диверсифицированная Компания» - 22 136,80 тыс. руб.

Общая стоимость объектов составила 50 338,80 тыс. руб. На баланс ООО «ЭнергоАльянс» объекты поставлены по результатам оценки рыночной стоимости объектов электрических сетей, согласно отчёту от 28.08.2018 г. № 98а/18 «Об оценке рыночной стоимости объектов электрических сетей» ООО «Центр экспертизы имущества АБАШ» в размере 41 558,905 тыс. руб.

Ранее объекты, приобретённые в собственность сетевой организации, эксплуатировались на основании договоров аренды:

- Договор аренды имущества от 01.12.2015 № 1 с ООО «Строительная Диверсифицированная компания»;

- Договор аренды имущества от 01.12.2017 № 9 с ООО «Строительная Диверсифицированная компания».

Объекты поставлены на баланс в ООО «Строительная Диверсифицированная компания» в 2016 году. Согласно ведомости амортизации ООО «Строительная Диверсифицированная компания» балансовая стоимость ОС составляла 16 316,00 тыс. руб.

При определении размера амортизационных отчислений ОС ООО «ЭнергоАльянс» за 2020 год эксперты произвели расчёт по данным объектам от балансовой стоимости ОС по ведомости амортизации ОС ООО «Строительная Диверсифицированная компания».

В соответствии с положениями гражданского законодательства, в том числе статей [420](https://lawnotes.ru/gk1/razdel-iii/glava-27/statya-420), [421](https://lawnotes.ru/gk1/razdel-iii/glava-27/statya-421), [555](https://lawnotes.ru/gk2/razdel-iv/glava-30/paragraph-7/statya-555) [Гражданского кодекса](https://lawnotes.ru/gk-rf) Российской Федерации вопрос о цене по договору продажи недвижимости является условием самой сделки, которое в свою очередь основано только на свободе сторон в его определении. В аспекте рассматриваемых правоотношений в сфере тарифного регулирования цена договора продажи недвижимости, основанная на свободном ее определении, для тарифного органа обязательной, то есть безусловной к принятию не является.

Пунктом 7 Основ ценообразования на тарифный орган возложена обязанность по исключению из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В силу пункта 4 Основ ценообразования установление регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике осуществляется регулирующими органами в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Законом об электроэнергетике, в том числе в соответствии с принципами соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, учета результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за анализируемый период.

Эксперты, располагая сведениями о более низкой стоимости объектов электросетевого хозяйства (согласно ведомости амортизации ОС ООО «Строительная Диверсифицированная компания» за март 2017 года, являющейся приложением к договорам аренды имущества № 1 от 01.12.2015 и № 9 от 01.12.2017 материалов дела № 57/Эл-03/1225-17) осуществили корректировку величины амортизации по указанным ОС, включаемую в необходимую валовую выручку. При этом позиция экспертов не сводится к ограничениям сетевой организации в свободном определении условий договора о цене приобретения объектов основных средств, а также в ограничении ведения сетевой организацией бухгалтерского учета в соответствии с первоначальной, по мнению сетевой организации, стоимостью таких объектов.

Вместе с тем, сетевая организация, являющаяся профессиональным субъектом регулируемой деятельности, приобретая физически изношенное оборудование, которое ранее оценивалось значительно ниже, чем по цене приобретения (при том, что его достройка, дооборудование, реконструкция и модернизация не производились) несет неблагоприятные экономические риски дальнейшего использование такого имущества.

С учетом принципов тарифного регулирования, в том числе соблюдения баланса интересов, на потребителей электрической энергии не может быть возложена необходимость возмещения содержания такого имущества по завышенной цене.

А также эксперты не учитывают результаты переоценки ОС, так как в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. В настоящий момент ООО «ЭнергоАльянс» не имеет утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы. Кроме того, отчёт об использовании амортизационных отчислений за 2020 год в материалах не представлен.

Амортизационные отчисления ОС определены в размере - 996,15 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода с учетом стоимости по договору купли- продажи (без переоценки) – 20 824,84 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 20 824,84 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 4,78 %.

Отчисления на социальные нужды по расчету сетевой организации составят 1 524,97 тыс. руб., в размере 30,4 % от заявленного фонда оплаты труда.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование – 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год, приняты в размере 0,4 % от ФОТ.

В результате, расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составили 30,4 % от установленного фонда оплаты труда и определены экспертами в размере 664,59 тыс. руб.

Арендная плата по предложению сетевой организации составит – 1 971,45 тыс. руб.

Сетевая организация представила заключенные договоры по аренде электросетевого оборудования и аренде помещений (материалы тарифной заявки: том 1 стр. 211 – 256, том 2 стр.185 – 197, том 3 стр.8 – 15).

При определении расходов на аренду эксперты провели анализ договорной цены и анализ ведомостей амортизации ОС за 2020 год арендодателя в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. При расчете экономически обоснованного размера арендной платы, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Эксперты приняли расходы на аренду в размере – 1 517,71 тыс. руб., в том числе:

1) плата за аренду электросетевого оборудования -1 403,35 тыс. руб.

- Плата по договору аренды имущества ООО «Роса» от 01.01.2016 № 2 – 120,00 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости ОС ООО «Роса», начисленная амортизация за период 2020 год составила 12,61 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 10,76 тыс. руб.

- Плата по договору аренды имущества ИП Дёмин С.М. от 01.01.2016 № 4 – 119,34 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости основных средств ИП Дёмин С.М., начисленная амортизация за период 2020 год составила 119,34 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 95,47 тыс. руб.

- Плата по договору аренды имущества ИП Числов А.И. от 01.01.2016 № 6 – 172,94 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости ОС ИП Числов А.И., начисленная амортизация за период 2020 год составила 99,24 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 79,39 тыс. руб.

- Плата по договору аренды имущества ООО «Октава» от 01.01.2016 № 3 – 258,36 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости ОС ООО «Октава», начисленная амортизация за период 2020 год составила 346,35 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 210,68 тыс. руб.

- Плата по договору аренды имущества ЗАО «Азаровский завод стеновых материалов» от 06.02.2019 г. № 10 – 359,00 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости ОС ЗАО «Азаровский завод стеновых материалов», начисленная амортизация за период 2020 год составила 448,81 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов определена в размере 359,04 тыс. руб.

- Плата по договору аренды имущества ООО «Дом» от 06.09.2021 г. № 10 – 648,00 тыс. руб. в год. Согласно амортизационной ведомости основных средств (ОС) ООО «Дом», начисленная амортизация за период 2020 год составила 648,11 тыс. руб. Арендная плата по расчёту экспертов принимается к учету в размере 648,00 тыс. руб. (по величине арендных платежей в соответствии с договором аренды от 06.09.2021 г. № 10).

2) плата за аренду помещения - 114,36 тыс. руб.

Норматив площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 03.06.2003 № 118 «О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03» - 4,5-6 кв. м. Нормативная численность определена в размере 5 чел. Таким образом, величина арендной платы, учитываемая в расчет НВВ, определяется по площади помещения в пределах 22,5 – 30 кв. м.

- Плата за аренду помещения № 12 «а» по адресу: г. Калуга, ул. Луначарского, д.57 (строение 2), общей площадью 22,70 кв. м. – 100,80 тыс. руб. в год. Сетевой организацией представлены договоры на аренду нежилого помещения:

1. договор аренды нежилого помещения ИП Соцков Э. В. от 02.08.2019 № б/н;

2. договор аренды нежилого помещения ИП Соцков Э. В. от 02.07.2020 № б/н.

Эксперты приняли расходы на аренду помещения № 12 «а» по фактическим расходам за 2020 год и в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЭнергоАльянс», составившей 84,64% или 85,31 тыс. руб. в год.

- Плата за аренду помещения № 12 «б» по адресу: г. Калуга, ул. Луначарского, д.57 (строение 2), общей площадью 24,00 кв. м. – 115,20 тыс. руб. в год. Сетевой организацией представлены договоры на аренду нежилого помещения:

1. договор аренды нежилого помещения ИП Соцков Э. В. от 01.03.2019 № б/н;

2. договор аренды нежилого помещения ИП Соцков Э. В. от 01.02.2020 № б/н.

Эксперты приняли расходы на аренду помещения № 12 «б» в части 7,30 кв. м. от общего объёма площади помещения и в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЭнергоАльянс», составившей 84,64% или 29,05 тыс. руб. в год.

Отмечаем также, что при определении расходов на аренду по указанному помещению эксперты руководствовались Решением Городской Думы города Калуги от 25.03.2020   
№ 43 «Об утверждении базовой арендной ставки». Базовая арендная ставка утверждена в размере 354,41 руб. за один квадратный метр в месяц (экспертами принята с учётом ИПЦ на 2021 год (1,06) и на 2022 год (1,043) в размере 391,83 руб. за 1 кв.м. в месяц).

Сертификация продукции – 0,00 тыс. руб.

Сетевая организация представила расходы по договору от 27.04.2020 с   
ООО «Сертификация и Мониторинг» на проведение сертификации качества электрической энергии в размере 95,00 тыс. руб. На основании представленного договора сертификации качества электрической энергии расходы, произведенные в 2020 году учтены в корректировке неподконтрольных расходов за 2020 год.

- Налог на прибыль - 71,09 тыс. руб.

ООО «ЭнергоАльянс» применяет упрощенную систему налогообложения: доходы минус расходы.

По предложению сетевой организации налог на прибыль составит 198,24 тыс. руб.

Сетевая организация представила упрощённую бухгалтерскую (финансовую) отчётность (том 2 стр. 5-9 материалов тарифной заявки), налог на прибыль за 2020 год составил 84,00 тыс. руб.

В соответствии с отчётностью за 2020 год, с представленной информацией о показателях раздельного учёта доходов и расходов за 2020 год, согласно таблицам № 1.3 и № 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 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», эксперты приняли сумму налога на прибыль пропорционально выручке от услуг по передаче электрической энергии и выручке от услуг по технологическому присоединению к распределительным электросетям в общей выручке ООО «ЭнергоАльянс», в размере – 71,09 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов представлен в Приложении № 3.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности за 2020 год и иных представленных документов. Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определен в размере – (-965,56) тыс. руб. (Приложение № 9)

В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний   
№ 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3%, данная корректировка включает в себя:

- Корректировку подконтрольных расходов – (-87,01) тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов выполнена по формуле 5 Методических указаний № 98-э (с учетом ИПЦ). Фактический индекс изменения количества активов (ИКА) – 0 %, фактический ИПЦ за 2020 год составил – 3,4% (Приложение № 4);

- Корректировку неподконтрольных расходов – (-1379,79) тыс. руб. Корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и произведена исходя из фактических и плановых расходов, по результатам бухгалтерской отчётности за 2020 год, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы (Приложение № 5), в том числе:

1) Амортизация – (-935,94) тыс. руб. Корректировка произведена экспертами на основании пересчёта амортизации ОС на максимальный срок полезного использования ОС – 25 лет (8 группа) и с учётом балансовой стоимости ОС по договору купли – продажи движимого имущества от 14 мая 2018 года с ООО «Строительная Диверсифицированная Компания».

2) Аренда – (-358,82) тыс. руб. Корректировка произведена экспертами на основании представленных договоров аренды имущества, ведомостей амортизации арендуемого электросетевого оборудования за 2020 год.

3) Сертификация продукции - 105,03 тыс. руб. Корректировка произведена экспертами на основании представленного договора сертификации качества электрической энергии. Учтены фактические расходы, произведенные в 2020 году, в размере 95,00 тыс. руб.

4) Налоги – (-190,06) тыс. руб. Корректировка произведена по налогу на прибыль, на основании фактически понесённых расходов в 2020 году, согласно налоговой декларации и данным по раздельному учёту (форма №1.3 и форма №1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585). Экспертами были приняты расходы по налогу на прибыль в размере отнесённых на деятельность «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение к распределительным электросетям».

- Корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – 0,00 тыс. руб. (выполнена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (Приложение № 9));

- Корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – 437,51 тыс. руб. (выполнена с учетом ИПЦ по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20) (Приложение № 6).

Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – 63,73 тыс. руб. Корректировка выполнена с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическими указаниями № 254-э/1 и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК. (Приложение № 7).

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 0,00 тыс. руб.

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(2) Основ ценообразования (Приложение № 8), при этом размер экономии составил – 29,46 тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 6,03%, что ниже уровня технологических потерь, установленного приказом министерства от 18.12.2017 № 415-РК «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» в размере 6,12 %.

В соответствии с Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340, ООО «ЭнергоАльянс» представило в министерство ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам проведенного анализа данных, представленных в отчете, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии получена не за счет выполненных ТСО мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, следовательно, эксперты принимают величину экономии в размере 0 тыс. руб.

1. ФГБНУ «ВНИИРАЭ» (дело № 47/Эл-03/1371-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 2 477,15 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 741,61 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 735,54 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 2 805,12 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 675,098 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 791,09 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 338,93 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2021-2025 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 224,41 тыс. руб.

ТСО представлен «Расчет амортизационных отчислений на 31.12.2020 по группе обслуживания электрооборудования, участвующего в передаче электрической энергии» и ведомости начисления амортизации по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии за 2020 год (с. 228-229, с. 245-246 материалов тарифного дела – Отчет о фактических расходах).

В соответствии с пунктами 21, 22, 49 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», на балансе организации в составе основных средств учитывается имущество, находящееся на праве собственности, хозяйственного ведения и оперативного управления. Размер амортизации определён экспертами в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Размер амортизационных отчислений по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии, за 2020 год по расчету экспертов составил 296,87 тыс. руб., в том числе:

- низковольтная кабельная сеть очистных сооружений 0,4 кВ, 2КТПк-250/6/04 (инв. № 190120117) – 29,52 тыс. руб. (% участия в передаче электроэнергии – 17,23 %);

- высоковольтные кабельные сети водозаборных сооружений (инв. № 190120116) – 213,03 тыс. руб. (% участия в передаче электроэнергии – 100 %);

- ЛЭП ВЛ 0,4 кВ (инв. № 190110202) – 51,19 тыс. руб. (% участия в передаче электроэнергии – 100 %). По данному объекту организация представила договор № 23/04-20   
от 27.04.2020 г. с ООО «ТехИнвест» об оказании услуг по реконструкции указанной линии электропередач и акт № 18 от 28.05.2020 г.;

- внутренние кабельные сети 0,4 кВ (инв. № 190120102) – 2,94 тыс. руб. (% участия в передаче электроэнергии – 11,2 %);

- трансформаторная подстанция 7ТП (инв. № 190131902) – 0,19 тыс. руб. (% участия в передаче электроэнергии – 0,47 %).

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 5 100,61 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 5 126,20 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 5,79 %.

По расчету организации сумма расходов по данной статье составит 442,48 тыс. руб., что составляет 30,28 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. Подтверждением ставки 0,2 % является Код по ОКВЭД – 72.1 (2020 год). Организацией были дополнительно представлены заявление о подтверждении основного вида экономической деятельности в ФСС РФ, справка-подтверждение основного вида экономической деятельности и результат подтверждения (заявление исполнено, основной вид экономической деятельности подтвержден).

Также Фондом социального страхования РФ ФГБНУ «ВНИИРАЭ» была установлена надбавка к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 40 %.

ТСО представила необходимые документы: приказ № 1647 от 28.08.2020 г. «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и расчет данной надбавки, а также уведомление ФСС РФ на 2021 год.

Таким образом, ставка страхового тарифа составляет: 0,2 \* 1,4 = 0,28 %.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,28 % (425,58 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Налоги (по предложению ТСО) – 68,65 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог – 2,35 тыс. руб.;

- налог на имущество – 66,30 тыс. руб.

Налоги (по расчету экспертов) – 68,65 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2020 г., с учетом износа оборудования и ставки налога 2,2 %. Также был учтен процент участия основных средств в передаче электрической энергии. Таким образом, налог на имущество составил   
66,30 тыс. руб. Налоговая декларация представлена на с. 310-317 материалов тарифного дела – Отчет о фактических расходах;

- земельный налог определен исходя из кадастровой стоимости 1 кв.м. земли за год (674,95 руб.), площади земли под распределительное устройство ЗРУ-6 кВ (231,8 кв.м.) и ставки налога 1,5 %. Следовательно, земельный налог составил 2,35 тыс. руб. Указанный налог был рассчитан на основе представленных организацией кадастровых паспортов и выписок из реестра федерального имущества.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определена в размере (+338,93) тыс. руб. (Приложение № 9)

В2020- расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов (ИПЦ) на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 %. Данная корректировка включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов – (-11,94) тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов выполнена по формуле 5 Методических указаний № 98-э. Фактический индекс изменения количества активов (ИКА) – (-0,26) %, фактический ИПЦ за 2020 год – 3,4 %, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы; (Приложение № 4)

- корректировку неподконтрольных расходов (амортизация, налоги) – (+133,61) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов; корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ; (Приложение № 5)

Фактическая амортизация за 2020 год (296,87 тыс. руб.) была определена экспертами согласно ведомостям начисления амортизации за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования (с. 228-229, с. 245-246 материалов тарифного дела – Отчет о фактических расходах), а также с учетом процента участия основных средств в передаче электрической энергии.

Фактический земельный налог (2,35 тыс. руб.) определен исходя из кадастровой стоимости 1 кв.м. земли за год (674,95 руб.), площади земли под распределительное устройство ЗРУ-6 кВ (231,8 кв.м.) и ставки налога 1,5 %. Указанный налог был рассчитан на основе представленных организацией кадастровых паспортов и выписок из реестра федерального имущества.

Фактический налог на имущество (66,30 тыс. руб.) в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2020 г., с учетом износа оборудования и ставки налога 2,2 %. Также был учтен процент участия основных средств в передаче электрической энергии.

Фактические затраты по налогу на прибыль отсутствуют.

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (-142,78) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20); (Приложение № 6)

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+331,39) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 7.1. Методических указаний № 98-э. (Приложение № 9)

- Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+28,66) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1, и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1. и 5 Методических указаний по расчёту ПНК; (Приложение № 7)

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(2) Основ ценообразования (Приложение № 8), при этом размер экономии составил – (+145,93) тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 1,799 %, тем самым не превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства от 18.12.2017 № 415-РК «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» в размере 3,35 %.

В соответствии с Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340, ФГБНУ «ВНИИРАЭ» представило в министерство ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам проведенного анализа данных, представленных в отчете, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии получена не за счет выполненных ТСО мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, следовательно, эксперты принимают величину экономии в размере 0 тыс. руб.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 28.12.2020 № 531-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 20.12.2021 и экспертными заключениями от 29.11.2021 по делам № 47/Эл-03/1371-21, № 149/Эл-03/1578-21, № 125/Эл-03/1544-21, № 123/Эл-03/1538-21, № 124/Эл-03/1537-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 542-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 28.12.2020 № 529-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Т.В. Петрова, Е.А. Песоцкая.**

Согласно статье 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AD1EC28E84E6CAC16A788F67v0J6H) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пунктом 47 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AC1CC28F82E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JCH)  
 по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, пунктами 11-14 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91A818CF8980E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JDH) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, экспертами определена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) территориальных сетевых организаций на 2022 год – третий год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – 14 сетевых организаций.

Юридические лица, не соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования (2022 год), не выявлены.

При определении НВВ на третий год долгосрочного периода регулирования приняты следующие значения параметров расчета:

1) индексы потребительских цен (ИПЦ) приняты согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года:

- на 2020 год – 3,4 % (отчетный);

- на 2021 год – 6,0 %;

- на 2022 год – 4,3 %;

- на 2023 год – 4,0 %;

- на 2024 год – 4,0 %.

2) количество активов определено на основании данных, представленных территориальными сетевыми организациями.

Размер подконтрольных расходов определен экспертами в соответствии с пунктом 11 Методических указаний с учетом индекса изменения количества активов, ИПЦ, коэффициента эластичности подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов и соответствующего коэффициента индексации.

Неподконтрольные расходы на 2022 год определены методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно действующему законодательству экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода 2020 года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Расчет НВВ территориальных сетевых организаций на каждый год долгосрочного периода регулирования выполнен на основе долгосрочных параметров регулирования   
и планируемых значений параметров расчета.

Комиссии предлагается рассмотреть и согласовать НВВ территориальных сетевых организаций Калужской области в размере, указанном в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации  в Калужской области | Год | НВВ сетевых организаций  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ) | 2020 | 2 015,4255 |
| 2021 | 2 696,7351 |
| 2022 | 2 371,5881 |
| 2023 | 1 873,6925 |
| 2024 | 1 832,0197 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ») | 2020 | 2 663,8214 |
| 2021 | 7 699,8005 |
| 2022 | 9 188,1322 |
| 2023 | 6 864,3996 |
| 2024 | 6 663,0716 |
| 3 | Акционерное общество «МСК Энергосеть»  (АО «МСК Энерго») | 2020 | 12 566,4675 |
| 2021 | 16 834,9532 |
| 2022 | 19 263,5192 |
| 2023 | 14 121,1290 |
| 2024 | 13 913,8244 |
| 4 | Акционерное общество «Оборонэнерго»  (АО «Оборонэнерго») | 2020 | 58 647,3045 |
| 2021 | 72 213,0482 |
| 2022 | 61 553,8152 |
| 2023 | 55 727,5665 |
| 2024 | 54 011,7888 |
| 5 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ») | 2020 | 122 568,2200 |
| 2021 | 121 312,9563 |
| 2022 | 136 178,1377 |
| 2023 | 128 172,8927 |
| 2024 | 128 071,8498 |
| 6 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»  (МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район») | 2020 | 11 788,7380 |
| 2021 | 10 851,7931 |
| 2022 | 10 392,5003 |
| 2023 | 9 437,0682 |
| 2024 | 9 143,5607 |
| 7 | Публичное акционерное общество  «Калужский турбинный завод»  (ПАО «КТЗ») | 2020 | 1 377,7014 |
| 2021 | 1 230,8234 |
| 2022 | 1 173,4521 |
| 2023 | 641,5073 |
| 2024 | 602,6989 |
| 8 | Открытое акционерное общество  «Российские железные дороги»  (ОАО «РЖД») | 2020 | 91 933,6896 |
| 2021 | 88 919,8837 |
| 2022 | 83 428,8462 |
| 2023 | 86 314,6747 |
| 2024 | 86 247,1039 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть») | 2020 | 44 912,9910 |
| 2021 | 40 156,2638 |
| 2022 | 42 178,0302 |
| 2023 | 41 801,9628 |
| 2024 | 41 373,3250 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»  (ООО «ЭЛМАТ») | 2020 | 1 287,8573 |
| 2021 | 1 973,2077 |
| 2022 | 2 289,5860 |
| 2023 | 2 014,9644 |
| 2024 | 1 993,8729 |
| 11 | Публичное акционерное общество  «Агрегатный завод» (ПАО «Агрегатный завод») | 2020 | 5 286,6814 |
| 2021 | 6 170,1629 |
| 2022 | 7 370,7045 |
| 2023 | 5 359,2217 |
| 2024 | 5 514,6178 |
| 12 | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель»  (ПАО «КАДВИ») | 2020 | 6 123,3510 |
| 2021 | 6 987,8951 |
| 2022 | 7 463,8775 |
| 2023 | 6 594,1217 |
| 2024 | 6 583,6414 |
| 13 | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»  (ПАО «КЗАЭ») | 2020 | 2 501,2659 |
| 2021 | 3 320,1743 |
| 2022 | 3 468,2268 |
| 2023 | 3 503,0704 |
| 2024 | 3 596,3659 |
| 14 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭ и ТС») | 2020 | 34 041,3672 |
| 2021 | 34 797,4485 |
| 2022 | 44 446,9955 |
| 2023 | 35 991,3769 |
| 2024 | 35 591,3897 |

1. АО «Восход» - КРЛЗ (дело № 23/Эл-03/1204-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 2 031,82 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 675,59 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 356,23 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 2 371,59 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 587,22 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 329,10 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 455,27 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 13,26 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно ведомости начисления амортизации основных средств за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования, амортизация определена экспертами в размере 23,64 тыс. руб. (с. 130-132 материалов тарифного дела).

Также согласно форме 3.1. (Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2022 год в регионе: Калужская область), эксперты, основываясь на фактические данные за 2020 год, рассчитали долю полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска (абзац 4, пункт 20 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178). Таким образом, амортизация была скорректирована с учетом соответствующей доли (0,4447).

В результате размер амортизации на 2022 год по расчету экспертов составил 10,51 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 276,21 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 276,21 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 3,81 %.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 333,34 тыс. руб., что составляет 30,65 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год – в размере 0,6 % от фонда оплаты труда.

Также Фондом социального страхования РФ АО «Восход» – КРЛЗ была установлена надбавка к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 9 %.

ТСО представила приказ № 1713 от 31.08.2020 г. «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Таким образом, ставка страхового тарифа составляет: 0,6 \* 1,09 = 0,654 %.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,654 % (315,80 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют 9,63 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 1,96 тыс. руб.;

- земельный налог – 0,78 тыс. руб.;

- транспортный налог – 0,21 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 6,69 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 2,79 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2020 г., с учетом износа оборудования и ставки налога 2,2 %, а также доли полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска - 0,4447 (абзац 4, пункт 20 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178). Таким образом, налог на имущество составил 1,69 тыс. руб. Налоговая декларация представлена на с. 336-353 материалов тарифного дела;

- земельный налог в сумме 0,75 тыс. руб. рассчитан экспертами на основании представленных ТСО платежных поручений об оплате земельного налога за 2020 год, с учетом доли площади земли под объектами электросетевого хозяйства, участвующими в передаче электрической энергии, в размере 1,06 % от общей площади земельного участка, находящегося в пользовании предприятия. Суммарная величина налога также подтверждена ТСО справкой об оплате земельного налога, отправленной по электронной почте;

- транспортный налог рассчитан исходя из доли услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 8) в общей выручке организации за 2020 год (отчет о финансовых результатах), суммы транспортного налога согласно платежным поручениям в размере 0,35 тыс. руб. Суммарная величина налога также подтверждена ТСО справкой об оплате транспортного налога, отправленной по электронной почте. Указанный налог, заявляемый организацией (0,21 тыс. руб.), не соответствует фактически сложившемуся транспортному налогу;

- налог на прибыль эксперты не учитывают в составе прочих расходов ввиду отсутствия документального подтверждения и обоснования величины рассчитанного ТСО налога в соответствии с данными раздельного учета.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определена в размере (+455,27) тыс. руб. (Приложение № 8)

В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов (ИПЦ) на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 %. Данная корректировка включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов (амортизация, налоги) – (-10,57) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов; корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ; (Приложение № 4)

Фактическая амортизация за 2020 год (10,51 тыс. руб.) была определена экспертами согласно ведомости начисления амортизации основных средств за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования, а также доли полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска - 0,4447.

Фактический налог на имущество (2,17 тыс. руб.) в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2020 г., с учетом износа оборудования и ставки налога 2,2 %, а также доли полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска - 0,4447.

Фактический земельный налог (0,75 тыс. руб.) рассчитан экспертами на основании представленных ТСО платежных поручений об оплате земельного налога за 2020 год, с учетом доли площади земли под объектами электросетевого хозяйства, участвующими в передаче электрической энергии, в размере 1,06 % от общей площади земельного участка, находящегося в пользовании предприятия.

Фактический транспортный налог (0,35 тыс. руб.) рассчитан исходя из доли услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 8) в общей выручке организации за 2020 год (отчет о финансовых результатах), суммы транспортного налога согласно платежным поручениям.

- корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (+132,50) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20); (Приложение № 5)

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+309,16) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 7.1. Методических указаний № 98-э. (Приложение № 8)

- Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+24,19) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1, и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1. и 5 Методических указаний по расчёту ПНК; (Приложение № 6)

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(3) Основ ценообразования (Приложение № 7), при этом размер экономии составил – 0 тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 4,34 %, тем самым превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства от 27.12.2019 № 541-РК «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» в размере 4,14 %.

2. АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» (дело № 93/Эл-03/1496-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 52 475,30 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 41 987,43 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 10 487,86 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 9 188,13 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 250,34 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 821,27 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 2 116,52 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По расчету организации амортизационные отчисления составят 2101,07 тыс. руб. Амортизация складывается из амортизационных отчислений по объектам ОС, которые не принадлежат конкретно к какой-либо номенклатурной группе, а распределяются в цехе по номенклатурным группам пропорционально заработной плате и амортизационных отчислений (прямых затрат) по номенклатурным группам.

Согласно представленной ведомости амортизации ОС за 2020 год изменений первоначальной стоимости ОС за период нет.

В перечне ОС экспертами выделено оборудование, в отношении которого учитываются расходы при определении НВВ:

-КТП-120 (сооружение 305);

-здание 210 (РП-10);

-Одноэтажное нежилое здание (№ 161 Центр распределительных щитов ЦРП);

-сооружение (311 Электроцех Участок высоковольтных сетей и подстанций -ГПП);

-Трансформаторная подстанция РП-7.

По ЛЭП амортизация 0 руб.

Амортизационные отчисления определены с учетом положений пункта 27 Основ ценообразования. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно пункту 20 Основ ценообразования, амортизационные отчисления приняты в доле полезного отпуска электрической энергии, относимой на сторонних потребителей услуг в 2020 году - 72 %. Доля полезного отпуска определена по данным статистической отчетности 46-э (передача) за 2020 год. Амортизационные отчисления на 2022 год составили 724,79 тыс. руб.:

Балансовая стоимость ОС на начало периода - 30 962,49 тыс. руб. Ввод основных производственных фондов 0 тыс. руб. Выбытие основных производственных фондов 0 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС 30 962,49 тыс. руб. Средняя норма амортизации 2,34 %.

По предложению ТСО отчисления на социальные нужды составляют 8 383,6 тыс. руб.

Согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда.

Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно представленному ТСО уведомлению ФСС РФ на 2020 год определены в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. Основным видом экономической деятельности заявлено научные исследования и разработки в области естественных и технических наук.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере 1 094,92 тыс. руб.

Прочие расходы

Расходы по данной статье ТСО не заявлены.

Величина налогов ТСО определена на 2022 год в размере 3,19 тыс. руб.:

- транспортный налог - 1,56 тыс. руб.;

- другие налоги (обязательные платежи) – 1,63 тыс. руб.

Согласно учетной политике и отчету по проводкам 23 и 25 счетов за 2020 год транспортный налог, относимый на услуги по передаче электрической энергии, составил 1,56 тыс. руб. В расчет неподконтрольных расходов экспертами учитывается сумма налога на уровне факта 1,56 тыс. руб.

По другим заявленным налогам в размере 1,63 тыс. руб. ТСО не представила расшифровку затрат. Оценить обоснованность включения данных расходов в НВВ экспертам не представляется возможным.

Сумма налогов, учитываемая при определении неподконтрольных расходов на 2022 год, экспертами определена в размере 1,56 тыс. руб.

Организацией не представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки.

Экспертами корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год:

* ЭПi экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, составила 1 472,6597 тыс. руб.

Уровень фактических потерь 2,06 % не превысил максимального значения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2015-2019 г.г N= 2,92 %, установленного приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК ) и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2020-2024 г.г N= 1,93 %, установленного приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 541-РК). Экономия достигнута в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов согласно программе энергосбережения: произведена замена высоковольтных силовых трансформаторов ТДТНГ-20000/110 на ТДН-16000/110-У1 на п/станции «Обнинск», что позволило снизить потери холостого хода, произведена замена масляных выключателей на элегазовые – это позволило исключить электропотребление на обогрев масляных выключателей в осенне- зимний период, заменена аккумуляторная батарея на подстанции, чем достигнуто снижение электропотребления на ее подзаряд (расчет в приложении № 4);

* В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

1) согласно Методическим указаниям № 98-э корректировка подконтрольных расходов для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования, не определяется. В этой связи корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям 2020 года (первого года ДПР) не проводится;

2) корректировка неподконтрольных расходов выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и определена в размере (+) 281,75 тыс. руб.

- учтены к включению в НВВ отклонение фактических значение амортизационных отчислений от плановых (амортизация определялась по максимальным срокам полезного использования);

- учтено отклонение фактического значения транспортного налога от планового;

- учтены расходы на выдачу молока и лечебно-профилактического питания (ЛПП), подтвержденные отчетом по проводкам счетов 23 и 25 за 2020 год, исходя из фактически понесенных расходов и нормативной численности, определенной экспертами 9,51 единиц в размере 95,35 тыс. руб., на основании следующего.

АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» является членом Союза работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России. Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке (далее – Отраслевое соглашение) предусматривается ряд социальных гарантий, льгот и компенсаций для работников, в том числе спецпитание.

Данные расходы не были включены в НВВ 2020 года, но фактически понесены организацией, и подтверждены отчетом по проводкам счетов 23 и 25. Обязанность организации по выплате компенсаций, в том числе обеспечение спецпитанием, определена Отраслевым соглашением, что также согласуется с положениям пункта 19 Основ ценообразования, согласно которому в НВВ учитываются прочие расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Расчет представлен в приложении № 5.

3) корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, выполненная по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, составила (+) 100,6 тыс. руб.:

4) корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э составила (+) 171,11 тыс. руб. (расчет в приложении № 6);

В2020 с учетом ИПЦ на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 % составит (+) 611,8957 тыс. руб.

* Корректировка НВВ с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК составила (+) 31,97 тыс. руб. Расчет в приложении № 7.

Сумма корректировки, рассчитанная по формуле 3 Методических указаний № 98-э, составила (+) 2 116,5213 тыс. руб. (расчет в приложении № 8).

3. АО «МСК Энерго» (дело № 151/Эл-03/1590-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 32 552,78 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 6 061,52 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 16 241,75 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 10 249,50 тыс. руб.

Дополнительно ТСО заявляет расчетную предпринимательскую прибыль в размере   
1 911,5 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 19 263,52 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 493,91 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 8 841,56 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 7 679,57 тыс. руб.;

- дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, подлежащие исключению из НВВ – (- 2 751,51) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Согласно утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе АО «МСК Энерго» на долгосрочный период 2020-2024 годы финансирование инвестиционных проектов, реализуемых в 2022 году, за счет выручки от реализации услуг по регулируемым государством тарифам планируется за счет амортизации, учтенной в НВВ.

Плановая прибыль на развитие производства, включенная в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, составляет 0 руб.

По расчету организации амортизационные отчисления составят 6 741,91 тыс. руб. Организация определяет величину на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2020 год и расчета амортизационных отчислений на 2022 год с учетом ввода ОС за период 2020 - 9 месяцев 2021 г.г.

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с п. 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2020 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании представленных документов, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных для установления тарифов на 2022 год, установлено:

Балансовая стоимость ОС за 2020 год на начало периода – 112 636,06 тыс. руб. (учтена также стоимость ОС: Автомобиль УАЗ 390945 фургон грузовой У 008 ЕН 190 с датой принятия к учету - 01.02.2018. ОС перемещён 11.10.2019 из Московской области в Калужскую область. В феврале 2020 года автомобиль полностью амортизировался).

Ввод основных производственных фондов 19 657,39 тыс. руб. Выбытие основных производственных фондов 0 тыс. руб. Средняя за отчетный период стоимость ОС 122 464,75 тыс. руб. Средняя норма амортизации 4,02 %.

Сумма амортизационных отчислений в 2020 году, принятая экспертами по максимальным срокам, составила 4 925,45 тыс. руб. и включает прочую амортизацию, определенную в доле ОХР в размере 17,055 тыс. руб.

Плановая сумма амортизационных отчислений на 2022 год определена с учетом сумм амортизационных отчислений, начисляемых в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию в 2020 году.

Амортизация основных средств на 2022 год определена в размере 5 620,66 тыс. руб.

По предложению ТСО отчисления на социальные нужды составляют 1 151,23 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами с учетом применения метода сравнения аналогов, в размере 999,59 тыс. руб.

Прочие расходы

Расходы по данной статье ТСО определены на уровне 1731,87 тыс. руб., из расчета сумм по арендной плате:

- аренда объектов электросетевого хозяйства 1 330,31 тыс. руб. (по договорам аренды четырех ячеек в ЦРП-2 «Северная» № 38/04-2015Э от 27.04.2015 и № 18/09-2012Э от 01.09.2012 с арендодателем ООО «Энергомонтаж»);

- аренда нежилого помещения (офиса) в г. Обнинск - 206,40 тыс. руб. (по договору от 01.09.2018 № ПИК/4237 с арендодателем ООО «ПИК-Запад»;

- аренда нежилых помещений (офисов) в г. Москва, аренда автомобилей и аренда облачной кассы (хранение фискального накопителя) в доле, относимой на услуги по передаче электрической энергии – 195,14 тыс. руб.;

По договору аренды нежилого помещения в г. Обнинск, площадью 94 кв. м., от 01.09.2018 № ПИК/4237 с арендодателем ООО «ПИК-Запад» плата составляет 17,2 тыс. руб. в месяц (без НДС) (183 руб. в месяц за 1 кв. м.) и не включает оплату коммунальных услуг и эксплуатационных расходов.

Оценка стоимости аренды 1 кв. м. нежилого помещения производится в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Отмечаем, что стоимость 1 кв. м. по данному договору аренды нежилых помещений не превышает базовую арендную ставку, утвержденную решением Городской Думы города Калуги от 25.03.2020 № 43 в размере 354,41 руб. за 1 кв. м. в месяц (без НДС).

Экспертами расходы по арендной плате учитываются в размере 206,4 тыс. руб.

В расчет арендной платы экспертами учитываются расходы по договорам аренды автомобилей № 235 от 01.06.2017 и № 623 от 01.11.2018 с арендодателем ПАО «Группа Компаний ПИК» в размере 0,65 тыс. руб., определенные по фактическим расходам за 2020 год и доли распределения общехозяйственных расходов на услуги по передаче электрической энергии по Калужской области 1,1 %.

Расходы по аренде облачной кассы (хранение фискального накопителя) эксперты не включают в расчет НВВ. В связи с отсутствием договора определить обязательность к включению заявленных расходов в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии не представляется возможным.

Арендная плата за электросетевое оборудование (ячейки ЦРП-2 «Северная») не учитывается на основании разъяснений ФАС России от 28.04.2018 № ЦА/30830/18 (пояснения даны в разделе 1.4 заключения).

Расходы, связанные с арендой офисных помещений, расположенных в г. Москва:

- договор аренды № 09-А/2015 от 14.08.2015, арендодатель ООО «Стройбизнесцентр»;

- договор аренды № ДСА-3/18 от 01.04.2018, арендодатель АО «МСК Энерго»;

- договор № А-7/18 от 01.04.2018, арендодатель ПАО «Группа Компаний ПИК»

в расчет НВВ не включаются. По мнению экспертов указанная аренда приводит к необоснованному росту необходимой валовой выручки (НВВ), кроме того, деятельность АУП и ИТР фактически заложена в операционных расходах сетевой организации (ФОТ, услуги непроизводственного характера, командировочные расходы и т.д.).

В итоге прочие расходы на 2022 год определены в размере 206,4 тыс. руб.

Величина налогов ТСО определена на 2022 год в размере 6 458,76 тыс. руб.:

- налог на имущество 2 029,86 тыс. руб.;

- налог на прибыль 4 424,42 тыс. руб.;

- транспортный налог 4,48 тыс. руб.

Заявленная ТСО сумма налога на имущество включает сумму налога на электросетевое оборудование в размере 2 027,09 тыс. руб. и налог на основные средства, относимый на общехозяйственные расходы организации, в размере 2,77 тыс. руб. (ОС: склад ГСМ и нежилое помещение по адресу: М.О., г. Королев, ул. Гагарина, д.10А, пом.011), рассчитанный в доле распределения общехозяйственных расходов, согласно учетной политике организации,1,03 %.

Экспертами на основании налоговой декларациям по налогу на имущество за 2020 год, карточкам счетов за 2020 год 20, 26 и счету 91.02 в части расходов прошлых лет, признанных в отчетном году, не принимаемые к НУ в текущем периоде, фактический налог на имущество определен в размере 1 968,81 тыс. руб.

На основании представленных материалов налог на имущество на 2022 год принимается на уровне факта - 1 968,81 тыс. руб.

В 2020 году у АО «МСК Энерго» сложилась прибыль от деятельности по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Расчет налога на прибыль на 2022 год выполнен организацией на основании фактического налога на прибыль организации с учетом положений пункта 14 учетной политики «Учет расчетов по налогу на прибыль», который предполагает распределение прибыли, приходящейся на обособленные подразделения, по расходам на оплату труда и остаточную стоимость амортизируемого имущества. Налог на прибыль согласно учетной политики организацией определен в размере 4 424,42 тыс. руб.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования фактический (распределенный) налог на прибыль за 2020 год в размере 4 424,42 тыс. руб. включается в расчет НВВ при корректировке неподконтрольных расходов в соответствии с Методическими указаниями 98-э.

Определяя плановую величину налога на прибыль эксперты отмечают, что по отчету о финансовых результатах за 2020 год себестоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области превысила товарную выручку по установленным индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в инвестиционной программе организации не предусматривалась прибыль в качестве источника финансирования, и полученная организацией прибыль не была направлена на развитие электросетевого хозяйства, расположенного в Калужской области.

В этой связи плановый налог на прибыль эксперты определяют исходя из налогооблагаемой базы, определенной по плановым расходам социального характера, и ставки налога на прибыль 20 % – 41,10 тыс. руб.

Транспортный налог за 2020 год согласно карточке счета 20 составил 4,480 тыс. руб. Транспортное средство УАЗ 390945 фургон грузовой, регистрационный знак: у 008 ЕН 190 передано на баланс основных средств структурному подразделению в Калужской области в 01.02.2019 году.

Экспертами транспортный налог на 2022 год учитывается на уровне фактического налога за 2020 год – 4,48 тыс. руб.

Сумма налогов, учитываемая при определении неподконтрольных расходов на 2022 год, экспертами определена в размере 2 014,39 тыс. руб.

Организация представила расчет корректировки НВВ на сумму (+) 10 249,50 тыс. руб.

Экспертами корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год:

* ЭПi экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, составила 0 руб.;

Уровень фактических потерь 14,21 % превысил максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2015-2019 г.г N= 5,15 %, установленного приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК ) и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2020-2024 г.г N= 11,46 %, установленного приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 541-РК). Экономия в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов согласно программе энергосбережения не достигнута (расчет в приложении № 4);

* В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

1) согласно Методическим указаниям № 98-э корректировка подконтрольных расходов для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования, не определяется. В этой связи корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям 2020 года (первого года ДПР) не проводится;

2) корректировка неподконтрольных расходов выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и определена в размере (+) 7 109,35 тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, по результатам бухгалтерской отчетности за 2020 год:

- учтены к включению в НВВ отклонение фактических значение амортизационных отчислений от плановых (учтен ввод нового оборудования), и не учтенные в тарифном решении 2020 года (амортизация определялась по максимальным срокам полезного использования.

- учтено отклонение фактического значения налога на имущество от планового;

- учтено отклонение фактического значения налога на прибыль по результатам анализа данных ведения раздельного учета согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

- учтена компенсация расходов незапланированных в НВВ на 2020 год по оплате транспортного налога.

Корректировка по фактическим расходам связанным с арендой офисного помещения, расположенного в г. Москва, не включенных в НВВ 2020 года, экспертами не производится, так как по мнению экспертов эта аренда приводит к необоснованному росту НВВ, кроме того деятельность АУП и ИТР фактически заложена в операционных расходах сетевой организации (ФОТ, услуги непроизводственного характера, командировочные расходы и т.д.).(расчет в приложении № 5);

3) корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, выполненная по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, составила (-) 450,11 тыс. руб. (расчет в приложении № 8);

4) корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э составила (+)193,88 тыс. руб. (расчет в приложении № 6);

5) корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы АО «МСК Энерго» на период 2020-2024 годы по формуле 9 Методических указаний № 98-э не выполняется на основании следующих положений порядка осуществления корректировки:

- в формуле используется показатель - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала (Инвестиционная программа АО «МСК Энерго» на 2020-2024 годы утверждена приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 22.07.2020 № 308);

- корректировка исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год (при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год корректировка за 9 месяцев 2020 года не применялась).

Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области совместно с министерством конкурентной политики Калужской области проведена проверка реализации инвестиционной программы АО «МСК Энерго» в части проектов по строительству объектов электросетевого хозяйства на 2020 год по Калужской области. Результаты проверки отражены в Акте №1 Реализации инвестиционной программы АО «МСК Энерго» от 18.05.2021 (приложение № 10). Нецелевое использование инвестиционных средств не выявлено. Объем фактического финансирования инвестиционных проектов за счет выручки от реализации услуг по регулируемым тарифам в 2020 году составил 0 руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования из НВВ на 2022 год исключается величина амортизации, определенная источником финансирования инвестиционных проектов 2020 года, в размере 43,33 тыс. руб.

В2020  с учетом индексов-дефляторов на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 % составит (+)7 528,7705 тыс. руб.

* Корректировка НВВ с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК Методических указаний по расчёту ПНК составила (+) 150,80 тыс. руб. Расчет в приложении № 8.

Сумма корректировки, рассчитанная по формуле 3 Методических указаний № 98-э, составила (+)7 679,5681 тыс. руб. Расчет суммы корректировки представлен в приложении № 9.

Доходы, подлежащие исключению из НВВ расчетного периода

Дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, согласно бухгалтерской отчетности за 2020 год составили 6 290,91 тыс. руб. (без НДС).

Согласно пункту 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Расчет дополнительных доходов, подлежащих исключению из НВВ выполнен на основании представленных ТСО документов:

- актов о бездоговорном электропотреблении;

- карточке счета 90.01 за 2020 год;

-счетам ПАО «КСК» на оплату электрической энергии в целях компенсации потерь за 2019-2020 годы.

Величина составляющей, отражающая стоимость услуг по передаче электрической энергии, уменьшающая цену, применяемую в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, определена в соответствии с установленными приказами министерства конкурентной политики Калужской области для сетевой организации АО «МСК-Энерго» индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области в период 2019 - 2020 годы:

- от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы» в ред. от 26.12.2018 № 576-РК;

- от 31.12.2019 № 556-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2020 – 2024 годы».

Доходы, подлежащие исключению из НВВ, определены в размере 2 751,5128 тыс. руб.

Расчет суммы, подлежащей исключению из НВВ, представлен в приложении № 12.

Эксперты так же отмечают, что согласно Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, сетевой организации необходимо принимать меры по сокращению уровня или прекращению потребления электрической энергии в отсутствие договора и по обеспечению оплаты объемов электрической энергии, потребляемой без заключенного договора лицом, потребляющим электрическую энергию, путем введения ограничения режима потребления электрической энергии.

Организация рассчитала предпринимательскую прибыль в размере 5 процентов от заявленной валовой выручки (включая расходы на покупку потерь) – 1 911,5 тыс. руб.

Согласно пунктам 17-28 Основ ценообразования (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 24.11.2021 № 2025 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации») в составе расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, а также порядок ее определения, не указаны.

В этой связи заявленная ТСО предпринимательская прибыль в необходимую валовую выручку не включается.

4. АО «Оборонэнерго» (дело № 94/Эл-03/1510-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 85 273,73 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 52 815,90 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 16 447,67 тыс. руб.

- корректировка необходимой валовой выручки – 16 010,16 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 61 553,82 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 44 762,40 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 12 778,73 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 4 012,69 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация имеет инвестиционную программу, утверждённую приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 № 437 " Об утверждении инвестиционной программы АО "Оборонэнерго" в границах Калужской области на 2020-2024 годы". Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 20.09.2021 № 386 утверждена корректировка инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» в границах Калужской области на 2020-2024 годы.

- Амортизация основных средств по предложению сетевой организации составит 2 866,68 тыс. руб. Размер амортизации определен ТСО с учетом планируемых вводов и выводов основных средств в соответствии с инвестиционной программой на 2022-2024 годы.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Кроме того, эксперты не учитывают планируемые вводы и выбытия ОС.

Размер амортизационных отчислений на основе анализа ведомости амортизационных отчислений основных средств за 2020 год (представлена в тарифной заявке на электронном носителе) составил – 2 107,68 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 45 447,48 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 8 741,54 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 49 818,25 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 4,23 %.

Экспертами произведён расчёт амортизационных отчислений на 2022 год с учётом начисления годовой амортизации по объектам введённых в 2020 году. По итогам расчёта амортизация на 2022 год учтена в необходимой валовой выручке в размере - 2 479,20 тыс. руб.

Амортизация, учтённая на 2022 год в полном объёме (2 479,20 тыс. руб.), выступает в качестве источника финансирования инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы, в соответствии с приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 20.09.2021 № 386.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, определенного экспертами, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2021 год в размере 0,40 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами – 9 321,86 тыс. руб.

По предложению сетевой организации прочие неподконтрольные расходы на 2022 год составили – 2 537,88 тыс. руб.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах определены экспертами в размере 938,07 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду имущества по предложению сетевой организации составит 882,49 тыс. руб. Размер арендной платы определён ТСО на основании расчёта (том 6 стр.12-17), договора аренды нежилого здания от 16.12.2018 № 297 – ВЛГ – 2018 с ИП Балыкин А.В. (том 6 стр. 18-27). Расчёт арендной платы произведён ТСО с учётом доли распределения расходов на Калужскую область, рассчитанной от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в соответствии с учётной политикой АО «Оборонэнерго». Доля, приходящаяся на Калужскую область определена по фактическим данным ФОТ за 2020 год в размере – 0,1016155.

Сетевой организацией был представлен протокол заседания Центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» от 12.08.2021г., на котором принято решение согласовать проведение закупки услуг аренды здания способом «у единственного поставщика», с пролонгацией договора на период с 16.09.2021 по 15.08.2022.(том 6 стр. 35-36).

В уточнённом предложении ТСО, был представлено дополнительное соглашение от 29.10.2021 № 297-ВЛГ-218/2 к договору аренды нежилого здания от 16.12.2018 № 297 – ВЛГ – 2018 с ИП Балыкин А.В., где постоянная величина увеличена до уровня - 617,61 руб. за 1 кв. м. (том 6 стр. 28).

Экспертами определена плата за аренду имущества в размере – 824,73 тыс. руб.

Аренда офиса АУП рассчитана от площади 1095,1 кв. м., без учёта площади, где расположен центр обслуживания населения (далее – ЦОК), стоимости за 1 кв. м. определённой по доп. соглашению от 29.10.2021 № 297-ВЛГ-218/2, с применением доли приходящаяся на Калужскую область;

- другие прочие затраты услуги по предложению сетевой организации - 8,40 тыс. руб.

АО «Оборонэнерго» просит рассмотреть возможность учесть расходы на охрану ООО ЧОП «Альтоника» (Диск папка «1 ФАКТ 2020 акты, Охрана, 20 счёт) к ранее учтённым в подконтрольных расходах затратам на коммунальные услуги.

Расходы на охрану приняты экспертами в размере 0,00 тыс. руб. на основании того, что коммунальные расходы были определены в подконтрольных расходах на период 2020-2024 годы и остаются неизменны на протяжении долгосрочного периода регулирования;

Налоги:

- налог на пользователей автодорог на 2022 год – 19,71 тыс. руб., эксперты принимают по предложению сетевой организации, в соответствии с представленным расчётом на 7 ед. (Диск, Транспортный налог);

- налог на имущество на 2022 год по расчёту предприятия в соответствии со статьей 380 НК РФ – 93,63 тыс. руб.

Эксперты принимают расходы по статье «Налог на имущество» по предложению предприятия, на основании представленного расчёта (Диск, Неподконтрольные расходы, Налоги) в размере – 93,63 тыс. руб. Размер налога на имущество определен из величины остаточной стоимости основных средств и ставки налога на имущество 2,2%.

- налог на прибыль по предложению сетевой организации на 2022 год составит – 308,20 тыс. руб.

Экспертами налог на прибыль определен исходя из факта прибыли (убытка) от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения за 2020 год, подтвержденного данными раздельного учета, в соответствии с приказом Минэнерго № 585 (диск 1 Неподконтрольные расходы, Налоги), а так же в соответствии с распределением в Федеральный бюджет – в доле прибыли (0,00597959), приходящейся на Калужскую область и Региональный бюджет - по производственному подразделению «Калужский РЭС» (Диск, налоговая декларация по налогу на прибыль за 2020 год, расчёт налога на прибыль за 2020 год.), в размере – 0,00 тыс. руб.;

Расходы по обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (Уi) на 2022 год по предложению сетевой организации - 1 225,45 тыс. руб.

В представленных документах расчёт планируемых расходов на замену приборов учёта, в соответствии с частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» по данной статье представлен на 51 точку учёта. (Диск, 7- Счётчики).

Расходы на мероприятия по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с [частью 5 статьи 37](consultantplus://offline/ref=4CF60540882F5168E5BE73AD4B23D38D18B9A0141A1EFFDE1C4E8DBD4FBCB32E0BFB0D0A2F17250F8DC934DEE42C5FA2EBC0FC6828I8QFS) Федерального закона «Об электроэнергетике» коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), в соответствии с пунктом 5 Общих положений, утверждённых постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 подлежат рассмотрению при утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционные программы).

Согласно абзацу 2 пункта 141 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442, с 1 января 2022 года для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Расходы на замену приборов учёта могут быть учтены в рамках статей неподконтрольных расходов «прибыль на капитальные вложения» и «амортизация» при наличии данных мероприятий в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Мероприятия по обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» отсутствуют в утверждённой корректировке инвестиционной программы на 2020-2024 годы АО «Оборонэнерго», приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 20.09.2021 № 386.

В этой связи включение заявленных ТСО расходов на замену приборов учёта в статью затрат «Расходы по обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (Уi)» неподконтрольный расходов в необходимую валовую выручку на 2022 год не допускается и принимается в размере – 0,00 тыс. руб.

В целях реализации предусмотренных частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии планируемые ТСО мероприятия могут быть предусмотрены в рамках корректировки инвестиционной программы в 2022 году.

Выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно по расчету сетевой организации, составляют – 39,60 тыс. руб.

Расчёт размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение представлен сетевой организацией в дополнительных материалах (ТОМ 5 вх. 15.10.2021 № 03/1510-210).

По расчету экспертов плановые выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно на 2022 год определены в размере – 39,60 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении № 6).

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по п. 87 Основ ценообразования экспертами определены в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, на основании плановых показателей на следующий период регулирования, с учетом стандартизированных ставок, определенных экспертами.

Плановые расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяются в соответствии с представленными сетевыми организациями данными о расходах за три последних года, по которым имеются отчетные данные, которые определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

Расчет произведен (без учета НДС) на количество технологических присоединений, определенное на 2022 год – 2 присоединения (средняя фактическая величина за период 2018-2020 гг.), и ставки за 1 технологическое присоединение, рассчитанной экспертами на 2021 год (согласно приказу министерства от 28.12.2020 № 522-РК):

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий – 6 694,03 руб. за 1 присоединение;

- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 13 561,82 руб. за 1 присоединение.

Расчет неподконтрольных расходов представлен в Приложении № 3.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (+ 4 012,69) тыс. руб.

1. В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](consultantplus://offline/ref=7C5753AB93464C5B62F257096391237935924825CDD2664E2C53524045D009C25193803EC019BD23B0465042D6ECF540CDE11B0F5CA8E60Em0QAM), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](consultantplus://offline/ref=7C5753AB93464C5B62F257096391237935924825CDD2664E2C53524045D009C25193803EC019BD23B3465042D6ECF540CDE11B0F5CA8E60Em0QAM) Методических указаний № 98-э (тыс. руб.). Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов на 2021 год – 106 %; 2022 год – 104,3 %, данная корректировка включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов – 0,00 тыс. руб. корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- корректировку неподконтрольных расходов – (- 3 286,27) тыс. руб. Корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, по результатам бухгалтерской отчетности за 2020 год, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы (Приложение № 5), в том числе:

1) амортизация – отклонение (- 117,00) тыс. руб. (ведомость амортизационных отчислений за 2020 год);

2) плата за аренду помещений (без учёта расходов на ЦОК) - отклонение (-206,78) тыс. руб. (анализ по счету 20.01 за 2020 год);

3) Сертификация электрической энергии – (-553,47) тыс. руб.; (отсутствует фактическое подтверждение расходов по данной статье за 2020 год);

3) оформление охранных зон – отклонение (- 278,58) тыс. руб. (отсутствует фактическое подтверждение расходов по данной статье за 2020 год);

4) налоги - отклонение (- 2216,01) тыс. руб. (налоговые декларации за 2020 год, данные раздельного учета, анализ по счетам 20 за 2020 год);

5) Расходы по обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (Уi) за 2020 год – (+80,43) тыс. руб.

Расходы по обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям определены экспертами из представленных обосновывающих документов (свод замены приборов учёта за 2020 год направленный по эл.почте) по замене 6 приборов учёта и расходов на поверку приборов учёта в количестве 15 штук в соответствии с актом приёмки-сдачи оказанных услуг № 17098 от 30.12.2020 ФБУ «Калужский ЦСМ» (диск 7. Счётчики).

К учету приняты фактические расходы, понесенные ТСО после 1 июля 2020 г. согласно постановлению Правительства РФ от 18.04.2020 г. № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии».

6) корректировка выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2020 год определена экспертами в размере - (+5,14) тыс. руб. (Приложение № 6).

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением ТП энергопринимающих устройств заявителей, максимальной мощностью до 15 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, представлен сетевой организацией с учетом собственных расходов предприятия, по данным бухгалтерского учета, в размере – 4,65 тыс. руб. на максимальную мощность присоединяемых устройств заявителей по одному договору – 15 кВт.

В пересчете по стандартизированным тарифным ставкам для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО, в соответствии с утвержденным приказом министерства от 27.12.2019 № 544-РК на 2020 год, в размере 22 474,61 за одно присоединение (по одному мероприятию) сумма расходов составляет 22,02 тыс. руб.

Эксперты приняли размера расходов, связанных с осуществлением ТП энергопринимающих устройств заявителей, максимальной мощностью до 15 кВт по фактическим расходам сетевой организации, с учётом ИПЦ на 2021 и 2022 годы в размере -5,14 тыс. руб.

2. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) выполнена по формуле 7.1 Методических указании № 98-э, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы – (+ 6 076,77) тыс. руб. (Приложение № 5).

3. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (+ 748,66) тыс. руб. выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20), с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы (Приложение № 7).

4. Корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) произведена с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний. По расчёту экспертов составила -0,00 тыс. руб. (Приложение № 8).

5. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год. – (-247,10) тыс. руб.

Корректировка проведена экспертами на основании неисполнения мероприятий по инвестиционной программе, утверждённой приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 № 437 " Об утверждении инвестиционной программы АО "Оборонэнерго" в границах Калужской области на 2020-2024 годы". (Приложение № 10)

6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования (Приложение № 9), при этом размер экономии составил – 0,00 тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 10,04 %, тем самым   
превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК «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» в размере 8,29%.

5.МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ» (дело № 150/Эл-03/1574-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 166 537,78 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 105 831,45 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 60 706,33 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 136 178,14 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 81 092,64 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 47 673,04 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 7 412,46 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 23 261,43 тыс. руб.

ТСО представлена ведомость начисления амортизации по основным средствам за 2020 год (с. 188-189 материалов тарифного дела – Том 1, по электронной почте – в формате Excel).

В соответствии с пунктами 21, 22, 49 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», на балансе организации в составе основных средств учитывается имущество, находящееся на праве собственности, хозяйственного ведения и оперативного управления. Размер амортизации определён экспертами в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Размер амортизационных отчислений по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии, эксперты учли в сумме 24 462,13 тыс. руб. (основные средства, относящиеся к наружному освещению исключены).

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 720 719,29 тыс. руб.

Ввод ОС – 25 098,398 тыс. руб.

Выбытие ОС – 765,44 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 732 885,77 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 3,34 %.

По расчету организации сумма расходов по данной статье составит 28 143,57 тыс. руб., что составляет 33,14 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год – в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,4 % (19 368,36 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «прочие расходы» составляют 5 003,12 тыс. руб., в том числе:

- аренда по договору с МП «Водоканал», c коммунальными услугами – 1 430,60 тыс. руб.;

- аренда земли под ТП и РП – 139,50 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы – 0,02 тыс. руб.;

- другие прочие затраты, услуги ИСУ (Уi) – 3 433,00 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 1 431,84 тыс. руб., в том числе:

- арендная плата и плата за коммунальные платежи арендованного административного здания по договору аренды нежилого помещения с МП «Водоканал» определены исходя из следующего.

Сетевой организацией представлен договор аренды от 01.10.2009 № 01/09 (далее – Договор) между сетевой организацией и МП «Водоканал».

При этом оплата за использование арендуемых площадей согласно решению Обнинского городского Собрания от 23.05.2017 № 03-30, протоколу согласования арендной платы за нежилое помещение (Приложение № 2 к Договору) определяется по базовым ставкам арендной платы за 1 кв. м и арендуемой полезной площади, в соответствии с нормами СанПин 31-05-2003. Расчет за январь-декабрь 2020 г. представлен ниже.

1. 504,0 м. кв. х 190,00 руб. х 0,3 х 1 х 1,1 х 1,08 х 1 = 34,128 тыс. руб.
2. 216,00 м. кв. х 190,00 руб. х 0,3 х 1 х 0,6 х 1,08 х 1 = 7,978 тыс. руб.

Таким образом, с учетом вышесказанного и на основании анализа документов, подтверждающих факт оплаты по указанной статье за 2020 год (оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 25, отчет по проводкам за 2020 год – Д 25 К 76.05 и др.), расходы на аренду приняты экспертами в размере 1 331,91 тыс. руб. Следует отметить, что размер расходов по данной статье определен без учета расходов, приходящихся на наружное освещение;

- аренда земли под ТП и РП определена исходя из следующего.

Сетевой организацией представлен реестр договоров аренды земельных участков (далее – Договора).

Согласно Приложению № 2 к Договорам годовой размер арендной платы земельных участков рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставок аренды в процентах от кадастровой стоимости.

На основании анализа фактических платежей за 2020 год (анализ счета 68.06, отчет по проводкам за 2020 год – Д 26 К 68.06) расходы по данной статье приняты экспертами в размере 99,93 тыс. руб. (без наружного освещения);

- плата за предельно допустимые выбросы принята экспертами в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия фактических затрат по данной статье;

- другие прочие затраты, услуги ИСУ (Уi) определены исходя из следующего.

ТСО представлен расчет затрат на эксплуатацию ИСУ на 2022 год, перечень абонентов с ПУ, подлежащими замене в 2022 году, коммерческие предложения и прочие документы (с. 229-258 материалов тарифного дела – Том 1).

В представленных документах расчёт планируемых расходов на замену приборов учёта, в соответствии с частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», по данной статье представлен на 117 точек учёта.

Расходы на мероприятия по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с частью 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), в соответствии с пунктом 5 Общих положений, утверждённых постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, подлежат рассмотрению при утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционные программы).

Согласно абзацу 2 пункта 141 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённых постановлением Правительства РФ   
от 04.05.2012 № 442, с 1 января 2022 года для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Расходы на замену приборов учёта могут быть учтены в рамках статей неподконтрольных расходов «прибыль на капитальные вложения» и «амортизация» при наличии данных мероприятий в утвержденной инвестиционной программе. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МП «Горэлектросети» отсутствует.  
 В этой связи заявленные ТСО расходы не включены в статью затрат «другие прочие затраты, услуги ИСУ (Уi)» на 2022 год.

В целях реализации, предусмотренных частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии планируемые ТСО мероприятия могут быть предусмотрены в рамках инвестиционной программы.

По предложению ТСО затраты по статье «налоги» составляют 2 915,14 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 47,09 тыс. руб.;

- налог на имущество – 2 868,05 тыс. руб.

Экспертами налоги учтены в размере 1 924,57 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог принят экспертами по предложению ТСО (47,09 тыс. руб.). Фактические затраты по налогу рассчитаны исходя из доли услуг по передаче электрической энергии (81 %) (Приложение № 9) в общей выручке организации за 2020 год (отчет о финансовых результатах), суммы налога согласно справке-расчету транспортного налога за 2020 год;

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ принят экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2020 г., с учетом ставки налога 2,2 %. Величина налога принята экспертами на уровне фактического налога на имущество за 2020 год, организацией расчет на сумму 2 868,05 тыс. руб. не представлен. Таким образом, налог на имущество составил 1 877,48 тыс. руб. (без наружного освещения). Налоговая декларация представлена на с. 240-246 материалов тарифного дела – Том 2.

Размер выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по расчету сетевой организации составляет – 1 383,07 тыс. руб.

По расчету экспертов выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2022 год определены в размере – 486,14 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении № 7).

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по п. 87 Основ ценообразования экспертами определены в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

Расчёт выпадающих доходов и обосновывающие материалы представлены организацией на с. 1-194 материалов тарифного дела – Том 2 и в материалах на установление стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (вх. 03/3644-21 от 28.10.2021).

Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, на основании плановых показателей на следующий период регулирования, с учетом стандартизированных ставок, определенных экспертами.

Эксперты отмечают, что строительство ВЛИ-0,4 кВ (300 м), осуществляемое для присоединения заявителей по договорам № 18-02/2020-ф от 07.02.2020, № 19-02/2020 от 07.02.2020, № 75-10/2020-ф от 16.10.2020 (акты об осуществлении технологического присоединения в 2021 г.), № 37-06/2020-ф от 09.06.2020, общей стоимостью 278,38 тыс. руб., не включено в расчет выпадающих доходов. Указанные расходы будут приняты к учету в следующем расчетном периоде регулирования.

Также следует отметить, что плановые расходы по строительству «последней мили», заявляемые ТСО, эксперты не рассматривают, данные расходы будут включены в корректировку неподконтрольных расходов в следующем расчетном периоде регулирования по фактически понесенным затратам организации.

Плановые расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяются в соответствии с представленными сетевыми организациями данными о расходах за три последних года, по которым имеются отчетные данные, которые определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

Расчет произведен (без учета НДС) на количество технологических присоединений, определенное на 2022 год – 24 присоединения (средняя фактическая величина за период 2018-2020 гг.), и ставки за 1 технологическое присоединение, рассчитанной экспертами на 2021 год (согласно приказу министерства от 28.12.2020 № 522-РК):

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий – 6 694,03 руб. за 1 присоединение;

- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 13 561,82 руб. за 1 присоединение. Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определена в размере (+7 412,46) тыс. руб. (Приложение № 9)

В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов (ИПЦ) на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 %. Данная корректировка включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов (амортизация, налоги, аренда, сертификация, другие прочие затраты, услуги, выпадающие доходы) – (+2 894,09) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов; корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ; (Приложение № 4)

Фактическая амортизация за 2020 год (24 462,13 тыс. руб.) была определена экспертами согласно ведомости начисления амортизации за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования (основные средства, относящиеся к наружному освещению исключены).

Фактический транспортный налог (53,25 тыс. руб.) рассчитан исходя из доли услуг по передаче электрической энергии (81 %) (Приложение № 9) в общей выручке организации за 2020 год (отчет о финансовых результатах), суммы налога согласно справке-расчету транспортного налога за 2020 год;

Фактический налог на имущество (1 877,48 тыс. руб.) в соответствии со статьей 380 НК РФ принят экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2020 г., с учетом ставки налога 2,2 % (без наружного освещения).

Фактические затраты по статье «плата за предельно допустимые выбросы» отсутствуют.

Фактические затраты по налогу на прибыль отсутствуют.

Фактическая аренда по договору с МП «Водоканал», c коммунальными услугами   
(1 331,91 тыс. руб.) определена на основании анализа документов, подтверждающих факт оплаты по указанной статье за 2020 год (оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 25, отчет по проводкам за 2020 год – Д 25 К 76.05 и др.). Размер расходов по данной статье определен без учета расходов, приходящихся на наружное освещение.

Фактическая аренда земли под ТП и РП (99,93 тыс. руб.) определена на основании анализа фактических платежей за 2020 год (анализ счета 68.06, отчет по проводкам за 2020 год – Д 26 К 68.06) (без наружного освещения).

Фактические расходы на сертификацию качества электроэнергии (93,88 тыс. руб.) определены на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 25 и отчета по проводкам за 2020 год (Д 25 К 97.21).

Фактические выпадающие доходы (842,04 тыс. руб.) определены исходя из следующего.

Расчёт выпадающих доходов и обосновывающие материалы представлены организацией на с. 1-194 материалов тарифного дела – Том 2 и в материалах на установление стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (вх. 03/3644-21 от 28.10.2021).

- размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств, максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, с учетом ИПЦ составил – 91,59 тыс. руб.

- корректировка размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, с учетом ИПЦ – 839,36 тыс. руб.

С учетом суммы учтенных в НВВ на 2020 год плановых расходов в размере – 550,41 тыс. руб., фактически понесенных расходов по льготной категории потребителей (до 15 кВт и до 150 кВт) в размере – 842,04 тыс. руб., сумма к возмещению – 291,63 тыс. руб., с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы – 322,42 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении № 7).

- корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (+2 938,02) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020   
№ 804/20); (Приложение № 5)

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – 0 тыс. руб. выполнена по формуле 7.1. Методических указаний № 98-э; (Приложение № 9)

- корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета, не относящихся к капитальным вложениям (дельта Уi), – (+109,54) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 4 Методических указаний № 98-э. (Приложение № 9)

Фактические затраты по статье «другие прочие затраты, услуги ИСУ (Уi)»   
анализировались на основании следующих документов, представленных ТСО: договоры   
№ 25 от 26.03.2020 г., № 19 от 17.03.2020 г., № 98 от 01.12.2020 г. с ООО «Мастер»; КС-2, КС-3, локальные сметные расчеты, счета-фактуры на выполненные работы по организации коммерческого учета электроэнергии, отчеты по проводкам за 2020 год –   
Д 20.01 К 60.01. Величина затрат по данной статье определена в размере 99,08 тыс. руб. (к учету приняты фактические расходы, понесенные ТСО после 1 июля 2020 г. согласно постановлению Правительства РФ от 18.04.2020 г. № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии»).

- Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+1 470,82) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1, и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1. и 5 Методических указаний по расчёту ПНК; (Приложение № 6)

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(3) Основ ценообразования (Приложение № 8), при этом размер экономии составил – 0 тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 7,67 %, тем самым   
превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК «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» в размере 7,61 %.

6. МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район» (дело № 122/Эл-03/1553-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 19 738,02 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 12 704,31 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 7 033,71 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 10 392,50 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7 562,97 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 2 178,46 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 651,07 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 127,52 тыс. руб.

Организацией представлен расчет амортизационных отчислений объектов основных средств, приобретенных за счет собственных средств, а также необходимые документы: ведомость амортизации ОС за 2020 год (с. 242-245 обосновывающих материалов), акты о приеме-передаче объектов основных средств, товарные накладные, платежные поручения (с. 22-37 материалов тарифного дела), карточки счетов 26, 25.01.1, 20.01.1 за 2020 г. (по электронной почте).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктами 21, 22, 49 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», на балансе организации в составе основных средств учитывается имущество, находящееся на праве собственности, хозяйственного ведения и оперативного управления. Размер амортизации определён экспертами в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Таким образом, амортизация учтена экспертами в размере 47,18 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 1 383,94 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 1 383,94 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 3,4 %.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 3 049,57 тыс. руб., что составляет 30,4 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год – в размере 0,4 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,4 % (1 688,89 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют   
1 202,86 тыс. руб., в том числе:

- плата за предельно допустимые выбросы – 8,26 тыс. руб.;

- страховые взносы – 0,90 тыс. руб.;

- земельный налог – 4,18 тыс. руб.;

- транспортный налог – 7,72 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 1 181,795 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 442,39 тыс. руб., в том числе:

- плата за предельно допустимые выбросы была рассчитана исходя из факта 2020 года (анализ счета 68.10), с учетом доли услуг по передаче электроэнергии в общей выручке организации (44 %) в размере 8,26 тыс. руб.;

- страховые взносы учтены в сумме 0,90 тыс. руб. согласно карточке счета 20.01.1 за 2020 год и страховому полису обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта;

- земельный налог в сумме 4,18 тыс. руб. определен экспертами на основании фактических данных за 2020 год (анализ счета 68.06), с учетом доли услуг по передаче электроэнергии в общей выручке предприятия (44 %);

- транспортный налог эксперты рассчитали исходя из факта 2020 года (анализ счета 68.07), доли услуг по передаче электрической энергии в общей выручке организации за 2020 год (для 26 счета бухгалтерского учета) в размере 7,05 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан экспертами в размере 422 тыс. руб. в соответствии с данными раздельного учета, согласно налоговой декларации по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

ТСО представлен расчет стоимости приборов учета электрической энергии на   
2021-2022 гг., график замены приборов учета на 2021-2022 гг., коммерческие предложения на поставку приборов учета и прочие документы (с. 54-72 материалов тарифного дела).

В Методические указания приказом ФАС России от 01.09.2020 № 804/20 внесены изменения, согласно которым в необходимую валовую выручку включаются планируемые на период регулирования расходы на выполнение предусмотренных частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не относящиеся к капитальным вложениям. Заявленные ТСО расходы на 2021 год в размере 1 163,87 тыс. руб. (включены организацией в неподконтрольные расходы как «выпадающие доходы») и   
на 2022 год – 1 489,89 тыс. руб. (на приобретение приборов учета электроэнергии для интеллектуальной системы учета) для включения в необходимую валовую выручку 2022 года относятся к капитальным вложениям. Расходы на капитальные вложения могут быть учтены в рамках статей неподконтрольных расходов «прибыль на капитальные вложения» и «амортизация» при условии наличия утвержденной инвестиционной программы. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район» отсутствует. В этой связи заявленные ТСО расходы не включены экспертами в необходимую валовую выручку на 2022 год.

В целях реализации, предусмотренных частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии планируемые ТСО мероприятия могут быть предусмотрены в рамках инвестиционной программы.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определена в размере (+651,07) тыс. руб. (Приложение № 8)

В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов (ИПЦ) на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 %. Данная корректировка включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов (амортизация, плата за предельно допустимые выбросы, налоги, страховые взносы, сертификация) – (-553,84) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов; корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ; (Приложение № 4)

Фактическая амортизация за 2020 год (47,18 тыс. руб.) была определена экспертами согласно ведомости начисления амортизации основных средств за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования, с учетом распределения расходов по видам деятельности (с. 242-245 обосновывающих материалов).

Фактические расходы на сертификацию (инспекционный контроль сертифицированной продукции) отсутствуют.

Фактическая плата за предельно допустимые выбросы (8,26 тыс. руб.) была рассчитана исходя из факта 2020 года (анализ счета 68.10), с учетом доли услуг по передаче электроэнергии в общей выручке организации (44 %).

Фактические страховые взносы (0,9 тыс. руб.) учтены согласно карточке счета 20.01.1 за 2020 год и страховому полису обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта.

Фактический земельный налог (4,18 тыс. руб.) определен экспертами на основании фактических данных за 2020 год (анализ счета 68.06), с учетом доли услуг по передаче электроэнергии в общей выручке предприятия.

Фактический транспортный налог (7,05 тыс. руб.) эксперты рассчитали исходя из факта 2020 года (анализ счета 68.07), доли услуг по передаче электрической энергии в общей выручке организации за 2020 год (для 26 счета бухгалтерского учета).

Фактический налог на прибыль (422 тыс. руб.) рассчитан экспертами в соответствии с данными раздельного учета, согласно налоговой декларации по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

- корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (+767,95) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20); (Приложение № 5)

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+366,22) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 7.1. Методических указаний № 98-э. (Приложение № 8)

- Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+70,73) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1, и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1. и 5 Методических указаний по расчёту ПНК; (Приложение № 6)

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(3) Основ ценообразования (Приложение № 7), при этом размер экономии составил – 0 тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 13,7 %, тем самым превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства от 27.12.2019 № 541-РК «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» в размере 11,87 %.

7. ПАО «Калужский турбинный завод» (дело № 118/Эл-03/1466-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 3 126,43 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 698,56 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 921,08 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 506,78 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 1 173,45 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 630,52 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 52,45 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 490,48 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 1 872,8 тыс. руб.

Согласно ведомости начисления амортизации за 2020 год процент износа по электросетевому оборудованию составляет 100 %, за исключением объекта основных средств ЛЭП 110 кВ стендовой котельной (инв. № 966).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». ЛЭП 110 кВ относится к 6 амортизационной группе. Экспертами определена величина амортизационных отчислений с учетом доли, относящейся на услуги по передаче электрической энергии субабонентам (1,56 %), по объекту ОС ЛЭП 110 кВ стендовой котельной – 29,73 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 445,95 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 445,95 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 6,7%.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 19,53 тыс. руб., что составляет 32,8 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год – в размере 2,24 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 32,24 % (17,32 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Налог на имущество по предложению сетевой организации определен в размере 5,95 тыс. руб.

Налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2020 год, с учетом износа сетевого оборудования и ставки налога 2,2 %, а также доли, относящейся на услуги по передаче электрической энергии субабонентам (1,56 %). Таким образом, налог на имущество составил   
5,4 тыс. руб. Налоговая декларация представлена в материалах тарифного дела.

Налог на прибыль по предложению ТСО определен в размере 22,81 тыс. руб.

Эксперты не учитывают налог на прибыль в составе прочих расходов ввиду отсутствия документального подтверждения и обоснования величины рассчитанного ТСО налога в соответствии с данными раздельного учета.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определена в размере (+490,48) тыс. руб. (Приложение № 8)

В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов (ИПЦ) на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 %. Данная корректировка включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов (амортизация, налоги) – (+1,2509) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов; корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ; (Приложение № 4)

Согласно ведомости начисления амортизации за 2020 год процент износа по электросетевому оборудованию составляет 100 %, за исключением объекта основных средств ЛЭП 110 кВ стендовой котельной (инв. № 966). Фактические амортизационные отчисления (29,73 тыс. руб.) определены экспертами с учетом доли, относящейся на услуги по передаче электрической энергии субабонентам (1,56 %), по объекту ОС ЛЭП 110 кВ стендовой котельной.

Фактический налог на имущество (5,396 тыс. руб.) в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2020 год, с учетом износа сетевого оборудования и ставки налога 2,2 %, а также доли, относящейся на услуги по передаче электрической энергии субабонентам (1,56 %).

- корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (+472,70) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20); (Приложение № 5)

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (0,00) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 7.1. Методических указаний № 98-э. (Приложение № 8)

- Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+16,53) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1, и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1. и 5 Методических указаний по расчёту ПНК; (Приложение № 6)

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(3) Основ ценообразования (Приложение № 7), при этом размер экономии составил – 0 тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 2,18 %, тем самым превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства от 27.12.2019 № 541-РК «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» в размере 1,99 %.

ПАО «КТЗ» заявляет величину корректировки необходимой валовой выручки в размере 506,78 тыс. руб. Расчетные данные, обосновывающие материалы и документы, подтверждающие, что сумма корректировки сложилась в указанном размере, не представлены.

8. ОАО «Российские железные дороги» (дело № 85/Эл-03/1477-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 103 148,16 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 59 197,44 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 34 138,27 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 9 812,45 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 83 428,85 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 59 413,65 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 27 561,08 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (-3 545,88) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Плановый размер финансирования инвестиционных проектов, реализация которых утверждена на 2022 год, за счет выручки от реализации услуг по регулируемым государством тарифам принят в размере плановой амортизации на 2022 год, учтенной в НВВ.

Прибыль на развитие производства – 0 руб.

В соответствии с пунктами 1.2 - 1.4 Информационного письма ИП СН-5495/14 амортизационные отчисления по дистанциям электроснабжения определяются в доле технических единиц. В соответствии с пунктом 2.3 Информационного письма амортизационные отчисления оборудования Московской дирекции по энергообеспечению определяются пропорционально объемам переданной энергии иным организациям (потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «РЖД»).

Величина амортизации основных средств определялась экспертами в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования на основании описи инвентарных карточек по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии дистанции электроснабжения в границах Калужской области, а также линейного отдела Московской дирекции по энергообеспечению за 2020 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В расчет амортизации не включались объекты ОС, относимые исключительно на обеспечение энергоснабжения технологии перевозочного процесса железных дорог (тяга поездов, освещение станций, электроснабжение устройств сигнализации, автоблокировки, дистанционного управления):

-автоматическая электростанция;

-ДГА для электроснабжения СЦБ;

- комплект электронной защиты фидеров контактной сети;

-ЛЭП по опорам контактной сети;

- ЛЭП дистанционного управления;

-аппаратура тепловой защиты контактной сети;

- осветительная установка.

На основании представленных документов, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных для установления тарифов на 2020-2021 годы, установлено:

- балансовая стоимость основных производственных фондов на начало 2020 года 1 427 471,72тыс. руб.;

- ввод основных производственных фондов 4 039,20 тыс. руб.;

- выбытие основных производственных фондов 0 руб.;

- средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов 1 429 491,32 тыс. руб.

- амортизационные отчисления в доле технических единиц составили 8 678,70 тыс. руб.;

- средняя норма амортизации (в доле технических единиц) 0,61 %.

При определении плановой величины амортизационных отчислений экспертами учитывалось уменьшение амортизационных отчислений, начисляемых в отношении объектов основных средств дистанций электроснабжения (подстанции, ВЛЭП) и линейного отдела Московской дирекции энергообеспечения (СКУЭЭ и АИИС КУЭ РРЭ) в 2021 году. При этом плановая величина амортизационных отчислений составит 8 548,06 тыс. руб.

Отмечаем, что в утвержденной инвестиционной программе на 2022 год предусмотрено финансирование проектов за счет тарифных источников в размере 7 683,32 тыс. руб.

Амортизационные отчисления на 2022 год учитываются в размере 8 548,06 тыс. руб.

По предложению ТСО отчисления на социальные нужды составляют 13 284,74 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2021 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по данной статье составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере 13 333,26 тыс. руб.

Прочие расходы ТСО заявлены в размере 1 519,12 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду имущества/лизинг 1,02 тыс. руб.;

- расходы по договору № 3019527 от 31.07.2018 по сертификации электрической энергии и инспекционному контролю - 372,77 тыс. руб.

- расходы по агентскому договору № 2803955 от 28.02.2018 - 1145,33 тыс. руб.;

Организацией прочие расходы определены на основании фактических расходов за 2020 год, прогнозных индексов, расчетных данных.

Расходы по плате за аренду имущества/лизинг в размере 1,022 тыс. руб. организацией не обоснованы (не представлен договор, нет подтверждения фактических выплат и расчета величины расходов). Экспертами указанные расходы к включению в НВВ не принимаются.

Расходы на инспекционный контроль за сертифицированной электроэнергией по договору № 3019527 от 31.07.2018 в расчет плановых неподконтрольных расходов не принимаются по следующим основаниям.

Мероприятия по проведению сертификации электрической энергии и проведению инспекционного контроля не являются обязательными для сетевых организаций.

Вместе с тем фактические расходы по инспекционному контролю за 2020 год составили 331,71 тыс. руб. По договору № 3019527 от 31.07.2018 на проведение сертификации электрической энергии и инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергии ТСО представлена информация о соблюдении процедуры торгов при заключении данного договора, расходы по договору подтверждены фактом оплаты, представлены документы о выполнении услуг. Эксперты учитывают фактические расходы при определении величины корректировки НВВ в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

Расходы по агентскому договору № 2803955 от 28.02.2018 с ООО «Энергопромсбыт» на осуществление мероприятий по технологическому присоединению в расчет НВВ на услуги по передаче экспертами не включаются. В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

В связи с необоснованностью заявленных ТСО расходов по данной статье прочие расходы принимаются 0 руб.

Величина налогов ТСО на 2022 год определена в размере 871,78 тыс. руб.:

- земельный налог 0,25 тыс. руб.;

- налог на имущество 792,66 тыс. руб.;

- транспортный налог 0,05 тыс. руб.;

- налог на прибыль 78,81 тыс. руб.

Экспертами определены земельный налог, налог на имущество и транспортный налог по предложению ТСО, рассчитанные в доле, относимой на услуги по передаче от фактических расходов за 2020 год.

Налог на прибыль экспертами определен в размере 98,32 тыс. руб. по ставке 20 % от налогооблагаемой базы:

- налог на прибыль без кап. вложений – 98,32 тыс. руб.;

- налог на прибыль от кап. вложений – 0 руб.

Сумма налогов, учитываемая в неподконтрольных расходах на 2022 год, по расчету экспертов составила 891,29 тыс. руб.

Заявленные для включения в расчет НВВ на 2022 год ТСО расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения (ТП) энергопринимающих устройств, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, составляют 7 438,21 тыс. руб.:

Организацией представлены документы:

- реестр заявок на технологическое присоединение, с приложением договоров и актов об осуществлении технологического присоединения в 2020 году;

- реестр заявок на технологическое присоединение, осуществление которых планируется в 2022 году (с приложением договоров на ТП);

- акты выполненных работ по строительству «последней мили».

1.Величина фактических расходов ТСО определена на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Согласно Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ) расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Расчёт расходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение экспертами произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год».

Экспертами на основании представленных документов, стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 544-РК произведен расчет фактических (расчетных) расходов. В расчет включаются со знаком «минус» учтенные в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год плановые расходы ТСО, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, утвержденные приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 31.12.2019 № 552-РК «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2020 год», в размере 97,04 тыс. руб. Суммарные фактические (расчетные) расходы составили 2 116,7 тыс. руб.

2. Плановые расходы, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые в расчет НВВ на 2022 год, организация рассчитала в размере 3 767,05 тыс. руб. Плановые расходы ТСО определены по фактическим параметрам за каждый год трехлетнего периода.

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии определяются на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Эксперты отмечают некорректный расчет ТСО плановых количественных показателей.

При расчете плановых показателей эксперты основываются на информации, представленной ТСО в части реестра заявок на технологическое присоединение, с приложением договоров и актов об осуществлении технологического присоединения в 2020 году, реестра заявок на технологическое присоединение, осуществление которых планируется в 2022 году (с приложением договоров на ТП), а также информации, использованной при утверждении НВВ на 2020 и 2021 годы. Величина плановых расходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, составит 2 671,76 тыс. руб.

По расчету экспертов сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, включаемая в расчет неподконтрольных расходов, составила 4 788,47 тыс. руб.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение представлен в приложении № 10.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003, не относящиеся к капитальным вложениям.

Планируемые ТСО расходы заявлены в размере 3 341,10 тыс. руб.

В части обоснования размера средств, необходимых для создания интеллектуальных систем учёта электрической энергии, не относящиеся к капитальным вложениям, организацией представлены:

- реестр точек учета, согласованный с гарантирующим поставщиком ПАО «КСК»;

- расчет затрат на одну точку учета, включая сметную стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования (прибора учета и GSM модем), пуско-наладочные работы, расходы на включение оборудования в систему АСКУЭ с учетом фазности электросчетчиков;

- локальные сметы на монтаж точки учета однофазного (трехфазного) исполнения в шкафу с передачей данных по каналу GSM (ЛС № 02-01-06 и ЛС № 02-01-07), сметы пуско-наладочных работ.

Представленные ТСО документы обосновывают объем финансовых потребностей, необходимых для обеспечения реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, которые необходимы для обеспечения в соответствии с [пунктом 5 статьи 37](consultantplus://offline/ref=CDBCDDD703CF545B4B90120CB2C1360D18D32131FCAF4B87CAF77A06B383E9051D8EB49D3ECEB4107B310E23D0EBDAFFD363BF27DF4EW6K) Федерального закона «Об электроэнергетике» коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Согласно пункту 5 Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденных приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н, под капитальными вложениями понимаются затраты организации на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств. К капитальным вложениям относятся, в частности, затраты на улучшение и (или) восстановление объекта основных средств (например, достройка, дооборудование, модернизация, реконструкция, замена частей, ремонт, технические осмотры, техническое обслуживание).

Таким образом, заявленные ТСО расходы в размере 3341,10 тыс. руб., признаны экспертами капитальными вложениями, и соответственно, подлежат включению в инвестиционную программу.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003, не относящиеся к капитальным вложениям, эксперты принимают 0 руб.

Организация определила сумму корректировки НВВ (+) 9 812,45 тыс. руб., в том числе:

- корректировка неподконтрольных расходов (+) 6 926,0 тыс. руб.;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (+) 1 819,41тыс. руб.;

- корректировка по показателям качества и надежности (+) 1 067,04 тыс. руб.

Экспертами корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год:

* ЭПi экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, составила 0 руб.

Уровень фактических потерь 3,06 % превысил максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2015-2019 г.г N= 2,87 %, установленного приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК ) и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2020-2024 г.г N= 2,70 %, установленного приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 541-РК). Экономия расходов в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов согласно программе энергосбережения не достигнута (расчет в приложении № 4);

* В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

1) согласно Методическим указаниям № 98-э корректировка подконтрольных расходов для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования, не определяется. В этой связи корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям 2020 года (первого года ДПР) не проводится;

2) корректировка неподконтрольных расходов выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и определена в размере (+)368,24 тыс. руб.:

- учтены к включению в НВВ отклонение фактических значение амортизационных отчислений от плановых (+) 6,74 тыс. руб.;

- учтены отклонения фактических значений налога на имущество, на землю и транспортного налога от плановых в размере (+) 126,41 тыс. руб.;

- учтено отклонение фактического (расчетного) значения налога на прибыль по результатам анализа исполнения инвестиционной программы ОАО «РЖД» по Калужской области за 2020 год, планового и фактического финансирования за счет выручки от реализации услуг по регулируемым тарифам в размере (-) 1 340,28 тыс. руб.;

- учтена компенсация расходов по проведению инспекционного контроля качества сертифицированной электрической энергии на основании фактических расходов по договору от 31.07.2018 № 3019527 в размере (+) 331,71 тыс. руб.;

Заявленные ТСО расходы по Агентскому договору от 28.02.2018 № 2803955 с контрагентом ООО «Энергопромсбыт» об осуществлении юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению в корректировку НВВ не включаются по следующим основаниям. Согласно пункту 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям (расчет в приложении № 5);

3) корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, выполненная по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, составила (+) 0,02 тыс. руб. (расчет в приложении № 9);

4) корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э составила (+) 1 644,97 тыс. руб. (расчет в приложении № 6);

5) корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ОАО «РЖД» на период 2020 - 2024 выполнена по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области совместно с министерством конкурентной политики Калужской области проведена проверка реализации инвестиционной программы ОАО «РЖД» в части проектов по строительству объектов электросетевого хозяйства на 2020 год по Калужской области. Результаты проверки отражены в Акте № 2 от 18.05.2021 (приложение № 11). В результате проверки выявлены нарушения, связанные с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы), министерством конкурентной политики Калужской области приняты меры по их исключению при расчете корректировки НВВ.

Плановый размер финансирования инвестиционных проектов, реализация которых утверждена на 2020 год, за счет собственных средств (выручки от реализации услуг по регулируемым государством тарифам) принимается согласно инвестиционной программе, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 № 436, в размере 16 701,67 тыс. руб., в том числе:

- амортизации, учтенной в НВВ на 2020 год в сумме - 8 671,97 тыс. руб.;

- прибыли, учтенной в НВВ на 2020 год - 8 029,70 тыс. руб.

Объем фактического финансирования инвестиционных проектов за счет выручки от реализации услуг по регулируемым тарифам в 2020 году составил 11 726,99 тыс. руб., в том числе:

- амортизации - 8 671,97 тыс. руб.;

- прибыли - 3 055,02 тыс. руб.

В ходе контроля за исполнением инвестиционной программы выявлены факты нецелевого использования средств, учтенных в НВВ, по следующим проектам:

- Техническое перевооружение ВЛ 10кВ ст. Малоярославец в сумме 3 682,8 тыс. руб. ТСО осуществлена замена аккумуляторных батарей АКБ, не предусмотренная инвестиционным проектом;

- Организация АСКУЭ на вводах подстанции ПС Бабынино в сумме 1 292,2 тыс. руб. Данный инвестиционный проект не соответствует утвержденному перечню проектов на 2020 год.

В соответствии методическими указаниями № 98-э корректировка исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года по формуле (9) осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10 % и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

На этом основании корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2020 года при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год не применялась.

По результатам проведённого анализа за использованием ТСО инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, установлено что фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев 2021 года не превышает 10 %. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2021 года при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год не осуществляется.

Корректировка НВВ по результатам исполнения запланированных мероприятий инвестиционной программы за 2020 год составила (-) 4 974,68 тыс. руб.

Расчет в приложении № 7.

В2020 с учетом ИПЦ на 2021 год – 106 %, на 2022 год – 104,3 % составит (-) 3 274,11 тыс. руб.

* Корректировка НВВ с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК составила (+) 1 103,20 тыс. руб. Расчет в приложении № 8.

Сумма корректировки, рассчитанная по формуле 3 Методических указаний № 98-э, составила (-) 2 170,91 тыс. руб. Расчет суммы корректировки представлен в приложении № 10.

9. ООО «Каскад-Энергосеть» (дело № 84/Эл-03/1476-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 68 754,41 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 26 984,87 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 31 259,85 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 10 509,69 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 42 178,03 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 18 301,72 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 24 543,44 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (- 667,12) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По расчету организации амортизационные отчисления составят 25 948,27 тыс. руб. Амортизация всех основных средств в бухгалтерском учете производится линейным способом (ведомости начисления амортизации основных средств на стр. 396-417 материалов):

- балансовая стоимость основных производственных фондов на 01.01.2020г.- 355 682,09 тыс. руб.;

- ввод основных производственных фондов в 2020 г.– 12 877,13 тыс. руб.;

- выбытие основных производственных фондов - 387,01 тыс. руб.;

- балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования 2022 г. составит - 368 172,22 тыс. руб.;

- сумма амортизационных отчислений в 2022 году составит: 25 948,27 тыс. руб.: 25 865,22 тыс. руб. (электросетевое хозяйство) + 83,05 тыс. руб. (прочие ОС).

На основании представленных ведомостей амортизации ОС за 2020 год экспертами определены показатели:

- балансовая стоимость основных производственных фондов на 01.01.2020 согласно ведомостям ОС за 2020 год составляет 355 682,10 тыс. руб.;

- ввод основных производственных фондов за 2020 год - 12 877,13 тыс. руб.;

- выбытие основных производственных фондов за 2019 год - 387,01 тыс. руб.;

- средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов 361 927,16 тыс. руб.;

- средняя норма амортизации 5,54 %.

- сумма амортизационных отчислений за 2020 год 20 048,84 тыс. руб.

Амортизация ОС экспертами определена в соответствии с п. 27 Основ ценообразования. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При определении амортизации на 2022 год учтены введенные в течении 2020 года ОС:

- кабельная линия КЛ 10 кВ ПС Квань - ТП 26 «Капитель», инв. № 0001125;

- кабельная линия КЛ 0,4 кВ от ТП до ВРУ-1 и ВРУ-2 дома по ул. Фомушина, д.33, г. Калуга, инв. № 00-000069;

- кабельная линия КЛ 0,4 кВ от ТП № 26 «Капитель» до ВРУ дома по ул. Хорошая, д.5 г. Калуга, инв. № 0001130;

- подстанция ТП №26 «Капитель» 10/0,4 кВ, инв. № 0001131;

- кабельная линия КЛ 0,4 кВ от ТП №706 до ВРУ дома по ул. Хорошая, д.2, г. Калуга, инв. № 0001132

- кабельная линия КЛ 10 кВ РП «Калита» - ТП «Миртек», инв. № 0001142;

- кабельная линия КЛ-10 кВ внешнее электроснабжение КТП «Миртек», инв. № 0001143;

- кабельная линия КЛ 0,4 кВ ТП 759А до ВРУ дома по ул. Московская, д. 311, к.5, инв. № 00-000042.

Так же учтено выбытие основных средств в 2020 году:

-А/м УАЗ-390995-2 (М853ХР40), инв. № 00000334.

На основании проведенного анализа экспертами определена амортизация ОС на 2022 год: 19 560,63 тыс. руб. (электросетевое хозяйство) + 633,94 тыс. руб. (прочие ОС).

В расчет неподконтрольных расходов принимаются амортизационные отчисления в размере 20 194,57 тыс. руб.

По предложению ТСО отчисления на социальные нужды составляют 1 670,04 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2021 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертов расходы на отчисления на социальные нужды составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере 1 272,35 тыс. руб.

Прочие расходы

Расходы по данной статье ТСО определены на уровне 3 551,47 тыс. руб. исходя из фактических расходов по арендной плате по всем заключенным договорам:

- № 376/12 от 10.07.2012. Аренда земельного участка 1246 кв. м. д. Квань под ВЛ-10кВ (стр. 492-506 материалов);

- № б/н от 01.01.2013. Аренда земельного участка 150 кв. м. д. Квань под КТПН (стр. 507-514 материалов);

- №4 от 15.04.2013. Аренда нежилого помещения, площадью 52 кв. м., г. Воротынск, (стр.536-541 материалов);

- № 819 от 11.12.2020. Аренда нежилого помещения, площадью 128,42 кв. м., г. Калуга, ул. Механизаторов, д. 38, (стр. 569-599 материалов);

- № б/н от 01.07.2016. Аренда части нежилого помещения, площадью 21,5 кв. м., г. Калуга, Московская, 302, оф.22а. (стр. 533-535 материалов);

- № 12/18 от 05.04.2018 и дополнительное соглашение № 4 от 15.12.2020. Аренда здания ТП 61,2 кв. м.+ зем.уч.100кв.м. +площадка 500кв.м. Калуга, Механизаторов, 38 (стр. 542-568 материалов);

- № 65-В/14 от 01.04.2019. Аренда здания ТП г. Калуга, ул. Вишневского, д.14 (стр. 470-491 материалов). В данном нежилом помещении находится оборудование, которое стоит на балансе ООО «Каскад-Энергосеть» и задействовано в оказании услуг по передаче электроэнергии;

- №Y от 01.01.2018. Аренда здания ТП г. Калуга, ул. Кирова, д.19 (стр. 432-469 материалов);

- № АСЭ-2020 от 30.12.2020. Аренда ТП 6 шт. и ЛЭП д. Ахлебинино (стр. 515-531 материалов).

Экспертами на основании проведенного анализа представленных обосновывающих материалов величина арендной платы определена в размере 2 389,49 тыс. руб.:

- величина арендной платы по договорам аренды сетевого оборудования учитывалась в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования: 1927,54 тыс. руб. исходя из величины амортизации по арендуемым объектам (341,72+66,42+ 26,21+1493,19). Расчеты арендной платы представлены на стр. 454, 489 и 523 материалов. Расходы по аренде здания подстанции (доп. соглашение №4 от 15.12.2020 к договору № 12/18 от 05.04.2018) учтены исходя из площади здания и средней стоимости 1 кв.м., определенного экспертами по имеющимся в деле материалам, расходы по аренде земельного участка по данному договору учтены в доле регулируемой деятельности;

- расходы к договору аренды земельного участка по договору аренды от 10.07.2012 № 376/12 учитывались на основании расчета платы за 2020 год Л-789/20 (Л4141) с подтверждением фактических выплат в размере 50,17 тыс. руб. (стр. 506 материалов);

- расходы по аренде нежилого помещения (офиса) по договору от 11.12.2020 № 819, расположенного по адресу г. Калуга, ул. Механизаторов, 38, площадью 107 кв. м. включаются в размере 204,07 тыс. руб. из расчета суммы составляющих платы: части переменной составляющей арендной платы за коммунальные услуги по фактическим расходам в доле регулируемого вида деятельности (согласно оборотно/сальдовой ведомости по счету 90.01.0 за 2020 год - 35 %, стр. 1055 материалов) с учетом ИПЦ на 2022 год и расходов на оплату постоянной части арендной платы учитываются на уровне тарифного решения на 2021 год, то есть в доле, относимой на услуги по передаче электрической энергии (стр. 569 материалов);

- расходы по аренде нежилого помещения (офиса) по договору от 15.04.2013 № 4, расположенного по адресу п. Воротынск, ул. Железнодорожная, площадью 51 кв. м. включаются в размере 218,63 тыс. руб. из расчета суммы составляющих платы: в части переменной составляющей арендной платы за коммунальные услуги по фактическим расходам в доле регулируемого вида деятельности и с учетом ИПЦ на 2022 год, в части постоянной составляющей арендной платы на уровне тарифного решения, принятого на 2021 год (стр. 536 материалов);

- расходы по аренде нежилого помещения по договору от 01.07.2016 № б/н расположенного по адресу г. Калуга, ул. Московская, 302, площадью 21,5 кв. м. (стр.533 материалов) включаются в доле регулируемого вида деятельности - 21,93 тыс. руб.

Оценка стоимости аренды 1 кв. м. нежилого помещения производится в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Отмечаем также, что стоимость 1 кв. м. по заключенным договорам аренды нежилых помещений не превышает базовую арендную ставку, утвержденную решением Городской Думы города Калуги от 25.03.2020 № 43.

Эксперты отмечают снижение затрат по оплате аренды нежилых помещений по отношению к тарифному решению на 2021 год на 52 %. Снижение связано с отказом от аренды нежилых помещений (офисов) по договору аренды от 05.04.2018 № 12/18.

Прочие неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертами в размере 2 400,4268 тыс. руб.

Организация рассчитала величину налогов на 2022 год в размере 90,08 тыс. руб.:

- налог на имущество 53,13 тыс. руб. определен в соответствии с расчетом на стр. 628-669 материалов на основании бухгалтерских документов в соответствии с главой 30 НК РФ по налогу на имущество (Федеральный закон от 29.11.2012г. № 202-ФЗ). Учтено льготное налогообложение объектов;

- налог на прибыль 18,24 тыс. руб. рассчитан ТСО исходя из налогооблагаемой базы, и ставки налога в размере 20 %;

- налог на землю 12,62 тыс. руб. рассчитан на основании факта 2020 г. и ИПЦ (стр. 671-672, 960-963 материалов);

- транспортный налог 6,09 тыс. руб. рассчитан на основании факта 2020 г. и ИПЦ (стр. 960-963 материалов).

Экспертами на основании проведенного анализа представленных обосновывающих материалов величина налогов определена в размере 71,35 тыс. руб.

Согласно налоговой декларации по налогу на имущество за 2020 год (стр. 929-952 материалов) сумма налога на имущество, расположенного в г. Калуга и п. Воротынск, составила 56,663 тыс. руб. На 2022 год эксперты учитывают налог на имущество по предложению организации – 53,13 тыс. руб.

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль за 2020 год (стр. 914-924 материалов) сумма налога по г. Калуга составила 107,965 тыс. руб.

На основании бухгалтерского баланса за 2020 год в границах Калужской области (стр. 910 материалов) и бухгалтерского баланса организации в целом (стр. 870 материалов) установлено, что прибыль получена от нерегулируемых видов деятельности.

Согласно представленной форме «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям», утвержденной приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, прибыль по регулируемым видам деятельности составила:

- технологическое присоединение 0 тыс. руб.;

- передача электрической энергии 0 тыс. руб.

Плановый налог на прибыль эксперты определяют на уровне факта - 0 руб.

На основании представленных обосновывающих документов по земельному и транспортному налогу, эксперты усчитывают на 2022 год расходы по указанным статьям в размере, предложенном организацией.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона №35-ФЗ от 26.03.2003.

Планируемые ТСО расходы определены в размере 862,49 тыс. руб. на основании заключенного с ООО «Каскад-Энерго» договора от 26.11.2020 № 32009631879 на техническое обслуживание, надлежащее содержание и ремонт АИИС КУЭ. В состав обслуживаемого оборудования включаются:

- измерительные трансформаторы тока и напряжения;

- приборы учета электрической энергии;

- линии связи от измерительных трансформаторов до счетчиков;

- оборудование шкафов учета;

- оборудование технологической связи.

В результате проведенного анализа расчета стоимости технического обслуживания и ремонта АИИС КУЭ, прилагаемого к договору, эксперты принимают плановые расходы в размере 610,66 тыс. руб. Трудозатраты и численность занятых специалистов принимается по предложению организации. Заработанная плата в расчете, выполненном экспертами, определена исходя из численности и установленного фонда оплаты труда на 2022 год. Накладные расходы учитываются в размере 90 %.

Не принимаются к учету расходы, связанные с амортизацией используемого транспорта в целях исключения двойного учета.

Не принимается к учету прибыль, закладываемая ТСО в размере 13,42 %. Основами ценообразования предусматривается определение прибыли регулируемой организации исходя из расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ, и расходов на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы.

Организация заявляет корректировку НВВ на сумму (+) 10 509,69 тыс. руб., в том числе:

- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (определяемые по формуле 4 Методических указаний № 98-э), 9 611,43 тыс. руб.;

- корректировка по исполнению показателей надежности и качества 898,26 тыс. руб.

Экспертами корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год:

* ЭПi экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, составила 0 руб.;

Уровень фактических потерь 4,15 % превысил максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2015-2019 г.г N= 4,14 %, установленного приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК ) и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2020-2024 г.г N= 4,14 %, установленного приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 541-РК). Экономия в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов согласно программе энергосбережения не достигнута (расчет в приложении № 4);

* В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

1) корректировка подконтрольных расходов, выполняемая по формуле 5 Методических указаний № 98-э, для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования, не определяется;

2) корректировка неподконтрольных расходов, выполняемая по формуле 7 Методических указаний № 98-э, определена в размере (-) 1 570,8 тыс. руб.:

- учтены к включению в НВВ отклонение фактических значение амортизационных отчислений от плановых с учетом даты ввода и вывода основных средств в 2020 году. При расчете экономически обоснованного размера амортизации ОС срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в размере 693,39 тыс. руб.;

- учтено отклонение фактических расходов по арендной плате за 2020 год от плановых с учетом проведенного анализа величины платы, изложенного в разделе 2.2.3 заключения в размере 15,51 тыс. руб.;

- учтено отклонение фактического значения налога на имущество от планового по Налоговой декларации по налогу на имущество за 2020 год (том 2 стр. 628-670 материалов) в размере (-) 2414,93 тыс. руб.;

- учтено отклонение расходов по плате за землю за 2020 год (т.2 стр. 960-963 материалов) в размере 5,83 тыс. руб.;

- учтено отклонение расходов по транспортному налогу за 2020 год (т.2 стр. 960-963 материалов) в размере (-) 29,36 тыс. руб.;

- учтена компенсация расходов по проведению контроля качества сертифицированной электрической энергии по договору от 20.10.2020 АВ25-126 с ООО «Эффективность и качество», договору от 29.10.2019 № 858 с «ООО ЭнЛаб», на основании фактических расходов (стр.350-353, стр1058-1059 материалов). По договору на проведение инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией и измерений параметров качества электрической энергии ТСО представлена информация о соблюдении процедуры торгов при заключении данных договоров, расходы по договорам подтверждены фактом оплаты, представлены документы о выполнении услуг в размере 159,86 тыс. руб.

(расчет корректировки в приложении № 5).

3) корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, выполненная по формуле 8 Методических указаний № 98-э, составила (+) 479,88 тыс. руб. (расчет в приложении № 6);

4) корректировка фактических расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, составила 0 руб. Фактические расходы организацией не заявлены.

5) корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, выполняемая по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, составила (+) 0,0209 тыс. руб. (расчет в приложении № 8);

В2020 с учетом ИПЦ на 2021 год - 106 %, на 2022 год - 104,3 % составит (-) 1 206,0786 тыс. руб.

* Корректировка НВВ с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с пунктами 4 и 5 методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК, составила (+) 479,8781 тыс. руб. Расчет в приложении № 7.

Суммарная корректировка составила (-) 667,1227 тыс. руб. (расчет в приложении № 8).

10. ООО «ЭЛМАТ» (дело № 97/Эл-03/1504-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 3687,65 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2743,53 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 944,13 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 2 289,59 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1414,74 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 621,57 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 253,27 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчётном периоде отсутствуют.

  По предложению сетевой организации амортизационные отчисления составят 347,08 тыс. руб.

Эксперты приняли амортизационные отчисления на 2022 год в размере 218,0470 тыс. руб., в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и представленной амортизационной ведомостью за 2020 год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=AD64D10516E1487352D6A1F31E5C805F5087D65377B7A8FFB41070B898368E7A121F94D273B7499994FC74D9AB8348F1BF2E5B0A186DE306b1lBH) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". По основным средствам ООО «ЭЛМАТ» амортизационные отчисления приняты в части относимой на услуги по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии в размере 73,11 %.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 4 166,69 тыс. руб. Ввод основных производственных фондов – 0,0 тыс. руб. Выбытие основных производственных фондов – 0,0 тыс. руб. Средняя за отчетный период стоимость ОС – 4 166,69 тыс. руб. Средняя норма амортизации – 5,23%.

Расходы на социальное страхование по расчету сетевой организации составят  
514,71 тыс. руб.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30 % от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование - 22 %, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9 %, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год, приняты в размере 0,9 % от ФОТ.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составили 30,9 % от ФОТ и определены в размере 365,33 тыс. руб.

Расходы по статье «Прочие расходы, всего, в том числе:» по расчёту сетевой организации на 2022 год составят 82,34 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы по статье «Прочие расходы, всего, в том числе:» в размере 38,19 тыс. руб.:

- по статье «Плата за предельно допустимые выбросы» эксперты приняли в размере - 2,08 тыс. руб., (предложение сетевой организации - 2,16 тыс. руб.), согласно декларации «О плате за негативное воздействие на окружающую среду» за 2020 год, а также данных оборотно - сальдовой ведомости (далее ОСВ) по счету 68 за 2020г. в доле выручки от регулируемой деятельности «Передача электрической энергии» в общей выручке организации.

- по статье «Программное обеспечение» расходы на 2022 год определены экспертами в размере - 0,0 тыс. руб., расходы сетевой организации в соответствии со счетом офертой №200872 от 19.11.2019 на передачу права использования ПО VIPNet client for Windows 4.х (КС2) заключенным с АО НИП «Информзащита» и согласно данных карточки счета 23 за 2020г. (том 2, стр. 100) составили 10,45 тыс. руб. и учтены в корректировке неподконтрольных расходов за 2020 год.

- по статье «Плата за аренду имущества и лизинг а/т» - 0,32 тыс. руб., расходы сетевой организации на аренду земельного участка под КТП 1, ВЛ 10, согласно данных договора аренды №723/10 от 16.09.2010 (том 2, стр. 73-80) составили 0,4318 тыс. руб., учтены в части относимой на услуги по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии в размере 73,11 %.

- по статье «Налоги, всего, в том числе:» сетевая организация заявила расходы в размере 68,69 тыс. руб. Сетевой организацией в материалах на установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год (том 2. стр. 52-69) были представлены налоговые декларации за 2020 год: по налогу на прибыль организации; по земельному налогу; по налогу на имущество организации; по транспортному налогу.

Эксперты на основании фактических расходов за 2020 год установили расходы по статье «Налоги, всего, в том числе:» в размере 35,80 тыс. руб.

- по статье «Земельный налог» - 3,38 тыс. руб. Размер налога установлен исходя из представленных фактических расходов за 2020 год и принят в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЭЛМАТ» - 0,4965 %. По предложению сетевой организации на данную статью приходится 3,52 тыс. руб.

- по статье «Транспортный налог» - 0,50 тыс. руб. Размер налога установлен исходя из представленных фактических расходов за 2020 год и принят в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЭЛМАТ» - 0, 4965 %. По предложению сетевой организации на данную статью приходится 0,52тыс. руб.

- по статье «Налог на имущество» - 9,25 тыс. руб. Расходы на уплату налога в 2021 году приняты исходя фактически понесённых за 2020 год в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии в размере 73,1168 %. По предложению сетевой организации на данную статью приходится 39,61 тыс. руб.

- по статье «Налог на прибыль» - 22,67 тыс. руб. Размер налога установлен исходя из представленных фактических расходов за 2020 год и принят в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЭЛМАТ» - 0,4965 %. По предложению сетевой организации на данную статью приходится 25,04 тыс. руб.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности за 2020 год и иных представленных в обоснование документов. Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере 253,27 тыс. руб.:

1. В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.). Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ на 2021 год – 106,0%; 2022 год – 104,3%, данная корректировка включает в себя:

- Корректировку подконтрольных расходов – 0,0 тыс. руб. корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- Корректировку неподконтрольных расходов – 136,45 тыс. руб. Корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и произведена исходя из фактических и плановых расходов, по результатам бухгалтерской отчётности за 2020 год, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы (Приложение № 4), в том числе:

1) Амортизация – 110,06 тыс. руб. Корректировка произведена экспертами на основании представленной ведомости амортизационных отчислений основных средств за 2020 год. Рост амортизационных отчислений по сравнению с предыдущим годом обусловлен вводом объектов в эксплуатацию в конце 2019 года (трансформаторная подстанция КТП-2, воздушная линия электропередач 0,4 кВ, 1,4 км от ТП-25 до склада 9-6) по которым амортизация за 2020 год была начислена за полный финансовый год.

2) Аренда – 0,35 тыс. руб. Корректировка произведена на основании представленного договора аренды земельного участка №723/10 от 16.09.2010 (том 2 материалов тарифной заявки, стр.73-77) и фактических расходов за 2020 год.

3) Плата за предельно допустимые выбросы -1,71 тыс. руб. Корректировка произведена на основании фактически понесённых расходов в 2020 году, согласно ОСВ 68 счета. Экспертами были учтены расходы в размере, отнесенном на деятельность «Передача электрической энергии».

4) Налоги – 12,78 тыс. руб. Корректировка произведена по земельному налогу, налогу на имущество, транспортному налогу, налогу на прибыль на основании фактически понесённых расходов в 2020 году, согласно налоговым декларациям, ОСВ 68 счета и карточкам счета 68.17, 68.16, 68.4, 68.8. Экспертами были приняты расходы по налогам в размере, отнесенном на деятельность «Передача электрической энергии».

5) Программное обеспечение» - 11,56 тыс. руб., корректировка произведена на основании фактических расходов в соответствии с карточкой счета 23 за 2020г. (том 2 материалов тарифной заявки стр. 100).

- Корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (- 0,11) тыс. руб. выполнена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (Приложение № 8);

- Корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – 101,47 тыс. руб. выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20) (Приложение № 5).

- Корректировку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – 15,45 тыс. руб. Корректировка по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК. (Приложение № 6).

- Экономию расходов на оплату потерь электрической энергии.

Эксперты рассчитали размер указанной экономии по формуле в соответствии с пунктом 34 (3) Основ ценообразования. По результатам расчёта размер экономии составил – 0,00 тыс. руб., так как уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 6,37%, тем самым превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства конкурентной политики от 27.12.2019 № 541-РК «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» в размере 5,03 % (Приложение № 7).

11. ПАО «Агрегатный завод» (дело № 22/Эл-03/1231-21).

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 5 784,21 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 4 738,32 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 045,895 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 7 370,70 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 4 243,60 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 964,69 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 2 162,41 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчётном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации амортизационные отчисления составляют 15,26 тыс. руб.

В обосновывающих документах сетевая организация представила ведомость амортизации основных средств (далее -ОС) за 2020 год (стр.24-25 и стр. 111 материалов тарифной заявки).

Эксперты приняли амортизационные отчисления в размере 15,26 тыс. руб., руководствуясь рекомендациями пункта 27 Основ ценообразования и представленной амортизационной ведомостью за 2020 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=AD64D10516E1487352D6A1F31E5C805F5087D65377B7A8FFB41070B898368E7A121F94D273B7499994FC74D9AB8348F1BF2E5B0A186DE306b1lBH) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". По основным средствам ПАО «Агрегатный завод» амортизационные отчисления приняты в части относимой на услуги по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии в размере 83,24%.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 8 927,47 тыс. руб. Ввод основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб. Выбытие основных производственных фондов –0,00 тыс. руб. Средняя за отчетный период стоимость ОС – 8 927,47 тыс. руб. Средняя норма амортизации - 0,17 %.

Износ электросетевого оборудования составил 100%, за исключением следующих объектов основных средств:

- Здание ЦРП-2 (инвентарный №00040) – 6,89 тыс. руб.

- Магистральные высоковольтные сети (инвентарный № 10535) – 8,37 тыс. руб.

Расходы на социальное страхование по расчету сетевой организации составят 861,15 тыс. руб.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование – 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год, приняты в размере 1,3 % от ФОТ.

В результате расходы по статье «Отчисления на социальное страхование» составили 31,3 % от ФОТ и определены экспертами в размере 855,34 тыс. руб. В соответствии с Методическими указаниями № 98-э определён базовый уровень подконтрольных расходов, который не меняется в течении долгосрочного периода регулирования. Размер отчислений на социальное страхование был определён экспертами от ФОТ, установленного в базовый период регулирования с учётом коэффициента индексации на 2022 год.

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» по расчёту сетевой организации на 2022 год составят 169,48 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в размере 94,09 тыс. руб.

По статье «другие прочие затраты, услуги» сетевая организация представила обосновывающие документы – фактические затраты за 2020 год (стр.236-242, стр. 243-265 материалов тарифной заявки):

- договор от 17.11.2014 № 76/2014 на дистанционный мониторинг состояния АС коммерческого учета электроэнергии ОАО «Агрегатный завод», построенной на базе комплекса технических средств (КТС) «Энергия+»;

- дополнительное соглашение от 29.12.2018 № 2 к договору от 17.11.2014 № 76/2014;

- акты выполненных работ ООО НТП «Энергоконтроль» по договору от 17.11.2014 № 76/2014 за период января - декабрь 2020г. на сумму 103,2 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы по статье «другие прочие затраты, услуги» в размере 85,90 тыс. руб. Расходы на обслуживание АСКУЭ определены в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии – 83,24%.

Расходы по статье «Налоги» сетевая организация заявила в размере 24,64 тыс. руб.

Экспертами определены налоги в размере 8,19 тыс. руб., в том числе:

- Земельный налог рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельного участка под ТП № 236 «Агрегатная» (40:28:040105:9) в размере 655,80 тыс. руб. и ставки 1,5% согласно Налоговому кодексу Российской Федерации. Размер земельного налога принят экспертами исходя из представленных фактических расходов за 2020 год в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии за 2020г. (83,24%) и составил 8,19 тыс. руб.

- Налог на прибыль – определен экспертами на уровне 0,00 тыс. руб. ТСО заявлены расходы в размере 10,00 тыс. руб., предоставлена бухгалтерская отчетность по итогам деятельности за 2020 год в целом по предприятию. Сетевой организацией не представлена информация о показателях раздельного учета доходов и расходов, согласно таблицам 1.3 и 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585. Экспертам не представляется возможным определить величину налога на прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Расчёт неподконтрольных расходов представлен в Приложении № 3.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Согласно пункту 39 Основ ценообразования корректировка валовой выручки осуществлена в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности за 2020 год и иных представленных документов. Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере 2 162,41 тыс. руб.:

1. В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ на 2021 год – 106,0%; 2022 год – 104,3%, данная корректировка включает в себя:

- Корректировку подконтрольных расходов – 0,0 тыс. руб. корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- Корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – 1 992,43 тыс. руб. выполнена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (Приложение № 8);

- Корректировку неподконтрольных расходов – (- 62,79) тыс. руб. Корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и произведена исходя из фактических и плановых расходов, по результатам бухгалтерской отчётности за 2020 год, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы (Приложение № 4), в том числе:

1) дистанционный мониторинг состояния АСКУЭ – 1,51 тыс. руб. корректировка произведена на основании фактических расходов в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии за 2020г. - 83,24%.

2) публикация- (-1,14 тыс. руб.) корректировка произведена на основании отсутствия фактических расходов в части услуг.

3) Земельный налог – (-7,13 тыс. руб.) Корректировка произведена на основании фактических расходов на уплату налога. Учтены расходы в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии за 2020г.

4) Налог на прибыль – (-56,38) тыс. руб. Корректировка произведена на основании принятия к учету величины налога на прибыль в размере 0,00 тыс. руб. ТСО не представила информацию о показателях раздельного учета доходов и расходов, согласно таблицам 1.3 и 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585. Экспертам не представляется возможным определить величину налога на прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии.

- Корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – 169,32 тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20); (Приложение № 5)

- Корректировку с учетом надежности и качества оказываемых услуг – 63,44 тыс. руб. Корректировка по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК; (Приложение № 6)

- Экономию расходов на оплату потерь электрической энергии.

Эксперты рассчитали размер указанной экономии по формуле в соответствии с пунктом 34 (3) Основ ценообразования. По результатам расчёта размер экономии составил – 0,00 тыс. руб., так как уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 3,17%, тем самым превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства конкурентной политики от 27.12.2019 № 541-РК «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» в размере 2,14 % (Приложение № 7).

12. ПАО «КАДВИ» (дело № 48/Эл-03/1387-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 14 949,49 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 12 068,51 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 2 880,98 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 7 463,88 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 150,37 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 454,25 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 859,26 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 603,17 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно ведомости начисления амортизации основных средств (по передаче электроэнергии) за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования, амортизация определена экспертами в размере 8,34 тыс. руб. (с. 24-25 материалов тарифного дела – Отчет о фактических затратах).

Износ электросетевого оборудования составил 100 %, за исключением следующих объектов основных средств:

- Компенсатор реактивный (инвентарный № 000059275) – 3,34 тыс. руб. (9 группа);

- Подстанция трансформаторная (инвентарный № 099853594) – 5,00 тыс. руб. (7 группа).

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 200,275 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 200,275 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 4,16 %.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 1 908,47 тыс. руб., что составляет 31,9 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год – в размере 1,54 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 31,54 % (1 410,32 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют 369,34 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду земли – 36,91 тыс. руб.;

- другие прочие затраты, услуги (охрана помещений) – 332,43 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 35,59 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду земли – 35,59 тыс. руб.;

- другие прочие затраты, услуги (охрана помещений) – 0 тыс. руб.

По статье «плата за аренду земли» сетевая организация представила расчет оплаты аренды земельного участка под помещениями с оборудованием, участвующем в передаче электроэнергии сторонним организациям, за 2020 год (с. 23 материалов тарифного дела – Отчет о фактических затратах) и фактические расходы за 2020 год (с. 444-463). Также были представлены договоры аренды земельных участков с приложением расчетов арендной платы и прочие документы.

На основании представленных материалов плата за аренду земли принята экспертами в размере 35,59 тыс. руб.

Расходы по статье «другие прочие затраты, услуги» (охрана помещений и имущества ПАО «КАДВИ») эксперты не принимают в расчете неподконтрольных расходов. Данные расходы рассматривались экспертами по статье «расходы на обучение, подготовку кадров, командировки, охрана» в рамках подконтрольных расходов в первый год (базовый) долгосрочного периода (2020-2024 гг.) в соответствии с пунктом 12 Методических указаний. Расходы на охрану помещений и имущества ПАО «КАДВИ» были определены в размере – 0 тыс. руб. и не подлежат корректировке в течение долгосрочного периода регулирования.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определена в размере (+859,26) тыс. руб. (Приложение № 8)

В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов (ИПЦ) на 2021 год – 106 % и на 2022 год – 104,3 %. Данная корректировка включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов (амортизация, аренда) – (-38,75) тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов; корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ; (Приложение № 4)

Фактическая амортизация (8,34 тыс. руб.) определена экспертами согласно ведомости начисления амортизации основных средств (по передаче электроэнергии) за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования.

Износ электросетевого оборудования составил 100 %, за исключением следующих объектов основных средств:

- Компенсатор реактивный (инвентарный № 000059275) – 3,34 тыс. руб. (9 группа);

- Подстанция трансформаторная (инвентарный № 099853594) – 5,00 тыс. руб. (7 группа).

Фактическая плата за аренду земли (35,59 тыс. руб.) принята экспертами на основании представленных материалов (расчет оплаты аренды земельного участка под помещениями с оборудованием, участвующем в передаче электроэнергии сторонним организациям, за 2020 год, фактические расходы за 2020 год, договоры аренды земельных участков с приложением расчетов арендной платы и прочие документы).

- корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (+162,75) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20); (Приложение № 5)

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+661,78) тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 7.1. Методических указаний № 98-э. (Приложение № 8)

- Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+73,48) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1, и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1. и 5 Методических указаний по расчёту ПНК; (Приложение № 6)

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(3) Основ ценообразования (Приложение № 7), при этом размер экономии составил – 0 тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 2,51 %, тем самым превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства от 27.12.2019 № 541-РК «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» в размере 2,12 %.

13. ПАО «КЗАЭ» (дело № 120/Эл-03/1517-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 4 069,55 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 879,86 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 189,69 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 3 468,23 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 455,63 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 956,83 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 55,77 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

Амортизация ОС заявлена сетевой организацией в размере 479,98 тыс. руб. с предоставлением ведомости амортизации основных средств (далее – амортизации ОС) за 2020г.

Согласно ведомостям амортизации ОС за 2020г. износ по большинству электросетевому оборудованию, участвующему в процессе передачи электрической энергии составляет 100%.

Размер амортизационных отчислений на основе анализа ведомости амортизационных отчислений основных средств за 2020 год (представлена в тарифной заявке на электронном носителе) составил – 429,31 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода (в доле услуг по передаче электрической энергии) –8 348,34 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 23,95 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 565,85 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 8 077,39 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 5,31 %.

Экспертами определена амортизация ОС на 2022 год в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в размере 351,20 тыс. руб. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». А также по основным средствам участвующих как для собственного потребления, так и для оказания услуг по передаче электрической энергии, амортизация была принята в размере 38,0% - пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии, согласно пункту 20 Основ ценообразования.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда.

Для расчета отчислений на социальные нужды применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 %.

Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2020 год, составляет – 0,7 %.

По расчету сетевой организации сумма расходов по данной статье – 674,30 тыс. руб., что составляет 30,76 % от заявленного фонда оплаты труда в размере 2191,43 тыс. руб.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» установлены в размере 30,7 % от фонда оплаты труда, определённого экспертами, составят 605,63 тыс. руб.

Расходы по статье «Налоги» по расчёту сетевой организации на 2022 год составят 35,41 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по статье «Налоги» в размере 0,00 тыс. руб.:

-Земельный налог - предложение ТСО по расходам на земельный налог – 8,02 тыс. руб. Экспертами принимается налог на землю в размере 0,00 тыс. руб. в связи с отсутствием расчетных данных по доле земельных участков, находящихся под объектами электросетевого хозяйства, и участвующего в услугах по передаче электрической энергии. Сетевая организация не предоставила за отчётный период информацию о показателях раздельного учёта доходов и расходов, согласно таблицам 1.3 и 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 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», экспертам не представляется возможным провести оценку финансовых результатов регулируемой деятельности от оказания услуг по передаче электрической энергии.

-Налог на прибыль – определен экспертами на уровне 0,00 тыс. руб. Сетевой организацией заявлены расходы в размере 27,39 тыс. руб., предоставлена бухгалтерская отчетность по итогам деятельности за 2020 год в целом по предприятию. Не предоставлена информация о показателях раздельного учета доходов и расходов, согласно таблицам 1.3 и 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585, экспертам не представляется возможным определить величину налога на прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Согласно пункту 39 Основ ценообразования корректировка валовой выручки осуществлена в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности за 2020 год и иных представленных документов.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере - 55,76 тыс. руб.:

1. В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.). Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ на 2021 год – 106,0%; 2022 год – 104,3%, данная корректировка включает в себя:

- Корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (-0,16) тыс. руб. выполнена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (Приложение № 5);

- Корректировку неподконтрольных расходов – 81,20 тыс. руб. Корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и произведена исходя из фактических и плановых расходов, по результатам бухгалтерской отчётности за 2020 год (Приложение № 4), в том числе:

1) Амортизация – 95,40 тыс. руб. Корректировка произведена по ведомости амортизации за 2020 год по объектам, участвующим в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии.

2) Земельный налог – (-10,87) тыс. руб. Отрицательная величина корректировки обусловлена отсутствием расчетных данных ТСО по доле земельных участков, находящихся под объектами электросетевого хозяйства и участвующего в услугах по передаче электрической энергии. Отсутствует информация о показателях раздельного учета доходов и расходов, согласно таблицам 1.3 и 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

3) Налог на прибыль – (-3,33) тыс. руб. Отрицательная величина корректировки обусловлена отсутствием информации о показателях раздельного учета доходов и расходов, согласно таблицам 1.3 и 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

- Корректировку подконтрольных расходов – 0,0 тыс. руб. корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

Корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – 25,25 тыс. руб. выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20); (Приложение № 5);

В2020 с учетом ИПЦ на 2021 год - 106 %, на 2022 год - 104,3 % составит 117,51 тыс. руб.

- Корректировку с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (-61,74) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего коэффициента (-3 %) КНК, определенного экспертами в соответствии с пунктом 6 Методических указаний № 254-э/1, на основании непредоставления регулируемой организацией отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям за 2020 год. Расчёт по формуле (1), указанной в п.5 Методических указаний № 254-э/1, не применяется (Приложение № 6);

- Экономию расходов на оплату потерь электрической энергии.

Эксперты рассчитали размер указанной экономии по формуле в соответствии с пунктом 34 (3) Основ ценообразования. По результатам расчёта размер экономии составил – 0,00 тыс. руб., так как уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 1,40%, тем самым превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства конкурентной политики от 27.12.2019 № 541-РК «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» в размере 1,22% (Приложение № 7).

14. УМП «КЭ и ТС» (дело № 86/Эл-03/1478-21)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 40 953,29 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 28 097,24 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 12 856,05 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 44 446,996 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 27 143,18 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 9 253,05 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – 8 050,77 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Сетевая организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на долгосрочный период 2020-2024 гг., соответственно расходы на инвестиции (капитальные вложения из прибыли) в необходимой валовой выручке в расчетном периоде отсутствуют.

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 2 394,30 тыс. руб.

Фактическая амортизация за 2020 год была определена экспертами согласно трем ведомостям начисления амортизации за 2020 год (с. 130-140 материалов тарифного дела), исходя из распределения расходов по видам деятельности (по прочему оборудованию) (доля услуг по передаче электрической энергии – 23,64 %).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктами 21, 22, 49 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», на балансе организации в составе основных средств учитывается имущество, находящееся на праве собственности, хозяйственного ведения и оперативного управления. Размер амортизации определён экспертами в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Таким образом, амортизация учтена экспертами в размере 2 338,49 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 20 532,38 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 34,24 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 37,33 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 20 530,93 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 11,39 %.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 6 825,80 тыс. руб., что составляет 30,2 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год – в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 % (6 593,93 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют 3 635,95 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду – 45,01 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы – 1,57 тыс. руб.;

- сертификация – 105,00 тыс. руб.;

- транспортный налог – 6,05 тыс. руб.;

- налог на имущество – 314,39 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 99,14 тыс. руб.;

- расходы на установку/замену ИПУ – 3 064,80 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 320,62 тыс. руб., в том числе:

- расходы по статье «плата за аренду» эксперты не учитывают при определении необходимой валовой выручки, поскольку сетевой организацией представлены договоры аренды земли, заключенные с Администрацией муниципального образования городского поселения «Город Малоярославец» на 11 месяцев, и срок договоров аренды заканчивается в ноябре 2021 года (с. 142-148 материалов тарифного дела);

- плата за предельно допустимые выбросы была рассчитана экспертами исходя из фактических расходов за 2020 год (платежные поручения, данные декларации об оплате за негативное воздействие на окружающую среду), распределения расходов по видам деятельности (доля услуг по передаче электроэнергии – 23,64 %) в размере 1,24 тыс. руб.;

- плата за сертификацию учтена экспертами в размере 0 тыс. руб. (фактические затраты по статье отсутствуют), данные расходы будут приняты экспертами по фактически понесенным затратам;

- транспортный налог рассчитан исходя из фактических расходов за 2020 год (согласно справке - расчету по транспортному налогу), распределения расходов по видам деятельности в размере 5,15 тыс. руб.;

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2020 г., с учетом их износа, ставки налога 2,2 %, а также исходя из распределения расходов по видам деятельности (по прочему оборудованию). Сетевой организацией представлена налоговая декларация по налогу на имущество за 2020 год, а также справка-расчет по налогу на имущество за этот же период   
(с. 189-198 материалов тарифного дела). Таким образом, налог на имущество, принимаемый к учету, составил 314,23 тыс. руб.;

- налог на прибыль учтен экспертами в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия фактических затрат по налогу в 2020 году;

ТСО представлен расчет затрат по статье «материалы для замены приборов учета и установке на границе территориальных владений» на 2022 г., реестр адресов замены однофазных приборов учета электроэнергии на 2022 г. (с. 15-21 материалов тарифного дела – Предложения на 2022 год).

В Методические указания приказом ФАС России от 01.09.2020 № 804/20 внесены изменения, согласно которым в необходимую валовую выручку включаются планируемые на период регулирования расходы на выполнение предусмотренных частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не относящиеся к капитальным вложениям. Заявленные ТСО расходы на 2022 год в размере 3 064,8 тыс. руб. для включения в необходимую валовую выручку 2022 года относятся к капитальным вложениям. Расходы на капитальные вложения могут быть учтены в рамках статей неподконтрольных расходов «прибыль на капитальные вложения» и «амортизация» при условии наличия утвержденной инвестиционной программы. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у УМП «КЭиТС» отсутствует. В этой связи заявленные ТСО расходы не включены экспертами в необходимую валовую выручку на 2022 год.

В целях реализации, предусмотренных частью 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии планируемые ТСО мероприятия могут быть предусмотрены в рамках инвестиционной программы.

Корректировка НВВ проводилась в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Фактические значения параметров расчета тарифов определялись экспертами на основании бухгалтерской отчетности, налоговых деклараций, первичных документов и иных представленных документов за 2020 год.

Суммарная величина корректировки необходимой валовой выручки определена в размере 8 050,77 тыс. руб. (Приложение № 8)

В2020 - расходы 2020 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний   
№ 98-э. Корректировка по фактическим данным проведена экспертами по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом индексов-дефляторов (ИПЦ) на 2021 год – 106,0 % и на 2022 год – 104,3 %. Данная корректировка включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов – 0,00 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов не производится согласно формуле 4 Методических указаний № 98-э (2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – 4 127,84 тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 7.1. Методических указаний № 98-э (Приложение № 8);

- корректировку неподконтрольных расходов (амортизация, аренда, плата за предельно допустимые выбросы, налоги) – 2 589,74 тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов произведена исходя из фактических и плановых значений расходов, на основании представленных ТСО документов; корректировка выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ (Приложение № 4);

Фактическая амортизация за 2020 год (2 338,49 тыс. руб.) была определена экспертами согласно ведомостям начисления амортизации за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования, распределения расходов по видам деятельности.

Фактические расходы по статье «плата за аренду» (40,05 тыс. руб.) были рассчитаны экспертами исходя из фактических расходов в 2020 году (расшифровка счета 26), распределения расходов по видам деятельности.

Фактическая плата за предельно допустимые выбросы (1,24 тыс. руб.) была рассчитана экспертами исходя из фактических расходов в 2020 году (платежные поручения, данные декларации об оплате за негативное воздействие на окружающую среду), распределения расходов по видам деятельности.

Фактический транспортный налог (5,15 тыс. руб.) рассчитан исходя из факта 2020 года (согласно представленной ТСО справке - расчету по транспортному налогу) и распределения расходов по видам деятельности.

Фактический налог на имущество (314,23 тыс. руб.) в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомостей начисления амортизации основных средств за 2020 г., с учетом их износа, ставки налога 2,2 %, а также исходя из распределения расходов по видам деятельности (по прочему оборудованию).

Фактический налог на прибыль учтен экспертами в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия фактических затрат по налогу в 2020 году.

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – 1 741,69 тыс. руб. (с учетом ИПЦ) выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20) (Приложение № 5).

- Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (- 408,50) тыс. руб. выполнена по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1, и на основе анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2020 год, выполненного в соответствии с разделами 4.1. и 5 Методических указаний по расчёту ПНК (Приложение № 6).

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Эксперты рассчитали размер указанной экономии в соответствии с формулой пункта 34(3) Основ ценообразования (Приложение № 7), при этом размер экономии составил –   
755,52 тыс. руб.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 13,2 %, тем самым не превысив уровень технологических потерь, установленный приказом министерства тарифного регулирования от 19.12.2014 № 180-РК «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» в размере 13,49 %.

В соответствии с Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340, УМП «КЭиТС» представило в министерство ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам проведенного анализа данных, представленных в отчете, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии получена не за счет выполненных ТСО мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, следовательно, эксперты принимают величину экономии в размере 0 тыс. руб.

**Выступил:** представитель МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 542-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 28.12.2020 № 529-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 20.12.2021 и экспертными заключениями от 29.11.2021 по делам № 22/Эл-03/1231-21, № 23/Эл-03/1204-21, № 93/Эл-03/1496-21, № 48/Эл-03/1387-21, № 84/Эл-03/1476-21, № 120/Эл-03/1517-21, № 118/Эл-03/1466-21, № 86/Эл-03/1478-21, № 122/Эл-03/1553-21, № 151/Эл-03/1590-21, № 150/Эл-03/1574-21, № 94/Эл-03/1510-21, № 85/Эл-03/1477-21, № 97/Эл-03/1504-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества «Калужская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2022 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика публичного акционерного общества «Калужская сбытовая компания» (далее - ПАО «КСК», гарантирующий поставщик, сбытовая компания, ГП) на 2022 год выполнен экспертами министерства конкурентной политики Калужской области (далее - министерство) на основании материалов, представленных сбытовой компанией (вх. № 03/1333-21 26.04.2021), а также дополнительных материалов (вх. № 03/1383-20 от 17.11.2021, 25.11.2021).

1.Баланс электрической энергии

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации объем услуг, оказываемых ПАО «КСК» в 2022 году, составляет

4 880,296 млн. кВт.ч. (снижение на 1,5% к уровню 2021 года – 4950,6987 млн. кВт.ч), в том числе:

- население – 1 205,0 млн. кВт.ч. (рост на 6,2% к уровню 2021 года – 1135,2 млн. кВт.ч);

- покупка потерь электрической энергии на технологические нужды – 815,2672 млн. кВт.ч. (рост 1,6% к уровню 2021 года – 802,3310 млн. кВт.ч);

- полезный отпуск прочим потребителям – 2 860,0288 млн. кВт.ч. (снижение на 5,1% к уровню 2021 года – 3013,1677 млн. кВт.ч).

2. Динамика

основных финансово-экономических показателей ПАО «КСК»

В целях анализа динамики основных финансово-экономических показателей ПАО «КСК» выделены показатели бухгалтерской отчетности за период 2019-2020 гг., 9 месяцев 2020 и 2021 гг.

Основные финансово-экономические показатели организации представлены в таблицах.

Показатели отчета о финансовых результатах

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | 2020 год | 9 месяцев 2020 года | 9 месяцев 2021 года |
| Выручка | 23 613 156 | 23 732 117 | 17 056 495 | 18 864 197 |
| Себестоимость | 7 006 720 | 6 262 747 | 4 575 311 | 5 394 442 |
| Валовая прибыль | 16 606 436 | 17 469 370 | 12 481 184 | 13 469 755 |
| Коммерческие расходы | 15 977 551 | 16 641 311 | 118 44 932 | 12 524 444 |
| Управленческие расходы | 118 124 | 162 339 | 110 685 | 171 914 |
| Прочие доходы | 229 101 | 103 239 | 77 318 | 138 208 |
| Прочие расходы | 281 976 | 299 132 | 257 323 | 553 234 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 84 502 | 121 660 | 85335 | 90 953 |
| Чистая прибыль (убыток) | 68 028 | 91 991 | 63 278 | 67 362 |

3. Определение необходимой валовой выручки ПАО «КСК»

с использованием метода сравнения аналогов

В соответствии с действующими Методическими указаниями при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) с использованием метода сравнения аналогов учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" инвестиционной программой ГП (далее - Правила утверждения ИПР), расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика, в течение периода с момента присвоения статуса гарантирующего поставщика до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика;

- процедурой принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 ППРФ 442;

- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Под базовым периодом регулирования понимается 2021 год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

При определении эталонной выручки эталоны затрат соответствуют четвертой группе масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

Группа масштаба определена в соответствии с Приложением 2 Методических указаний согласно количеству точек поставки на розничном рынке Калужской области ПАО «КСК», подтвержденному реестрами бытовых и прочих потребителей, по состоянию на 30.09.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Количество точек поставки ПАО «КСК» | | | | | | | | | |
|  | Городское население | Сельское население | Потребители приравн.  к населению, за искл. ИКУ | ИКУ | Прочие потребители | | | | Сетевые организации | Итого |
| Всего | Прочие потребители менее 670 кВт | Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт | Прочие потребители не менее 10 МВт |
| Коэффициент приведения | 0,04 | 0,04 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |  |
| ОЗЭ (точки учета с оптового рынка) |  |  |  |  |  |  |  |  | 357 | 357 |
| Калужское городское отд | 160 007 | 2 186 | 266 | 4264 | 13 015 | 12 930 | 85 |  | 17 | 179 755 |
| Калужское отделение | 48 497 | 67 998 | 433 | 1346 | 9 601 | 9 320 | 262 | 19 | 65 | 127 940 |
| Кировское отделение | 57 008 | 41 223 | 129 | 1344 | 9 581 | 9 515 | 57 | 9 | 9 | 109 294 |
| Обнинское отделение | 128 742 | 88 458 | 1195 | 2892 | 15 398 | 14 893 | 418 | 87 | 186 | 236 871 |
| ИТОГО точек поставок | 394 254 | 199 865 | 2023 | 9846 | 47 595 | 46 658 | 822 | 115 | 657 | 654 240 |
| Приведенное количество точек поставки | 15 770 | 7 995 | 2 023 | 9 846 | 47 595 | 46 658 | 822 | 115 | 657 | 83 886 |

Экспертами была проведена сверка точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с региональными сетевыми организациями, в результате которой из реестра точек поставки было исключено 46 точек поставки.

При расчете сбытовой надбавки на 2022 год учтено 611 точек поставки по группе потребителей «Сетевые организации», общее количество точек поставки составило 654 194 точки поставки.

Рост количества точек поставки обусловлен следующими факторами:

1. Выход членов СНТ из своих товариществ и заключение прямых договоров с ПАО «КСК».

2. Переход жителей многоквартирных домов (далее - МКД) на прямые расчеты с ГП, связанный с отказом управляющих компаний от расчетов за электроэнергию жителей МКД.

3. Ввод новых МКД и заключение договоров с жильцами новых квартир.

Структурное перераспределение точек поставки в группе потребителей «Население» обусловлено исключением в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2020 № 2184 из категорий потребителей, приравненных к населению, граждан, владеющих отдельно стоящими гаражами и отнесением их в группы «Городское/сельское население».

Неподконтрольные расходы ПАО «КСК» определены на основании представленных подтверждающих материалов:

- в части амортизационных отчислений на основании ведомостей амортизации основных средств и нематериальных активов, а также оборотно - сальдовых ведомостей по счетам 01,02,04,05, товарных накладных за базовый период, а также период, предшествующий базовому - 2020 год. Плановые размеры амортизационных отчислений на расчетный период регулирования определены на основании плановых вводов, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «КСК» на период с 2019 по 2021 год, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 25.06.2018 № 233 с учетом корректировки (приказ министерства строительства и ЖКХ Калужской области № 305 от 16 июня 2021 года), а плановых вводов, предусмотренных новой инвестиционной программой ПАО «КСК» на период с 2022 по 2024 год, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 18.11.2021 № 480 (далее - Инвестиционные программы).

В 2021 году министерством строительства и ЖКХ области была проведена плановая проверка хода реализации инвестиционной программы ПАО «КСК» за 2020 год с привлечением сотрудника министерства. В ходе данной проверки исполнение инвестиционной программы ГП за 2020 гол принято без существенных замечаний (Акт № 3 от 18.05.20201). Полученные в ходе проверки рекомендации учтены ГП в корректировке третьего года реализации инвестиционной программы 2019-2021 годов, утвержденной приказом министерства строительства и ЖКХ области от 16.06.2021 № 305;

- в части налогов на основании налоговых деклараций по налогу на имущество, по налогу на прибыль, сообщений об исчисленных налоговым органом суммам земельного налога, транспортного налога, карточки счета 68 (плата за экологию) за период, предшествующий базовому – 2020 год;

- в части расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на основании представленных отчетов о выполнении утвержденного Плана-графика по установке/замене приборов учета в жилых помещениях МКД за 2020 год, а также первичной документации, подтверждающей приобретение приборов учета и сопутствующего оборудования и оказание услуг по установке/замене приборов учета (договора с ПАО «Вымпелком», АО «Облэнергосбыт», АО «Электротехнические заводы «Энергомера», ООО «Воип Телеком», счет-фактуры).

Инвестиционная программа на период 2022-2024 годов на общую сумму 526,1 млн. руб. с НДС, предусматривает мероприятия, в том числе на 2022 год, за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) –77,1 млн. руб. (прибыль на капитальные вложения – 62,0 млн. руб., амортизация - 15,1 млн. руб., в том числе амортизация прошлых лет – 0,93 млн. рублей).

Неподконтрольные расходы на 2022 год по предложению гарантирующего поставщика составят 103 283 222 руб., проанализировав представленные материалы, эксперты принимают неподконтрольные расходы в сумме 92 025 864 руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья расходов | Учтено в тарифе 2020 года, руб. | Фактические расходы  2020 года,  руб. | ТБР 2021 года, руб. | Предложение сбытовой компании, руб. | Определено экспертной группой, руб. |
| Амортизация | 7 352 451 | 7 908 803 | 7 869 812 | 25 431 038 | 14 170 949 |
| Налог на имущество | 385 152 | 385 691 | 284 889 | 385 692 | 385 691 |
| Транспортный налог | 90 120 | 60 874 | 67 031 | 58 142 | 60 874 |
| Налог на землю | 53 715 | 89 725 | 89 725 | 89 725 | 89 725 |
| Плата за экологию и иные платежи | 26 437 | 625 | 600 | 625 | 625 |
| Налог на прибыль | - | 15 318 248 | - | 15 318 000 | 15 318 000 |
| Фактические расход по п.5 ст.37 35-ФЗ |  | 10 237 612 |  | - | - |
| Прибыль на кап. вложения | 22 699 661 | - | 69 560 186 | 62 000 000 | 62 000 0000 |
| Итого | 30 607 536 | 34 001 578 | 77 872 243 | 103 283 222 | 92 025 864 |

Расходы 2022 года на амортизацию рассчитаны экспертной группой исходя из понимания, что имущество используется гарантирующим поставщиком на осуществление регулируемой деятельности в соответствии с первоначальной стоимостью имущества и максимальным сроком его полезного использования, установленным Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Размер расходов 2022 года на амортизацию, принятый экспертной группой, соответствует размеру аналогичного источника финансирования инвестиционной программы ПАО «КСК» на 2022 год.

Расходы 2022 года на уплату налогов учитываются экспертной группой в размере, отраженном в налоговых декларациях и сообщениях об исчисленных налоговым органом суммах по соответствующему налогу за 2020 год.

Средства капитальных вложений из прибыли на реализацию мероприятий по монтажу интеллектуальной системы учета в МКД Калужской области в объеме 62,0 млн.руб., включены в состав неподконтрольных расходов, учитываемых при расчете НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для населения.

По предложению гарантирующего поставщика неподконтрольные расходы расчетного периода распределены по группам потребителей пропорционально количеству точек поставки в каждой группе, внутри группы потребителей «Прочие» согласно пропорции предложенной гарантирующим поставщиком в материалах дела: - менее 670 кВт – 0,15, от 670 кВт до 10МВт – 0,85, не менее 10МВт – 0:

|  |  |
| --- | --- |
| Группы потребителей | Неподконтрольные расходы, планируемые на 2022 год, руб. |
| Население | 74 754 710 |
| Прочие всего, в том числе |  |
| Менее 670 кВт | 2 555 398 |
| От 670 кВт до 10 МВт | 14 480 591 |
| Не менее 10 МВт | - |
| В целях компенсации потерь | 235 164 |
| ИТОГО | 92 025 864 |

По результатам деятельности 2020 года экспертной группой учтены следующие корректировки неподконтрольных и недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления деятельности ГП за 2020 год в общей сумме 35 431 727 руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Отклонение от установленных параметров ТБР  (факт-план) \* ИЦП,  руб. |
| 1 | Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в отношении населения | -59 224 762 |
| 2 | Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в отношении сетевых организаций | 67 741 990 |
| 3 | Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в отношении прочих потребителей | 26 914 499 |
| 4 | ИТОГО | 35 431 727 |

Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности ГП за 2020 определены:

-недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения - в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний;

- недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей - в соответствии с пунктом 46 настоящих Методических указаний;

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций, - в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний.

По предложению гарантирующего поставщика корректировка неподконтрольных расходов и недополученных (излишне полученные) доходов по результатам 2019 года распределена по группам потребителей следующим образом:

|  |  |
| --- | --- |
| Группы потребителей | Недополученные/излишне полученные доходы 2020 года, руб. |
| Недополученные (излишне полученные) доходы от населения | -59 224 762 |
| Прочие всего, в том числе | 26 914 499 |
| Менее 670 кВт | -23 521 406 |
| От 670 кВт до 10 МВт | 2 767 748 |
| Не менее 10 МВт | 47 668 157 |
| Недополученные (излишне полученные) доходы от сетевых организаций | 67 741 990 |

При определении необходимой валовой выручки также учтено отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2020 год, от сложившихся за указанный период регулирования, рассчитанное в соответствии с пунктом 57 настоящих Методических указаний в объеме 135 989 184 руб., в том числе:

* отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), от сложившихся за период регулирования (i-2), - 13 869 575 руб.
* отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2) 122 119 609 руб.

3.1. Определение необходимой валовой выручки ПАО «КСК»

для целей расчета сбытовой надбавки для населения

Эталонная выручка для целей расчета сбытовой надбавки для населения определена экспертами в размере 742 576 357 руб.

Постоянные компоненты эталона затрат принимаются согласно Приложения 3 к Методическим указаниям (в ценах 2016 года) с учетом фактического индекса инфляции 2017 года – 3,7%, 2018 года – 2,9%, 2019 года – 4,5%, фактического инфляции 2020 года – 3,4% и оценочного прогнозного индекса инфляции на 2021 год – 6%, прогнозного индекса инфляции на 2022 год – 4,3%, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

При этом произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей категории «население» на сумму постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы потребителей категории «население» составило 579 457 701 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам определены экспертами в размере 41 402 823 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, определенного как средняя ключевая ставка, установленная ЦБ РФ на 2021 год и увеличенная на четыре процентных пункта, доли величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению в размере 1/12, и планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии населению в 2021 году. Переменный компонент эталона затрат определен в размере 0, 80936%.

Планируемая выручка определена исходя из показателей сводного прогнозного баланса поставок электрической энергии (мощности) (далее – СПБ региона) в части населения на 2021 год и установленных приказом министерства от 07 декабря 2020 года № 318-РК тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2021 год. Планируемая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению в 2021 году определена в сумме 5 115 496 838 руб. с НДС.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ПАО «КСК» для группы «население» составят 93 576 792 руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения определены экспертами в размере 83 589 445 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5% и планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии населению в 2022 году. Планируемая выручка определена исходя из СПБ региона в части населения на 2022 год и установленных приказом министерства от 13 декабря 2021 № 460-РК тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2022 год. Планируемая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению в 2022 году принята в сумме 5 572 629 666 руб. с НДС.

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании предложенная ПАО «КСК» для группы «население» составляет 54 565 722 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании, относимая на население, определена экспертной группой в размере 38 126 388 руб. Расчетная предпринимательская прибыль рассчитана как 1,5 % от суммы всех составляющих необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика относимой на население и объема денежных средств необходимого для покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для продажи населению, исходя из показателей СПБ региона на 2022 год и индикативной цены на электрическую энергию (мощность).

При расчете необходимой валовой выручки сбытовой компании, относимой на население, также учтена величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2) 2020 год. Данная величина определена экспертами в размере (-59 224 762) руб.

С учетом неподконтрольных расходов расчетного периода регулирования относимых на группу потребителей «население» необходимая валовая выручка ПАО «КСК», определенная методом сравнения аналогов для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2022 год, составит 758 106 305 руб.

3.2. Определение необходимой валовой выручки ПАО «КСК»

для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка, рассчитанная методом сравнения аналогов, для прочих потребителей, определяется отдельно для подгрупп: - менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт.

Эталонная выручка для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей определена экспертами в размере 1 160 965 411 руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Подгруппы потребителей | Эталонная выручка по предложению экспертной группы, руб. |
| Менее 670 кВт | 813 983 022 |
| От 670 кВт до 10 МВт | 272 693 041 |
| Не менее 10 МВт | 74 289 348 |
| Всего по группе прочие | 1 160 965 411 |

Постоянные компоненты эталона затрат принимаются согласно Приложения 3 к Методическим указаниям (в ценах 2016 года) с учетом фактического индекса инфляции 2017 года – 3,7%, 2018 года – 2,9%, 2019 года – 4,5%, фактического инфляции 2020 года – 3,4% и оценочного прогнозного индекса инфляции на 2021 год – 6%, прогнозного индекса инфляции на 2022 год – 4,3%, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

При этом произведение прогнозного количества точек поставки по каждой подгруппе прочих потребителей на сумму постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей подгруппы потребителей составило 523 474 323 руб., в том числе менее 670 кВт – 513 960 036 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 8 470 354 руб., не менее 10 МВт – 1 043 933 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам определены экспертами в размере 174 274 193 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, определенного как средняя ключевая ставка, установленная ЦБ РФ на 2021 год увеличенная на четыре процентных пункта, доли величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии прочим потребителям в размере 1/12, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии прочим потребителям (по подгруппам) в 2021 году. Переменный компонент эталона затрат определен в размере 0,80936 %. Планируемая выручка определена исходя из плановых объемов продажи электрической энергии прочим потребителям в соответствии со СПБ региона на 2021 год, а также исходя из фактических цен 2021 года оптового рынка, опубликованных на сайте НП Совет Рынка, единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям в соответствии с приказом министерства от 30 декабря 2020 г. N 537-РК, сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для прочих потребителей на 2021 год, утвержденных приказами министерства от 30 декабря 2020 г. N 539-РК, инфраструктурных платежей утвержденных приказами ФАС России на 2021 год от 16.12.2020 № 1225/20, от 24.12.2020 №1263/20, с учетом НДС. Планируемая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии прочим потребителям в 2021 году определена в сумме 21 532 326 266 руб. с НДС. По подгруппам потребителей расходы на уплату процентов по заемным средствам распределились следующим образом: менее 670 кВт – 98 078 242 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 50 418 407 руб., не менее 10 МВт – 25 777 544 руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ПАО «КСК» для группы «прочие потребители» составят 359 287 625 руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей определены экспертами в размере 320 980 299 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5%, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии прочим потребителям (по подгруппам) в 2022 году. Планируемая выручка определена исходя из показателей СПБ региона в части полезного отпуска электрической энергии (мощности) прочим потребителям на 2022 год, а также планируемой цены конечного потребителя электрической энергии (мощности) с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и составит 21 398 686 613 руб. с НДС. По подгруппам потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам распределились следующим образом: менее 670 кВт – 180 609 255 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 92 903 174 руб., не менее 10 МВт – 47 467 871 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании предложенная ПАО «КСК» для группы «прочие потребители» составляет 166 971 642 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании, относимая на прочих потребителей, определена экспертной группой в размере 142 236 596 руб. Расчетная предпринимательская прибыль рассчитана как 1,5 % от суммы всех составляющих необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика, относимой на прочих потребителей, и объема денежных средств необходимого для покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, исходя из показателей СПБ региона на 2022 год и прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации, публикуемого на сайте Ассоциации «НП Совет рынка». Согласно пропорции предложенной в материалах дела сбытовой компанией предпринимательская прибыль, относимая на прочих потребителей распределена по подгруппам следующим образом: менее 670 кВт – 21 335 489 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 120 901 106 руб., не менее 10 МВт – 0 руб.

При расчете необходимой валовой выручки сбытовой компании, относимой на прочих потребителей, также учтена величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за период, предшествующий базовому периоду (i-2) в 2018 году. Данная величина определена экспертами в размере 26 914 499 руб., в том числе по подгруппам: менее 670 кВт: (-) 23 521 406 руб., от 670 кВт до 10 МВт: 2 767 748 руб., не менее 10 МВт: 47 668 157 руб.

С учетом неподконтрольных расходов расчетного периода регулирования, относимых на прочих потребителей, необходимая валовая выручка ПАО «КСК», определенная методом сравнения аналогов для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2022 год, составит 1 204 915 899 руб., в том числе по подгруппам потребителей:

* менее 670 кВт – 793 017 014 руб.,
* от 670 кВт до 10 МВт – 289 941 380 руб.,
* не менее 10 МВт – 121 957 505 руб.

3.3. Определение необходимой валовой выручки ПАО «КСК»

для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций

Эталонная выручка для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций определена экспертами в размере 125 173 309 руб.

Постоянные компоненты эталона затрат принимаются согласно Приложения 3 к Методическим указаниям (в ценах 2016 года) с учетом фактического индекса инфляции 2017 года – 3,7%, 2018 года – 2,9%, 2019 года – 4,5%, фактического инфляции 2020 года – 3,4% и оценочного прогнозного индекса инфляции на 2021 год – 6%, прогнозного индекса инфляции на 2022 год – 4,3%, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

При этом произведение прогнозного количества точек поставки сетевых организаций на сумму постоянных компонентов эталонов затрат составило 8 488 868 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам определены экспертами в размере 25 591 720 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, определенного как средняя ключевая ставка, установленная ЦБ РФ на 2021 год увеличенная на четыре процентных пункта, доли величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в размере 1/12, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии в целях компенсации потерь сетевым организациям в 2020 году. Переменный компонент эталона затрат определен в размере 0, 80936%. Планируемая выручка определена исходя из плановых объемов продажи электрической энергии прочим потребителям в соответствии со СПБ региона на 2021 год, а также исходя из фактических цен 2021 года оптового рынка, опубликованных на сайте НП Совет Рынка, единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям в соответствии с приказом министерства от 30 декабря 2020 г. N 537-РК, сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для прочих потребителей на 2021 год, утвержденных приказами министерства от 30 декабря 2020 г. N 539-РК, инфраструктурных платежей утвержденных приказами ФАС России на 2021 год от 16.12.2020 № 1225/20, от 24.12.2020 №1263/20, с учетом НДС. Планируемая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии в целях компенсации потерь сетевым организациям в 2021 году определена в сумме 3 161 967 030 руб. с НДС.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ПАО «КСК» для группы «сетевые организации» составят 56 693 583 руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций определены экспертами в размере 49 721 541 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5%, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии сетевым организациям в 2022 году. Планируемая выручка определена исходя из показателей СПБ региона в части объема потерь сетевых организаций на 2022 год, а также планируемой цены покупки потерь и составит 3 314 769 420 руб. с НДС.

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании предложенная ПАО «КСК» для группы «сетевые организации» составляет 50 715 368 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании, относимая на сетевые организации, определена экспертной группой в размере 41 371 180 руб. Расчетная предпринимательская прибыль рассчитана как 1,5% от суммы всех составляющих необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика, относимой на сетевые организации, и объема денежных средств необходимого для покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, исходя из показателей СПБ региона на 2022 год и прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации, публикуемого на сайте Ассоциации «НП Совет рынка», за исключением расходов на формирование резерва по сомнительным долгам. Определенная экспертами величина меньше предложения ПАО «КСК» по данным материалов дела. В соответствии с пунктом 51 Методических указаний в расчет сбытовой надбавки берется наименьшая (из предложенной гарантирующим поставщиком и расчетной) величина расчетной предпринимательской прибыли.

Экспертами принята величина выпадающих доходов согласно пунктам 56, 57 Методических указаний в размере 126 409 914 руб., в том числе:

* выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования - (-9 579 270) руб.
* отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2020 год, от фактически сложившихся - 13 869 575 руб.
* отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за 2020 год - 122 119 609 руб.

При расчете необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций, также учтена величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций с целью покупки потерь за период, предшествующий базовому периоду (i-2) 2020 год. Данная величина определена экспертами в размере 67 741 990 руб.

С учетом неподконтрольных расходов расчетного периода регулирования, относимых на сетевые организации, необходимая валовая выручка ПАО «КСК», определенная методом сравнения аналогов для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2022 год, составит 319 560 377 руб.

4. Расчет необходимой валовой выручки ПАО «КСК» на 2022 год

В результате необходимая валовая выручка ПАО «КСК» на 2022 год, рассчитанная с использованием метода сравнения аналогов, определена в размере 2 282 582 581 руб., в том числе:

- доходы от продажи электроэнергии населению и приравненных к нему категории потребителей – 758 106 305 руб.;

- доходы от продажи электроэнергии прочим потребителям всех подгрупп - 1 204 915 899 руб.;

- доходы от продажи электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии сетевым организациям – 319 560 377 руб., в том числе плановые выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (-9 579 270) руб.

5.Расчет сбытовых надбавок

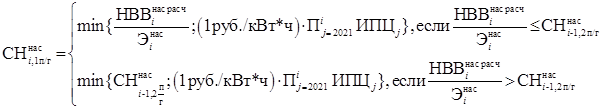
Сбытовые надбавки для ПАО «КСК» в соответствии с пунктом 4 Методических указаний устанавливаются для следующих групп потребителей:

* население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
* прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).
* сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации).

5.1. Расчет сбытовой надбавки для населения

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществляется в соответствии с [главой III](file:///C:\Users\user\AppData\Local\Temp\bat\Проект%2023_12_23%20Экспертное%20на%202020.doc#Par96) Методических указаний.

Согласно пункту 20 сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2022 года рассчитана по формуле:



(2)

где:

 - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2021 года – 0,71283 руб./кВт\*ч.

 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2022 год – 758 106 305 руб.;

 - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2021 году, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом– 1 205 000 000 кВт\*ч;



= 0,62913 руб./кВт\*ч.

руб. квтч.

 - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2022 года равна сбытовой надбавке  - 0,62913 руб./кВт\*ч;

Согласно пункту 21 сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2022 года рассчитана по формуле:

, (3)

где:

 - объем электрической энергии, поставляемой ПАО «КСК» населению в первом полугодии 2022 года, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, - 626 733 500 кВт.ч;

 - объем электрической энергии, поставляемой ПАО «КСК» населению во втором полугодии 2022 года, в соответствии со сводным прогнозным балансом –578 266 500 кВт.ч.

В результате сбытовая надбавка ПАО «КСК» для населения на 2022 год:

- на первое полугодие - 0,62913 руб./кВт.ч;

- на второе полугодие – 0,62913руб./ кВт.ч.

5.2. Расчет сбытовой надбавки для потребителей,

относящихся к группе «прочие потребители»

Расчет сбытовых надбавок ПАО «КСК» для прочих потребителей всех категорий осуществляется в соответствии с [главой IV](file:///C:\Users\user\AppData\Local\Temp\bat\Проект%2023_12_23%20Экспертное%20на%202020.doc#Par245) Методических указаний.

Сбытовые надбавки ПАО «КСК» для прочих потребителей всех категорий на первое полугодие 2022 года, в соответствии с пунктом 33 Методических указаний и соблюдением условий пункта 34 Методических указаний установлены по формулам:



где:

 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на 2021 год, руб.;

 - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2021 году, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт\*ч;

 - сбытовая надбавка ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на второе полугодие 2021 года, руб./кВт\*ч.

Исходя из формулы сбытовые надбавки на первое полугодие 2022 года устанавливаются на уровне второго полугодия 2021 года

СНппменее 670 кВт,1п/г = 0,52690 руб./кВт\*ч.

СНппот 670 кВт до 10 МВт,1п/г = 0,23159руб./кВт\*ч.

СНппне менее 10 МВт,1п/г = 0,17563 руб./кВт\*ч.

Сбытовые надбавки ПАО «КСК» для прочих потребителей всех категорий на второе полугодие 2022 года, в соответствии с пунктом 36 Методических указаний и соблюдением условий пункта 37 Методических указаний установлены по формулам:



.

;



где:

 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы z группы прочие потребители на 2021 год, руб.;

 - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие 2022 года, руб./кВт\*ч;

 - объем электрической энергии (мощности), поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в первом полугодии 2022 года (i), кВт\*ч.;

 - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям во втором полугодии 2022 года, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт\*ч.

Расчет сбытовой надбавки для прочих потребителей выполнен исходя из следующих значений:

руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категории | Эталон прочих | НР и результаты деятельности | Итого |
| менее 670 кВт | 813 983 022 | -20 966 008 | 793 017 014 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 272 693 041 | 17 248 339 | 289 941 380 |
| не менее 10 МВт | 74 289 348 | 47 668 157 | 121 957 505 |
| Итого | 1160 965 411 | 43 950 488 | 1 204 915 899 |

Объемы продажи электроэнергии по категориям прочих потребителей в 2022 году по полугодиям, учтенные при расчете сбытовой надбавки для прочих потребителей всех категорий представлены в таблице:

кВт.ч.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объемы продажи электроэнергии | 1 полугодие | 2 полугодие |
| менее 670 МВт | 616 750 000 | 668 721 000 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 499 954 000 | 542 081 000 |
| не менее 10 МВт | 255 496 000 | 277 026 800 |
| Итого | 1 372 200 000 | 1 487 828 800 |

В результате сбытовые надбавки ПАО «КСК» для прочих потребителей на первое полугодие 2022 года экспертами рассчитаны в размере:

* менее 670 кВт – 0,52690 руб. кВт.ч;
* от 670 кВт до 10 МВт - 0,23159руб. кВт.ч;
* не менее 10 МВт - 0,17563 руб. кВт.ч.

В результате сбытовые надбавки ПАО «КСК» для прочих потребителей на второе полугодие 2022 года экспертами рассчитаны в размере:

* менее 670 кВт – 0,69992 руб. кВт.ч;
* от 670 кВт до 10 МВт - 0,32127руб. кВт.ч;
* не менее 10 МВт - 0,27826 руб. кВт.ч.

5.3. Расчет сбытовой надбавки

для сетевых организаций для целей компенсации потерь

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций экспертами осуществляется в соответствии с [главой V](file:///C:\Users\user\AppData\Local\Temp\bat\Проект%2023_12_23%20Экспертное%20на%202020.doc#Par554) Методических указаний.

Согласно пункту 48 сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2022 года рассчитана по формуле:



где:

 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2022 год – 319 560 377 руб.;

 - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в 2022 году – 815 267 200 кВт\*ч;

Сбытовая надбавка сетевых организаций на второе полугодие 2021 года – 0,40771 руб./кВт.ч.



= 0,39197 руб./кВт.ч.



= 0,39197 руб./кВт.ч.

Согласно пункту 49 сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2022 года рассчитана по формуле:



- объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в первом полугодии 2022 года, определенный в сводном прогнозном балансе – 416 682 400 кВт\*ч;

- объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями во втором полугодии 2021 года, определенный в сводном прогнозном балансе 398 584 800 кВт\*ч.

СН для сетевых организаций на второе полугодие 2021 года – 0,39197 руб./кВт\*ч.

В результате сбытовая надбавка ПАО «КСК» для сетевых организаций по расчету экспертов на 2022 год:

- на первое полугодие - 0,39197 руб./кВт.ч;

- на второе полугодие – 0,39197 руб./ кВт.ч.

Комиссии предлагается установить вышеуказанные сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества «Калужская сбытовая компания»,поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке**.**

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить с 1 января по 31 декабря 2022 года для гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества «Калужская   
сбытовая компания»,поставляющего электрическую энергию (мощность)  
на розничном рынке**,** предложенные сбытовые надбавки с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 22.12.2021 и экспертным заключением от 17.12.2021 по делу № 80/Эл-03/1333-21, в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**Л.И. Кучма – против;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев,**

**С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – за.**

**9. О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. от 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК, от 26.12.2018 № 572-РК, от 31.12.2019 № 554-РК, от 30.12.2020 № 538-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» (далее - Филиал или Сетевая организация) на 2022 год выполнен экспертами министерства конкурентной политики Калужской области (далее – Министерство) на основании заявления, представленного Сетевой организацией (вх. от 29.04.2021 № 03/1495-21, уточнённое предложение от 07.10.2021), с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованного от 30.09.2021, а также в соответствии с основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Оценка финансового состояния филиала «Калугаэнерго»

Финансово-экономические показатели деятельности

(тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | 2018 год факт, тыс. руб. | 2019 год факт | Динамика (2019г./ 2018г.) | | 2020 год факт | Динамика (2020г./2019г.) | |
| тыс. руб. | % | тыс. руб. | % |
| 1 | Выручка | 10 247 164 | 10 522 967 | 275 803 | 102,7 | 12 037 445 | 1 514 478 | 114,4 |
|  | от передачи электроэнергии | 9 898 373 | 10 278 531 | 380 158 | 103,8 | 10 610 652 | 332 121 | 103,2 |
|  | от техприсоединения | 249 368 | 171 413 | -77 955 | 68,7 | 1 222 825 | 1 051 412 | 713,4 |
|  | от прочих видов деятельности | 99 423 | 73 023 | -26 400 | 73,4 | 203 968 | 130 945 | 279,3 |
| 2 | Себестоимость | 8 365 071 | 8 291 111 | -73 960 | 99,1 | 9 069 535 | 778 424 | 109,4 |
| 3 | Прибыль до налогообложения | 1 588 555 | 1 858 337 | 269 782 | 117,0 | 2 381 137 | 552 800 | 128,1 |
| 4 | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 0 | - |
| 5 | Чистая прибыль | 1 588 553 | 1 857 271 | 268 718 | 116,9 | 2 380 388 | 523 117 | 128,2 |

По данным формы «Отчет о прибылях и убытках» в результате финансово-хозяйственной деятельности филиала «Калугаэнерго» в 2020 году была получена прибыль до налогообложения в размере 2 381 137 тыс. рублей с ростом 28,1% к аналогичному периоду 2019 года.

Увеличение выручки в 2020 году составило 1 514 478 тыс. рублей или 14,4 % по сравнению с аналогичным периодом за 2019 год. При этом на рост дохода оказала влияние выручка от технологического присоединения к электрическим сетям Сетевой организации в размере 1 051 412 тыс. рублей. Выручка от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии увеличилась на 332 121 тыс. рублей (103,2%), прочая выручка - на 130 945 тыс. рублей. (279,3%).

Себестоимость продукции (услуг) увеличилась на 778 424 тыс. руб., что составляет 9,4%. Значительное влияние на это оказал рост расходов на услуги энергосервисных компаний (+568 977 тыс. рублей), рост затрат на ФОТ с отчислениями (+79 887 тыс. рублей), рост амортизационных отчислений (+103 140 тыс. рублей), рост расходов на услуги, связанные с профилактикой новой коронавирусной инфекции на 7 858 тыс. рублей, а также увеличение объема услуг подрядных организаций на 97 912 тыс. рублей в связи с ростом нетарифной выручки. Одновременно произошло снижение затрат на покупную электроэнергию и услуги ТСО на 95 806 тыс. рублей.

Чистая прибыль филиала «Калугаэнерго» за 2020 год составила 2 380 388 тыс. рублей, что больше факта 2019 года на 523 117 тыс. рублей или на 28,2%.

Анализ технико-экономических показателей

Основные технико-экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице:



Условные единицы по сетям филиала

ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго»

Общий объем условных единиц Филиала на 2022 год составил 131 756,54 у.е., на основании реализации следующих мероприятий инвестиционной программы ПАО «Центр и Приволжье), утверждённой приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 24@.

Общая сумма условных единиц

2021 год (факт ожидаемый)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник информации | ВН | СН I | СН II | НН | Итого |
| Таблица № П 2.1 | 2 371,81 | 2 408,31 | 20 743,94 | 24 531,17 | 50 055,22 |
| Таблица № П 2.2 | 11 156,00 | 9 867,30 | 58 659,70 | 0 | 79 683,00 |
| Всего | 13 527,81 | 12 275,61 | 79 403,64 | 24 531,17 | 129 738,22 |
| То же, % | 10,4 | 9,5 | 61,2 | 18,9 | 100 |

2022 год (план на конец 2021 года)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник информации | ВН | СН I | СН II | НН | Итого |
| Таблица № П 2.1 | 2 371,81 | 2 408,31 | 20 912,19 | 24 791,64 | 50 483,94 |
| Таблица № П 2.2 | 11 156,00 | 10 098,30 | 60 018,30 | 0 | 81 272,60 |
| Всего | 13 527,81 | 12 506,61 | 80 930,49 | 24 791,64 | 131 756,54 |
| То же, % | 10,3 | 9,5 | 61,4 | 18,8 | 100 |

Анализ котлового полезного отпуска за 2019-2020 гг.,

тарифно-балансовое решение 2021, план 2022 года

ПАО «Россети Центр и Приволжье» на территории Калужской области Протоколом министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 16.11.2007 определено «котлодержателем» - сетевой компанией, получающей денежные средства по единым (котловым) тарифам от гарантирующего поставщика, всех энергосбытовых организаций за услуги по передаче электрической энергии по территориальным электрическим сетям. В этой связи экспертами проведен анализ «котлового» баланса электрической энергии (мощности) региона за период 2019-2020 годы и ожидаемый в 2021 году.

Ожидаемые показатели «котлового» полезного отпуска на 2022 год определены на основании факта 9 месяцев 2021 года и анализа динамики электропотребления за 2019-2021 годы.

По результатам анализа плановых и фактических показателей «котлового» полезного отпуска электрической энергии установлено, что фактическое электропотребление относительно плановых на уровне напряжения ВН в 2019 году имело устойчивый рост, а в 2020 году наблюдалось снижение фактических объемов электропотребления относительно плановых, при этом на уровне напряжения НН в 2019 году наблюдалось снижение фактических объемов электропотребления относительно плановых и устойчивый рост в 2020 году.

Нетипичный характер электропотребления 2020 года, вызванный ограничительными мерами в рамках борьбы с распространением коронавирусной инфекции, привел к перераспределению структуры полезного отпуска между потребителями категорий «прочие» и «население и приравненные к нему категории потребителей».

При планировании «котлового» полезного отпуска электропотребления на 2022 год учитывалась сложившаяся структура фактического электропотребления в 2020 и 2021 гг.

Приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2022 год. Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям, участвующий в расчете единых котловых тарифов на 2022 год, прогнозируется 4 736,33 млн. кВт. ч.

Структура полезного отпуска электрической энергии (млн. кВт\*ч)

по уровням напряжения на 2022 год к факту 2020 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | год | | |
| факт 2019 | 2021 | рост 2021/факт 2019, % | факт 2019 | 2021 | рост 2021/факт 2019, % | факт 2019 | 2021 | рост 2021/факт 2019, % |
| ВН | 748,41 | 822,56 | 109,9 | 843,27 | 834,21 | 98,9 | 1 591,68 | 1 656,76 | 104,1 |
| СН1 | 96,63 | 97,17 | 100,6 | 100,87 | 108,19 | 107,3 | 197,50 | 205,35 | 104,0 |
| СН2 | 731,68 | 760,36 | 103,9 | 748,04 | 737,54 | 98,6 | 1 479,73 | 1 497,89 | 101,2 |
| НН | 735,89 | 705,71 | 95,9 | 678,93 | 670,62 | 98,8 | 1 414,82 | 1 376,32 | 97,3 |
| Всего | 2 312,62 | 2 385,79 | 103,2 | 2 371,10 | 2 350,55 | 99,1 | 4 683,72 | 4 736,33 | 101,1 |

Структура полезного отпуска электрической энергии (млн. кВт\*ч)

по уровням напряжения на 2022 год к плану 2021 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | год | | |
| План 2020 | 2021 | рост 2021/план 2020, % | План 2020 | 2021 | рост 2021/план 2020, % | План 2020 | 2021 | рост 2021/план 2020, % |
| ВН | 808,41 | 822,56 | 101,8 | 831,81 | 834,21 | 100,3 | 1 640,22 | 1 656,76 | 101,0 |
| СН1 | 94,68 | 97,17 | 102,6 | 104,12 | 108,19 | 103,9 | 198,80 | 205,35 | 103,3 |
| СН2 | 751,80 | 760,36 | 101,1 | 741,49 | 737,54 | 99,5 | 1 493,29 | 1 497,89 | 100,3 |
| НН | 684,19 | 705,71 | 103,1 | 634,88 | 670,62 | 105,6 | 1 319,08 | 1 376,32 | 104,3 |
| Всего | 2 339,07 | 2 385,79 | 102,0 | 2 312,32 | 2 350,55 | 101,7 | 4 651,39 | 4 736,33 | 101,8 |

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденному приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП) (далее – СПБ-2022), заявленная мощность потребителей услуг, присоединенных к территориальным электрическим сетям на 2022 год – 693,35 МВт, в том числе населения - 200,83 МВт, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях региона на 2022 год утвержден в объеме 826,45 млн. кВт. ч., в том числе потери в электрических сетях Филиала 751,08 млн. кВт. ч.

Поступление электроэнергии в сеть Филиала планируется в объеме - 5 488,9 млн. кВт. ч. Полезный отпуск электроэнергии из сетей Филиала – 4737,82 млн. кВт. ч.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

. В соответствии с пунктом 7 Методических указаний на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как сумма необходимой валовой выручки, установленной на очередной год долгосрочного периода регулирования, и величины корректировки, рассчитанной по итогам года, предшествовавшего текущему году.

Согласно пункту 35Основ ценообразования операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов в соответствии с методическими указаниями, параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями.

Эксперты для расчета необходимой валовой выручки на 2022 год приняли индексы потребительских цен, определенные в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованным 30.09.2021:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели инфляции: | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Отчет | Прогноз | | | |
| потребительские цены (ИПЦ) |  |  |  |  |  |
| в среднем за год, % | 103,4 | 106,0 | 104,3 | 104,0 | 104,0 |

Операционные (подконтрольные) расходы

Для Филиала 2022 год является последним годом долгосрочного периода регулирования 2010-2022 гг.

Базовый уровень операционных расходов филиала «Калугаэнерго» установлен Постановлением Министерством конкурентной политики Калужской области от 25.12.2009 г. № 230-эк (в редакции Постановления Министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 31.05.2012 г. № 113-эк) в размере 994 878 тыс. руб.

Индекс эффективности операционных расходов установлен Постановлением Министерства конкурентной политики Калужской области от 25.12.2009 г. № 230-эк (в редакции Постановления Министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 31.05.2012 г. № 113-эк) в размере 1 %.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установлен равным 0,75 в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 228-э.

Индексы потребительских цен определены в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованным 30.09.2021, а именно, фактический ИПЦ 2020 года – 3,4 %, прогнозные - 2021– 6,0 % и 2022 – 4,3%.

Расчет коэффициентов индексации, учитываемых при расчете операционных расходов на 2022 год, произведен исходя из фактического индекса изменения количества активов за 2020 год, плановых индексов изменения количества активов на 2021-2022 гг.

В результате скорректированные операционные расходы на 2022 год по расчету Министерства составили 2 100 312,94 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2021 год

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода доходности инвестированного капитала, установлен п. 20 Методических указаний № 228-э.

Экспертами Министерства неподконтрольные расходы на 2022 год определены в сумме 3 681 974,41 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов,

включаемых в НВВ Филиала на 2022 год

| № , п/п | Наименование | 2021 год | 2022 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено в ТБР | Прогноз расходов по данным Филиала | Учтено Министерством | Отклонение от ТБР 2021, тыс. руб. 6=5-3 | Отклонение от ТБР 2021, % 7=5/3 | Отклонение от КаЭ 2022  8=5-4 | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | |
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 129 659,17 | 2 135 530,09 | 2 225 322,74 | 95 663,57 | 4,5% | 89 792,65 | |
| 2 | Плата за аренду имущества и лизинг | 32 275,19 | 54 187,27 | 46 267,93 | 13 992,74 | 43,4% | -7 919,33 | |
| 2.1. | Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП | 16 762,79 | 35 865,19 | 30 302,36 | 13 539,57 | 80,8% | -5 562,82 | |
| 2.2. | Плата за пользование землей | 14 987,32 | 15 708,21 | 15 708,21 | 720,89 | 4,8% | 0,00 | |
| 2.3. | Аренда нежилых помещений | 113,57 | 113,79 | 109,63 | -3,95 | -3,5% | -4,16 | |
| 2.4. | Аренда транспорта | 0,00 | 2 069,55 | 0,00 | 0,00 | х | -2 069,55 | |
| 2.5. | Аренда АСТУ и связи | 411,51 | 430,53 | 147,74 | -263,77 | -64,1% | -282,79 | |
| 2.6. | Лизинговые платежи | 0,00 | х | х | х | х | х | |
| 3 | Налоги, всего, в том числе: | 263 170,50 | 334 176,20 | 334 176,20 | 71 005,70 | 27,0% | 0,00 | |
| 3.1. | Плата за землю | 444,11 | 1 012,79 | 1 012,79 | 568,69 | 128,1% | 0,00 | |
| 3.2. | Налог на имущество | 261 000,00 | 331 349,63 | 331 349,63 | 70 349,63 | 27,0% | 0,00 | |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы | 1 726,39 | 1 813,78 | 1 813,78 | 87,38 | 5,1% | 0,00 | |
| 3.3.2. | Транспортный налог | 1 670,00 | 1 759,32 | 1 759,32 | 89,32 | 5,3% | 0,00 | |
| 3.3.3. | Плата за выбросы вредных веществ | 56,39 | 54,46 | 54,46 | -1,93 | -3,4% | 0,00 | |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 401 048,87 | 436 216,03 | 436 216,03 | 35 167,16 | 8,8% | 0,00 | |
| 5 | Налог на прибыль | 321 224,61 | 347 734,33 | 347 734,33 | 26 509,72 | 8,3% | 0,00 | |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП | 161 738,30 | 304 431,71 | 289 192,26 | 127 453,96 | 78,8% | -15 239,45 | |
| 6.1. | Организационные мероприятия | 161 738,30 | 131963,65 | 123 038,06 | -38 700,24 | -23,9% | -8 925,59 | |
| 6.2. | Обеспечение средствами коммерческого учета  электрической энергии (мощности) | 0,00 | 172 468,06 | 166 154,20 | 166 154,20 | х | - 6 313,86 | |
| 7 | Резерв по сомнительным долгам потребителей, | 614,00 | 3 037,93 | 3 037,93 | 2 423,93 | 394,8% | 0,00 | |
| 8 | Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета | 0,00 | 582 554,00 | 0,00 | х | х | -582 554,00 | |
| 9 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 3 309 730,64 | 4 197 867,54 | 3 681 947,41 | 372 216,77 | 11,2% | -515 920,13 | |

Корректировка величины

возврата и дохода на инвестированный капитал

Согласно пункту 31 Методических указаний ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости.

В соответствии с пунктом 80 Методических указаний регулирующие органы ежегодно на основе данных, представляемых регулируемой организацией ([приложения 4](consultantplus://offline/ref=6FD0FD59042861BC80847A8EBF01D22F550061754891BBAB9C084E69C7BA2CD370795660A0D6FF2F059FAEDF70A4B1FB0B34EB0267AC2F0AL2m8L) - [9](consultantplus://offline/ref=6FD0FD59042861BC80847A8EBF01D22F550061754891BBAB9C084E69C7BA2CD370795660A0D6FC200B9FAEDF70A4B1FB0B34EB0267AC2F0AL2m8L) к Методическим указаниям), ведут учет инвестированного капитала и активов, стоимость которых учитывается при определении стоимости базы инвестированного капитала.

Скорректированный на 2022 год возврат капитала составил 580 630,42 тыс. руб., в том числе:

- скорректированный на 2022 год возврат капитала, инвестированного до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, определен в сумме 0,00 тыс. руб.

- скорректированный на 2022 год возврат капитала, инвестированный после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, определен в размере 580 630,42 тыс. руб.

Согласно пунктов 36, 62, 67 Методических указаний 228-э и с учетом Постановления Правительства РФ от 27.12.2019 № 1892 экспертами Министерства определен скорректированный на 2022 год доход на капитал в размере 1 922 667,45 тыс. руб., в том числе:

- скорректированный на 2022 год доход на капитал, инвестированный до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, в сумме 0,00 тыс. руб. с учетом нормы доходности 1 %;

- скорректированный на 2022 год доход на капитал, инвестированный после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, в размере 1 922 667,45 тыс. руб. с учетом нормы доходности 11 %.

Корректировка необходимой валовой выручки

по факту деятельности 2020 года

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2020 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, рассчитывается в соответствии с формулами, приведенными в п. 42 Методических указаний № 228-э с учетом ИПЦ 2021 – 6,0 % и 2022 – 4,3% составила (-478 183,98) тыс. руб. (по предложению Филиала – (-344 660,26) тыс. руб.).

Далее приведена корректировка величин по составляющим.

Корректировка величины НВВ на содержание,

полученной в результате осуществления регулируемой деятельности,

от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2020 год

Скорректированная НВВ на содержание, определенная при установлении тарифов на 2020 год – 8 278 083,71 тыс. руб.

Фактическая выручка на содержание за 2020 год – 8 077 737,59 тыс. руб. рассчитана на основании данных формы № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями в 2020 году».

Отклонение НВВ на содержание сетей по факту деятельности за 2020 год составило – (+270 346,12) тыс. руб. Расчет представлен в Приложении № 5 к Экспертному заключению.

Корректировка операционных расходов

Величина компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2020 год по расчету Министерства составит (+26 564,46) тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э предусмотрено определение величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2020 года составила (-114 737,88 тыс. руб.), в том числе:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № , п/п | Наименование | 2020 год | | |
| ТБР | Факт  учтенный Министерством | Отклонение 5=3-4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 214 454,65 | 2 149 785,57 | -64 669,08 |
| 2 | Плата за аренду имущества и лизинг | 30 442,31 | 31 361,40 | 919,09 |
| 2.1. | Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП | 13 386,30 | 13 716,15 | 329,85 |
| 2.2. | Плата за пользование землей | 15 819,36 | 13 516,34 | -2 303,02 |
| 2.3. | Аренда нежилых помещений | 247,66 | 185,94 | -61,72 |
| 2.4. | Аренда транспорта | 582,69 | 3 795,23 | 3 212,54 |
| 2.5. | Аренда АСТУ и связи | 406,31 | 147,74 | -258,57 |
| 3 | Налоги, всего, в том числе: | 265 868,30 | 259 889,59 | -5 978,71 |
| 3.1. | Плата за землю | 1 197,55 | 986,24 | -211,31 |
| 3.2. | Налог на имущество | 263 124,09 | 257 186,87 | -5 937,22 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы | 1 546,66 | 1 716,49 | 169,83 |
| 3.3.2. | Транспортный налог | 1 509,25 | 1 661,98 | 152,73 |
| 3.3.3. | Плата за выбросы вредных веществ | 37,40 | 54,51 | 17,11 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 378 362,72 | 392 936,41 | 14 573,69 |
| 5 | Налог на прибыль | 484 997,00 | 347 734,33 | -137 262,67 |
| 6 | Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров | х | 141 775,84 | 141 775,84 |
| 7 | Выпадающие доходы от льготного ТП | 171 178,36 | 107 082,32 | -64 096,04 |
| 8 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 3 545 303,35 | 3 430 565,47 | -114 737,88 |

Корректировка по статье «Налоги» осуществлена на основании представленных Филиалом деклараций и платежных поручений за 2020 год по соответствующим налогам.

Корректировка по статье «Отчисления на социальные нужды» осуществлена с учетом фактически осуществленных расходов по данному направлению в соответствии с размещенными данными раскрытия информации на официальном сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Корректировка по статье «Налог на прибыль» осуществлена на основании представленных Филиалом деклараций и платежных поручений за 2020 год. Фактический налог на прибыль в 2020 году по Филиалу составил 347 734 тыс. руб.

Корректировка по статье «Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров» осуществлена на основании представленных Филиалом документов об оплате услуг НИЦ «Курчатовский институт» - ИФВЭ, а также Решения Московского областного суда по делу № 3а-539/2020.

Расходы на оплату услуг НИЦ «Курчатовский институт» - ИФВЭ за 2019 г. с учётом судебного решения, понесенные филиалом «Калугаэнерго» за период с января 2019 по октябрь 2019 г. в 2020 году, включены экспертами в размере 141 775,84 тыс. руб.

Корректировка по статье «Выпадающие по ТП» по итогам 2020 года выполнена с учетом фактических данных по расходам за 2020 год, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1 (Приложение № 1 и Приложение № 2 МУ 215-э/1).

Расходы 2020 года по статьям «Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП» и «Аренда АСТУ и связи» учтены Министерством согласно пункта 28 (5) Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налогов на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы по статье «Аренда транспорта» определены экспертами в соответствии с пунктами 28(5) и 29 Основ ценообразования в размере – 3 795,23 тыс. руб.

Размер арендной платы для категории автотранспорта – спецтехника (УАЗ-390994 грузовой) произведена экспертами исходя из величины амортизации, налогов на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Арендодателем представлена информация (письмо ДЗО ПАО «Россети Центр и Приволжье»-АО «АТХ» от 14.10.2021 № 2122) о размере амортизационных отчислений, ОСАГО, уплаченного транспортного налога за 2020 год, в соответствии с чем был определён размер арендной платы арендуемой спецтехники – 507,19 тыс. руб.

Размер арендной платы легкового автотранспорта по договору аренды транспортных средств с АО «АТХ» от 20.12.2017 № 402001480 определён в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В результате проведённого расчёта размер арендной платы легкового автотранспорта, арендуемого в 2020 году, составил – 3 288,04 тыс. руб.

Расходы на мероприятия по COVID

Действующим законодательством в области государственного регулирования цент (тарифов) в сфере электроэнергетики не предусмотрен учёт расходов по противодействию распространения короновирусной инфекции в необходимой валовой выручки регулируемой организации при установлении на очередной год долгосрочного периода.

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 13.08.2021 № ВК/68024/21 в части учёта в составе необходимой валовой выручки, понесённых регулируемой организацией расходов по противодействию распространения короновирусной инфекции, расходы на мероприятия по COVID Филиала не принимаются экспертами Министерства.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 25 МУ № 228-э.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | ед. изм. | 2020 год |
| 1 | Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов на 2020 год (ЦПтбр i-2) | руб./МВт. ч | 2 556,56 |
| 2 | Средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях (ЦПф i-2) | руб./МВт. ч | 2 685,2601 |
| 3 | Фактический объем отпуска в сеть | млн. кВт. ч | 5 199,46 |
| 4 | Объем потерь электрической энергии фактический | млн. кВт. ч | 507,69 |
| 5 | Уровень технологического расхода потерь (N i-2) ДПР | % | 14,88% |
| 6 | Экономия (+) / превышение (-) фактических расходов на оплату потерь по цене | тыс. руб. | (-)614 691,36 |

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования – (-)614 691,36 тыс. руб. на основании данных о фактическом отпуске в сеть и о фактическом объеме потерь по данным формы 3.1, 46-ЭЭ, а также на основании фактических расходов на покупку потерь в соответствии с договором от 26.11.2007 07/2145-кэ/890 с ПАО «КСК» и актами приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь за 2020 год.

Корректировка необходимой валовой выручки

по факту деятельности 2018 года, 2020 года

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, в целях сглаживания изменения тарифов, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

В соответствии с тарифно-балансовым решением 2020 года экспертами осуществлено распределение общей суммы корректировки 2018 года в размере - 341 660,37 тыс. руб. на пятилетний период (2020-2024 гг.) При этом в 2020 году учтенная сумма корректировки составила - 41 660,4 тыс. руб., в 2021 году учтена сумма - 75 000,00 тыс. руб. а далее распределена равными долями с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

В НВВ Филиала на 2022 год Министерством учтена компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2018 год в полном размере 253 449,00 тыс. руб., с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

По результатам деятельности Филиала за 2020 год, размер, выпадающих/излишне полученных доходов в НВВ на 2022 год составил (-478 183,98) тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов и с учётом финансовой нагрузки, а также обязательств по исполнению ИПР Филиала в 2022 году, эксперты перераспределили размер излишне полученных доходов в 2020 году введя величину В распред в размере (+162 832,36) тыс. руб.

В соответствии с тарифно-балансовым решением 2022 года экспертами Министерства осуществлено распределение общей суммы корректировки 2020 года в размере – (- 478 183,98) тыс. руб., на период не превышающий пять лет. При этом в 2022 году учтенная сумма корректировки составила – (-315 351,62 тыс. руб.), оставшееся сумма – (-162 832,36) тыс. руб. подлежит к включению при расчёте необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учётом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, скорректированная плановая необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на 2022 год, рассчитывается, в том числе, с применением повышающего (понижающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2020 год.

| № п/п | Наименование показателей | Показатель | По расчету  экспертов |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг | Кнад | 1,0 |
| 2. | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг | Ккач | 0,0 |
| 3. | Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг |  | 0,65 |
| 4. | Максимальный процент корректировки, % |  | 2,00% |
| 5. | Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, % |  | 1,3% |
| 6. | НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2019 год (тыс. руб.) |  | 8 278 084,71 |
|  | Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (тыс. руб.) |  | 107 615,09 |

Корректировка по исполнению инвестиционной программы

Согласно пункту 37 Основ ценообразования, при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки регулирующим органом учитывается отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

На 2020 год плановый размер финансирования инвестиционной программы Филиала за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)), учтенный при принятии тарифно-балансового решения, составил 2 250,86 млн. руб. (без НДС).

Филиалом представлены отчеты о выполнении инвестиционной программы за 2020 год (информация по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения», а также Шаблон ЕИАС "NET.INV(v1.2)" факт 2020 года в электронном виде на USB-флеш-накопителе), согласно которому финансирование запланированных мероприятий инвестиционной программы, учтенных при установлении НВВ организации и тарифов на 2020 год, составило 81,2%.

Проведенный анализ представленных Отчетов показал факт неисполнения Филиалом части инвестиционных мероприятий, утвержденных Приказом Минэнерго России № 34@ от 26.12.2019 года и согласованных уполномоченным органом Калужской области.

В результате чего экспертами Министерства была осуществлена корректировка необходимой валовой выручки в результате неисполнения инвестиционной программы (пункт 42 Методических указаний).

Объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в НВВ составил - 2 158 278,56 тыс. руб.

Таким образом размер корректировки НВВ, связанной с неисполнением филиалом «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» инвестиционной программы по факту деятельности 2020 года составил:

2 158 278,56 тыс. руб. \* (1 828 115,615 тыс. руб. / 2 250 834,675 тыс. руб. -1) =

= (-405 336,52) тыс. руб.

Расходы на выполнение мероприятий по обеспечению коммерческого учета э/э, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ "Об электроэнергетике" №35-ФЗ, не относящиеся к капитальным вложениям (Уi)

Согласно пункту 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в состав необходимой валовой выручки включаются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (до начала очередного долгосрочного периода регулирования).

Приказом ФАС России от 01.09.2020 № 805/20 внесены изменения в Методические указания по методу доходности инвестированного капитала (RAB), в соответствии с которыми добавлена соответствующая составляющая в пункт 8 и 42 по расчету необходимой валовой выручки (Уi).

Министерство принимает расходы в размере – 678,48 тыс. руб., в части мероприятий, не относящихся к капитальным вложениям, объёмы определены экспертами в соответствии с представленными актами проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы приборов учёта (в том числе ТТ и ТН) срок поверки которых наступает в 2022 году.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

по факту 2020 года

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута.

Уровень фактических технологических потерь за 2020 год составил 9,76%, тем самым не превысив уровень технологических потерь, установленный постановлением министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" (филиал "Калугаэнерго" ПАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья"), применяющего метод доходности инвестированного капитала» в размере 14,88%.

В соответствии с Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340, Филиалом представил в Министерство ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам проведенного анализа данных, представленных в отчете, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии получена за счет выполненных Сетевой организацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

А также экономия потерь достигнута Филиалом за счёт мероприятий, проведённых в рамках реализации заключенных энергосервисных договоров с ООО «Каскад-Энергосбыт» (№ 402002541 от 29.05.2018, № 402002600 от 04.06.2018). В период реализации договоров энергосервиса за 2018-2020гг. произведено оснащение электросетевого комплекса 21 РЭС приборами учета электрической энергии в количестве 149 981 шт.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | ед. изм. | 2020 |
| Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования | % | 14,88% |
| Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть | млн. кВт. ч | 5 199 |
| фактический уровень потерь | % | 9,76% |
| Фактический объем потерь электрической энергии | млн. кВт. ч | 507,69 |
| Цена покупки потерь фактическая | руб./МВт. ч | 2 685 |
| Размер экономии потерь | млн. кВт. ч | 265,99 |
| Дельта норматива потерь | % | 5,1% |
| Размер экономии от снижения потерь | тыс. руб. | 714 263,60 |

Министерством учтена в НВВ 2022 года экономия расходов на оплату потерь электрической энергии по факту 2020 года в размере 714 263,60 тыс. руб.

Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания

При ежегодной корректировке тарифов величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, может быть перераспределена между годами долгосрочного периода регулирования с учетом особенностей, определенных в соответствии с [пунктом 39](#Par368) настоящих Методических указаний.

При этом величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.

Величина изменения необходимой валовой выручки на последний год долгосрочного периода регулирования 2010-2022 гг. производимого в целях сглаживания тарифов с учетом результатов исполнения инвестиционных программ, составила - 258 804,48 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь электрической энергии

в электрических сетях Филиала на 2021 год

Для расчета расходов на оплату потерь в электрических сетях Филиала нормативные потери электрической энергии на 2022 год принимаются согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденному Приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП) (далее СПБ-2022).

Общий объем нормативных потерь в региональных сетях («котловых») согласно СПБ-2022 утвержден в размере 826,45 млн. кВт. ч., в том числе:

- 751,08 млн. кВт. ч. потери электрической энергии в сетях Филиала;

- 75,37 млн. кВт. ч. потери электрической энергии прочих территориальных сетевых организаций.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях «котлодержателя» в лице филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» составят 2 233 921,43 тыс. руб.

Данные расходы определены экспертами исходя их объемов нормативных потерь согласно СПБ-2022 и расчетной прогнозной цены потерь на 2022 год, используемой в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, которая составляет:

- 2,8909 руб. за кВт\*ч. на первое полугодие;

- 3, 0619 руб. за кВт\*ч. на второе полугодие.

В результате необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» на 2022 год составит:

- на содержание - 8 899 680,73 тыс. руб.,

- на оплату потерь в электрических сетях - 2 233 921,43 тыс. руб.,

Итого: 11 133 602,16 тыс. руб.

Комиссии предлагается согласовать вышеизложенное изменение в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. от 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК, от 26.12.2018 № 572-РК, от 31.12.2019

№ 554-РК, от 30.12.2020 № 538-РК).

**Выступил:** представитель филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» -

«Калугаэнерго».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. от 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК, от 26.12.2018 № 572-РК, от 31.12.2019 № 554-РК, от 30.12.2020 № 538-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.12.2021 по делу № 92/Эл-03/1495-21 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**Л.И. Кучма – против;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев,**

**С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – за.**

**10. Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» объекта капитального строительства:** **«Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, д. 13», расположенного по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, д. 13, по проекту заявителя ООО «СТРОЙЦЕНТР».**

**-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Акционерное общество «Газпром газораспределение Калуга» (далее - АО «Газпром газораспределение Калуга» или организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от 10.12.2021 № ВД-06/4674 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту по объекту: «Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, д. 13» (Заявитель – ООО «СТРОЙЦЕНТР»).

В соответствии с пунктом 26(23) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» расчет платы осуществлялся в индивидуальном порядке ввиду того, что мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- прокладку газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом.

Испрашиваемый размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям объекта капитального строительства: «Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, д. 13» – 1 965,730 тыс. руб. без учета НДС.

Подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга» осуществляется от существующего стального подземного газопровода среднего давления Д=159х5,0 мм, по ул. Кутузова, г. Кондрово, Дзержинский р-он, принадлежащего организации на праве собственности (Свидетельство о государственной регистрации права от 19.12.2013 № 40 КЛ № 630768).

Информация о газопроводе в точке подключения:

- проектируемый газопровод среднего давления 3-й категории от точки врезки до границы земельного участка Заявителя, кадастровым номером 40:04:010205:295;

- максимальный часовой расход газа составляет - 351 м3/час;

- максимальное давление газа в точке подключения Р≤ 0,3 МПа.

На основании технических условий от 29.10.2020 № 3496/253-1 АО «Газпром газораспределение Калуга» разработана проектная документация: «Газопровод среднего давления до границы земельного участка Заявителя, расположенный по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, кадастровый номер 40:04:010205:295», №370.21.

Проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110х10,0; ГОСТ Р 58121.2-2018 и электросварных труб Ø108х4,0 ГОСТ 10704-91 (от места врезки до НС «полиэтилен-сталь»), общей протяженностью трассы L=170,5 м, в том числе:

- пересечение автомобильной дороги 4 категории методом ННБ, протяженностью L=74 м, в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø225х10,0;

- прокладка газопровода под дорогой и теплотрассой открытым способом в стальном футляре Ø225х20,5, протяженностью L=8 м.

В соответствии с положениями части 3 статьи 49 и части 1 статьи 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Постановления Правительства РФ от 12.11.2020 № 1816 «Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории, перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство, внесении изменений в перечень видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» государственная экспертиза проектной документации не проводилась.

При проведении экспертизы размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям организации экспертная группа руководствуется соответствующими законодательными и правовыми актами, регулирующими отношения в сфере газоснабжения.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение)

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Калуга» по индивидуальному проекту, рассчитывается с учетом положений пункта 18 Методических указаний № 1151/18, а также расходов по уплате налога на прибыль в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям № 1151/18.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта Заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга», в результате которого расходы откорректированы и составят – 1 928,109 тыс. руб. без учета НДС. (вместо запрашиваемых организацией расходов в размере – 1 965,730 тыс. руб.).

Отклонение от заявленной суммы составит – 37,621 тыс. руб.

Снижение расходов произошло по следующим причинам:

1. В локально-сметном расчете откорректирована протяженность газопровода в соответствии с таблицей 1 проектной документации №370.21-ТКР «Технологические и конструктивные решения сети газораспределения». Общая протяженность газопровода среднего давления составляет L=170,5 м вместо L=181,4 м.

Локально-сметный расчет, составлен в базисном уровне цен федеральных единичных расценок ФЕР-2001 по сборникам 2020 г. (далее - сборники ФЕР-2020), по состоянию на 1 квартал 2021 г. согласно приложению № 1 к письму Минстроя России от 26.02.2021г. № 7484-ИФ/09 (без НДС) по виду строительства «Внешние инженерные сети газоснабжения» с использованием программного комплекса расчета смет «Смета.ru».

Локальная смета на строительство газопровода соответствует утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования на дату её составления в качестве раздела проектной документации, а также конструктивным решениям, организационно-технологическим решениям, предусмотренным проектной документацией.

1. Для анализа стоимости выполняемых работ произведен сравнительный расчет расходов по укрупненным сметным нормативам для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры НЦС 81-02-15-2021. Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения», утвержденным приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03.2021 № 127/пр. (далее – НЦС 81-02-15-2021) с учетом работ, не учтенных в показателях НЦС 81-02-15-2021:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обоснование | Наименование | Ед. изм | Норматив цены строительства, тыс. руб. | Кол-во | Поправочные коэффициенты | | | | Итого, тыс. руб. |
|
|
| кол-во нитей в одной траншее | стесненность | транспортировка грунта | на субъект |
| II. По укрупненным нормативным ценам строительства НЦС 81-02-15-2021. Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения». | | | | | | | | | | |
| РАЗДЕЛ 3. Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, в том числе при подключении (технологическом присоединении) | | | | | | | | | | |
| 1 | НЦС 81-02-15-2021 тб. 15-03-003-05 | СМР на прокладку газопровода, в том числе | 100 м | 476,55 | 0,885 | 1 | 1 | 1,16 | 0,83 | 406,058 |
| 1.1 |  | ПИР | 100 м | 26,2 | 0,885 | 1 | 1 | 1,16 | 0,83 | 22,324 |
| 1.2 |  | СМР | 100 м | 450,35 | 0,885 | 1 | 1 | 1,16 | 0,83 | 383,733 |
| 2 | НЦС 81-02-15-2021 п.14 | Разработка котлованов для устройства ННБ п. 13-22 |  | 0,909 |  |  |  |  | 8 | 7,275 |
| 3 | НЦС 81-02-15-2021 п.14 | Прокладка футляров открытым способом под дорогой и теплосетью п. 56-62 | км | 4,813 | 0,008 |  |  |  | 8 | 38,501 |
| 4 | НЦС 81-02-15-2021 п.14 | Устройство контрольных трубок на футлярах п. 63 |  | 1,320 |  |  |  |  | 8 | 10,560 |
| 5 | НЦС 81-02-15-2021 п.14 | Прокладка газопровода методом ННБ п. 34-48 | км | 117,427 | 0,074 |  |  |  | 8 | 939,416 |
| 6 |  | Итого СМР |  |  |  |  |  |  |  | 1 379,486 |
| 7 |  | Прочие расходы, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | 63,915 |
| 7.1 | приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр. | Резерв на непредвиденные работы по п. 2-5 | % | 2 |  |  |  |  |  | 19,915 |
| 7.2 | Смета (комм. предл.) | Кадастровые работы |  |  |  |  |  |  |  | 22,000 |
| 7.3 | НК РФ п. 22, ст. 333.33 | Госпошлина за регистрацию |  |  |  |  |  |  |  | 22,000 |
| 8 |  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  | 1 443,401 |
| 9 | Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08.03 за 2021г | ПИР |  |  |  |  |  |  |  | 66,6686 |
| 10 |  | ВСЕГО |  |  |  |  |  |  |  | 1 510,069 |

1. Расходы на выполнение проектных работ в размере – 66,6686 тыс. руб. приняты экспертной группой в заявленном размере по фактически понесенным расходам на изготовление проектной документации и проведение изыскательских работ (проводки в оборотно-сальдовой ведомости по счету 08.03 за 1 полугодие 2021 г. объекта: ПИР «Газопровод среднего давления до границы земельного участка Заявителя, расположенный по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, кадастровый номер 40:04:010205:295») согласно приложению 2 Методических указаний № 1151/18.
2. Расходы на СМР после корректировки сметных расчетов, в том числе с учетом прокладки газопровода методом ННБ L=74 м и стального футляра L=8 м, рассчитанные по сборникам ФЕР-2020, составили 1 457,729 тыс. руб. и превысили величину, рассчитанную на основе НЦС 81-02-15-2021, на 14,328 тыс. руб., в связи с чем экспертная группа предлагает принять в расчет расходы по укрупненным нормативным ценам строительства в размере – 1 443,401 тыс. руб.

3. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий приняты в размере – 3,065 тыс. руб.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа приняты в размере – 29,353 тыс. руб.

Расходы по пунктам 3 и 4 приняты экспертами в заявленном размере, согласно положениям Методических указаний № 1151/18, исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем 2021 году по приказу министерства от 28.12.2020 № 521-РК.

1. Налог на прибыль – 385,622 тыс. руб. пересчитан экспертами в связи с корректировкой стоимости СМР.

Экспертная оценка по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) изложена в экспертном заключении и приложении к экспертному заключению.

Распределение стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления подключения (технологического присоединения) по индивидуальному проекту, представлено в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. | | Отклонение |
| По расчетам организации | По расчетам экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 66,67 | 66,6686 | -0,001 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в том числе: | 1473,49 | 1443,401 | -30,089 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 1473,49 | 1443,401 | -30,089 |
| 2.2.1 | 110 - 159 мм | 1473,49 | 1443,401 | -30,089 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 3,07 | 3,065 | -0,005 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 29,35 | 29,353 | 0,003 |
| 5 | [Эффективная ставка налога на прибыль](file:///C:\Users\strelnikov_vv\Desktop\Малоярославецмежрайгаз%20Газопровод%20Детчино\Эксп\Книга1.xlsx#RANGE!sub_180222), % | 20 | 20 | 0 |
| 6 | Налог на прибыль | 393,15 | 385,622 | -7,523 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего | 1965,73 | 1928,109 | -37,621 |

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» объекта капитального строительства: «Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, д. 13», расположенного по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, д. 13, по индивидуальному проекту заявителя ООО «СТРОЙЦЕНТР», в размере 1 928,109 тыс. руб. без учета НДС.

**Выступил:** представитель АО «Газпром газораспределение Калуга».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить в индивидуальном порядке предложенную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» объекта капитального строительства: «Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, д. 13», расположенного по адресу: Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Советская, д. 13, по проекту заявителя ООО «СТРОЙЦЕНТР».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.12.2021 и экспертным заключением от 22.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга», на 2022 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, осуществлялась на основании заявления АО «Газпром газораспределение Калуга» (исх. № ВД-03/2821 от 28.09.2021; вх. № 03/3258-21 от 29.09.2021), согласно главам IV и VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

АО «Газпром газораспределение Калуга» за период 2018-2020гг. осуществило технологические присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям в количестве 231 шт., из них 30 объектов с выполнением СМР и ПИР. Общие расходы на проектирование газораспределительной сети по объектам составили 3 659,28 тыс. руб. (без НДС), расходы на строительно-монтажные работы и расходы по оформлению в собственность объектов составили: 6 849,43 тыс. руб. (без НДС), расходы на фактическое присоединение и мониторинг составили 4 475,22 тыс. руб. (без НДС). Данное количество технологических присоединений является недостаточным для составления репрезентативной выборки, позволяющей компетентно вычислить среднюю стоимость работ по ПИР, СМР или фактическому присоединению.

По итогам проведенного анализа выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» за 2018-2020 гг. было выявлено, что 50% из общего числа составили объекты с проектированием и строительством газопроводов высокого давления (более 0,3 МПа), из чего следует невозможность сравнения величины стандартизированных тарифных ставок для аналогичных объектов будущих периодов по НЦС.

В связи с недостаточным количеством фактических данных по выполненным технологическим присоединениям за 2018-2020 гг. и отсутствием возможности сравнения стандартизированных ставок по сборникам НЦС АО «Газпром газораспределение Калуга» просит утвердить размеры стандартизированных ставок на 2022 год на уровне ставок 2021 года.

АО «Газпром газораспределение Калуга» в соответствии с пунктом 32 Методических указаний проанализировало предлагаемые к утверждению стандартизированные тарифные и провели сравнительный анализ со средними рыночными ценами материалов (работ, услуг), при этом были использованы сметные данные, рассчитанные по сборникам федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений, коммерческие предложения на затраты по регистрации газопроводов.

1. С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение).

За период 2018-2020 гг. работ по проектированию наземных (надземных) и подземных газопроводов АО «Газпром газораспределение Калуга» не осуществляло, за исключением проектирования строительства подземных газопроводов диаметром менее 100 мм и протяженностью до 100 м.

По данным АО «Газпром газораспределение Калуга», фактические затраты по проектированию подземного газопровода диаметром 101 мм и более в период 2018-2020 годы составили:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность проектируемого газопровода | Фактические затраты, тыс.руб  2018 | Фактические затраты, тыс.руб  2019 | Фактические затраты, тыс.руб  2020 | Фактическое количество договоров о подключении, шт | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | Налог на прибыль | Размер ставки на 2022 год руб/шт |
| до 100 м | 843,82 | 952,45 | 1 863,01 | 30 | 1,073 | 1,040 | 1,051 | 20,000 | 166 197,85 |

Размер стандартизированной тарифной ставки, рассчитанной по фактическим расходам, выше ставки предложенной ГРО к утверждению, за исключением некоторых ставок на проектирование наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, которые эксперты предлагают утвердить по представленным ГРО сметным расчетам.

Таким образом, на основании предложения ГРО, сравнения рыночных цен, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной ставки на 2022г. Предложение ГРО | Сумма расходов по сметным расчетам, справочнику базовых цен на проектные работы, калькуляциям (с учетом налога на прибыль) | Размер стандартизированной ставки  Эксперты |
| стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): | | | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |  |  |
| 1.1.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 108 774 | 109 508 | 108 774 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | 428 183 | 436 466 | 428 183 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | 724 599 | 741 118 | 724 599 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 1 204 842 | 1 237 790 | 1 204 842 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 1 606 650 | 1 657 554 | 1 606 650 |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 2 021 250 | 2 088 561 | 2 021 250 |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 2 411 274 | 2 496 535 | 2 411 274 |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. | 2 411 274 | 2 496 535 | 2 411 274 |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |  |  |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 116 580 | 118 316 | 116 580 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. | 458 621 | 445 290 | 445 290 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | руб. | 770 832 | 726 865 | 726 865 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 1 270 156 | 1 199 379 | 1 199 379 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 1 683 757 | 1 734 688 | 1 683 757 |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 2 110 154 | 2 177 498 | 2 110 154 |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 2 510 665 | 2 595 961 | 2 510 665 |
| 1.2.8. | 5001 м и более | руб. |  |  |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |  |  |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 155 611 | 156 360 | 155 611 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 610 810 | 619 158 | 610 810 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | 1 002 014 | 1 018 630 | 1 002 014 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 1 596 766 | 1 629 855 | 1 596 766 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 2 069 335 | 2 120 404 | 2 069 335 |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 2 554 694 | 2 622 198 | 2 554 694 |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 3 007 619 | 3 093 094 | 3 007 619 |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. |  |  |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |  |  |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 168 621 | 169 376 | 168 621 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | 661 545 | 669 914 | 661 545 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | 1 079 074 | 1 095 719 | 1 079 074 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 1 705 635 | 1 738 764 | 1 705 635 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 2 197 856 | 2 248 971 | 2 197 856 |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 2 702 868 | 2 770 424 | 2 702 868 |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 3 173 264 | 3 258 799 | 3 173 264 |
| 1.4.8. | 5001 м и более | руб. |  |  |  |

2. С2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км).

За период 2018-2020 гг. фактических расходов, связанных со строительством стальных газопроводов наземным (надземным) и подземным способом ГРО не осуществляло.

В связи с этим Общество провело анализ рыночных цен строительства газопроводов.

ГРО провело анализ, определяющий разницу между нормативными данными и рыночной стоимостью строительных материалов, исходя из статистических данных проведения конкурентных закупок среди фирм поставщиков, анализ заработной платы в части тарифных ставок и разрядов рабочих, участвующих в монтаже газопроводов. Был проведен анализ состояния складов на наличие материалов, находящихся в остатке на конец 2021года.

Таким образом, на основании предложения ГРО, сравнения рыночных цен, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной ставки на 2022г. Предложение ГРО | Сумма расходов по сметным расчетам, справочнику базовых цен на проектные работы, калькуляциям (с учетом налога на прибыль) | Размер стандартизированной ставки  Эксперты |
| Стандартизирован-ной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): | | | | |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: | | |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 1 954 145 | 2 587 288 | 1 954 145 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм | руб./км | 1 954 145 | 2 587 288 | 1 954 145 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 1 954 145 | 2 832 246 | 1 954 145 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 2 346 526 | 3 106 800 | 2 346 526 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км | 3 459 038 | 4 579 766 | 3 459 038 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км | 4 541 405 | 6 012 820 | 4 541 405 |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км | 5 655 516 | 7 487 903 | 5 655 516 |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км | 7 862 197 | 10 409 549 | 7 862 197 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км | 11 874 456 | 15 721 780 | 11 874 456 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: | | |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2 819 803 | 3 115 600 | 2 819 803 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | руб./км | 2 819 803 | 3 115 600 | 2 819 803 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 2 819 803 | 3 550 565 | 2 819 803 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 3 903 653 | 4 313 146 | 3 903 653 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | руб./км | 5 098 022 | 5 632 805 | 5 098 022 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | руб./км | 7 954 538 | 8 788 969 | 7 954 538 |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм | руб./км | 8 244 250 | 9 109 072 | 8 244 250 |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм | руб./км | 11 803 034 | 13 041 172 | 11 803 034 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | руб./км | 14 028 523 | 15 500 115 | 14 028 523 |

3. С3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км).

За период 2018-2020 гг. работ по строительству полиэтиленового подземного газопровода АО «Газпром газораспределение Калуга» не осуществляло, за исключением проектирования строительства подземных газопроводов диаметром менее 100 мм и протяженностью до 100 м.

По данным АО «Газпром газораспределение Калуга», фактические затраты по строительству подземного газопровода диаметром 101 мм и более в период 2018-2020 годы составили:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность проектируемого газопровода | Фактические затраты, тыс.руб  2018 | Фактические затраты, тыс.руб  2019 | Фактические затраты, тыс.руб  2020 | Фактическое  Общая длина газопроводов, км | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | Налог на прибыль | Размер ставки на 2022 год руб/шт |
| до 100 м | 1 554,51 | 1 163,53 | 4 131,39 | 1,704 | 1,073 | 1,040 | 1,051 | 20,000 | 5 455 855,88 |

Размер стандартизированной тарифной ставки, рассчитанной по фактическим расходам, гораздо выше ставки предложенной ГРО к утверждению.

Общество провело анализ рыночных цен строительства газопроводов.

ГРО провело анализ, определяющий разницу между нормативными данными и рыночной стоимостью строительных материалов, исходя из статистических данных проведения конкурентных закупок среди фирм поставщиков, анализ заработной платы в части тарифных ставок и разрядов рабочих, участвующих в монтаже газопроводов. Был проведен анализ состояния складов на наличие материалов, находящихся в остатке на конец 2021года.

Таким образом, на основании предложения ГРО, сравнения рыночных цен, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной ставки на 2022г. Предложение ГРО | Сумма расходов по сметным расчетам, справочнику базовых цен на проектные работы, калькуляциям (с учетом налога на прибыль) | Размер стандартизированной ставки  Эксперты |
| стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): | | | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 344 156 | 2 558 456 | 2 344 156 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | 2 795 715 | 2 985 824 | 2 795 715 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | 5 390 692 | 5 757 259 | 5 390 692 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | 9 460 640 | 10 103 964 | 9 460 640 |
| 3.5. | 315 - 399 мм | руб./км | 18 453 178 | 19 707 994 | 18 453 178 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км | 27 906 062 | 29 803 674 | 27 906 062 |

4. С4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км).

За период 2018-2020 гг. работ по строительству стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом АО «Газпром газораспределение Калуга» не осуществляло.

Общество провело анализ рыночных цен строительства газопроводов, при этом были использованы сметные данные, рассчитанные по сборникам федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, коммерческие предложения.

Таким образом, на основании предложения ГРО, сравнения рыночных цен, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | | Единица измерения | | Размер стандартизированной ставки на 2022г. Предложение ГРО | Сумма расходов по сметным расчетам, справочнику базовых цен на проектные работы, калькуляциям (с учетом налога на прибыль) | Размер стандартизированной ставки  Эксперты |
| Стандартизирован-ной тарифной ставки | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | 5 | 6 |
| 4. | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): | | | | | |
|  | | Стальные газопроводы: | | | |  |  |
| 4.1.1. | | 50 мм и менее | |  |  |  |  |
| 4.1.1.1 | | в грунтах I и II группы | | руб./км | 3 321 146 | 3 321 146 | 3 321 146 |
| 4.1.1.2 | | в грунтах III группы | | руб./км | 3 321 146 | 3 321 146 | 3 321 146 |
| 4.1.1.3 | | в грунтах IV группы | | руб./км |  |  |  |
| 4.1.2. | | 51 - 100 мм | |  |  |  |  |
| 4.1.2.1 | | в грунтах I и II группы | | руб./км | 3 321 146 | 3 321 146 | 3 321 146 |
| 4.1.2.2 | | в грунтах III группы | | руб./км | 3 321 146 | 3 321 146 | 3 321 146 |
| 4.1.2.3 | | в грунтах IV группы | | руб./км |  |  |  |
| 4.1.3. | | 101 - 158 мм | |  |  |  |  |
| 4.1.3.1 | | в грунтах I и II группы | | руб./км | 5 188 403 | 5 188 403 | 5 188 403 |
| 4.1.3.2 | | в грунтах III группы | | руб./км | 5 188 403 | 5 188 403 | 5 188 403 |
| 4.1.3.3 | | в грунтах IV группы | | руб./км |  |  |  |
| 4. 2. | | Полиэтиленовые газопроводы: | | | |  |  |  |
| 4.2.1. | | 109 мм и менее | |  |  |  |  |
| 4.2.1.1 | | в грунтах I и II группы | | руб./км | 5 578 784 | 5 578 784 | 5 578 784 |
| 4.2.1.2 | | в грунтах III группы | | руб./км | 5 578 784 | 5 578 784 | 5 578 784 |
| 4.2.1.3 | | в грунтах IV группы | | руб./км |  |  |  |
| 4.2.2. | | 110 - 158 мм | |  |  |  |  |
| 4.2.2.1 | | в грунтах I и II группы | | руб./км | 8 827 257 | 8 827 257 | 8 827 257 |
| 4.2.2.2 | | в грунтах III группы | | руб./км | 8 827 257 | 8 827 257 | 8 827 257 |
| 4.2.2.3 | | в грунтах IV группы | | руб./км |  |  |  |

5. С5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3).

За период 2018-2020 гг. работ, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования АО «Газпром газораспределение Калуга» не осуществляло.

Общество провело анализ рыночных цен строительства газопроводов, при этом были использованы сметные данные, рассчитанные по сборникам федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, коммерческие предложения.

Таким образом, на основании предложения ГРО, сравнения рыночных цен, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной ставки на 2022г. Предложение ГРО | Сумма расходов по сметным расчетам, справочнику базовых цен на проектные работы, калькуляциям (с учетом налога на прибыль) | Размер стандартизированной ставки  Эксперты |
| стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5m): | | | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | 29 618 | 29 618 | 29 618 |
| 5.2. | 40 - 99 м³/час | руб./м3 | 8 462 | 8 462 | 8 462 |
| 5.3. | 100 - 399 м³/час | руб./м3 | 2 607 | 2 607 | 2 607 |
| 5.4. | 400 - 999 м³/час | руб./м3 | 1 491 | 1 491 | 1 491 |
| 5.5. | 1000 - 1999 м³/час | руб./м3 | 1 011 | 1 011 | 1 011 |
| 5.6. | 2000 - 2999 м³/час | руб./м3 | 606 | 606 | 606 |
| 5.7. | 3000 - 3999 м³/час | руб./м3 | 697 | 697 | 697 |
| 5.8. | 4000 - 4999 м³/час | руб./м3 | 556 | 556 | 556 |
| 5.9. | 5000 - 9999 м³/час | руб./м3 | 870 | 870 | 870 |
| 5.10. | 10000 - 19999 м³/час | руб./м3 | 593 | 593 | 593 |
| 5.11. | 20000 - 29999 м³/час | руб./м3 | 377 | 377 | 377 |
| 5.12. | 30000 м³/час и выше | руб./м3 | 378 | 378 | 378 |

6. С6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (руб./м3).

За период 2018-2020 гг. работ, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии АО «Газпром газораспределение Калуга» не осуществляло.

Общество провело анализ рыночных цен строительства газопроводов, при этом были использованы сметные данные, рассчитанные по сборникам федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, коммерческие предложения.

Таким образом, на основании предложения ГРО, сравнения рыночных цен, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной ставки на 2022г. Предложение ГРО | Сумма расходов по сметным расчетам, справочнику базовых цен на проектные работы, калькуляциям (с учетом налога на прибыль) | Размер стандартизированной ставки  Эксперты |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w): | | | | |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | 338 | 338 | 338 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м3 | 338 | 338 | 338 |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м3 | 338 | 338 | 338 |
| 6.4. | свыше 3 кВт | руб./м3 | 338 | 338 | 338 |

7. С7 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

7.1. С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.).

Фактические затраты АО «Газпром газораспределение Калуга», связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий в период 2018-2020 годы составили:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Фактические затраты, тыс.руб | | | Фактическое количество договоров о подключении, шт | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | | Размер ставки на 2021 год руб/шт |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2018-2020 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | |
| до 109 мм и менее | 27,58 | 122,60 | 140,99 | 95 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 3 320 |
| 110-1059 мм | 24,52 | 61,30 | 70,50 | 51 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 3 333 |
| 160-224 мм | 3,065 | 9,20 | 6,13 | 6 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 3 349 |
| 225-314 мм |  | 3,07 | 15,33 | 6 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 3 267 |
| 315-399 мм | - | - | - | - | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | - |
| 400 мм и выше | - | - | - | - | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | - |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | |
| до 109 мм и менее | 15,325 | 15,33 | 12,26 | 14 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 3 382 |
| 110-1059 мм | 30,65 | 21,46 | 21,46 | 24 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 3 390 |
| 160-224 мм | 3,065 | 27,59 | 6,13 | 12 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 3 354 |
| 225-314 мм | - | - | - | - | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | - |
| 315-399 мм | 3,065 | 12,26 | 3,07 | 6 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 3 366 |
| 400 мм и выше | - | - | - | - | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | - |

Полиэтиленовые газопроводы (поземная прокладка).

Всего за 2018 – 2020 годы ГРО произвело 208 подключений с проведением работ по мониторингу выполнения Заявителем технических условий при подключении полиэтиленовых газопроводов, суммарные затраты составили – 637,52 тыс. руб., при этом средние расходы – 3 339,66 руб. В связи с неравномерным распределением фактических затрат по типам диаметров газопроводов, ГРО предлагает установить усреднённое значение ставки С7.1., при этом, в связи с тем, что рост стандартизированной ставки (рассчитанной по фактическим затратам), к установленным значениям на 2021 год составляет 109% (выше прогноза социально – экономического развития), предприятие предлагает установить размер ставки С 7.1 на уровне 2021 года – 3 065,00 руб.

Стальные газопроводы.

За период 2018-2020 гг. работ, связанных с проведением работ по мониторингу выполнения Заявителем технических условий при подключении стальных газопроводов АО «Газпром газораспределение Калуга» не осуществляло.

В этой связи ГРО предлагает к принять экспертам к утверждению стандартизированную тарифную ставку по проведению мониторинга выполнения Заявителем технических условий при подключении стальных газопроводов (подземная прокладка) на уровне ставки по проведению мониторинга выполнения Заявителем технических условий при подключении полиэтиленовых газопроводов (подземная прокладка) в размере – 3 065,00 руб.

Стандартизированную тарифную ставку по проведению мониторинга выполнения Заявителем технических условий при подключении стальных газопроводов (наземная, надземная прокладка), ГРО рассчитало на основе представленных калькуляций расходов, в размере – 2 432 руб.

Таким образом, на основании предложения ГРО, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): | | |
| 7.1. | Стальные газопроводы | | |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 7.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 2 432 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 2 432 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 3 065 |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 3 065 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 3 065 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 3 065 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 3 065 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 3 065 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 3 065 |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 3 065 |
| 7.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 3 065 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 3 065 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 3 065 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 3 065 |
| 7.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 3 065 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 3 065 |

7.2. С7.2- размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Фактические затраты, тыс.руб | | | Фактическое количество договоров о подключении, шт | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | | Размер ставки на 2021 год руб/шт |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2018-2020 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | |
| до 109 мм и менее | 52,54 | 500,32 | 589,52 | 97 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 12 715,87 |
| 110-1059 мм | 35,66 | 336,46 | 605,24 | 52 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 20 214,84 |
| 160-224 мм | 29,71 | 118,06 | 87,93 | 17 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 15 096,06 |
| 225-314 мм | - | 8,05 | 134,86 | 6 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 25 295,79 |
| 315-399 мм | - | - | - | - | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | - |
| 400 мм и выше | - | - | - | 1 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 17 635,45 |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | |
| до 109 мм и менее | 43,79 | 83,18 | 78,79 | 15 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 14 989,35 |
| 110-1059 мм | 106,41 | 193,75 | 450,84 | 24 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 33 838,59 |
| 160-224 мм | 6,25 | 230,02 | 14,48 | 12 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 22 884,87 |
| 225-314 мм | - | - | - | - | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | - |
| 315-399 мм | 6,93 | 82,29 | 26,05 | 7 | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | 17 963,36 |
| 400 мм и выше | - | - | - | - | 1,045 | 1,034 | | 1,06 | - |

Всего за 2018 – 2020 годы ГРО произвело 231 подключение с проведением работ, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, суммарные затраты составили – 3 837,70 тыс. руб., при этом средние затраты за одно подключение – 17 956,33 руб.

Анализ стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных по фактическим данным ГРО, показал, что рост ставок в сравнении со ставками, утвержденными на 2021 год, составил в среднем 120%. Принимая данный факт во внимание, предприятие, предлагает к утверждению ставки, рассчитанные на основе калькуляций затрат, с учетом цен на материалы в соответствии с коммерческими предложениями.

Таким образом, на основании предложения ГРО, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): | | |
| 8.1 | Стальные газопроводы | | |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 8.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 15 202 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16 364 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 26 934 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28 095 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 29 353 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 29 353 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 30 611 |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 30 804 |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 31 869 |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 31 869 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 15 202 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16 364 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 33 092 |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 38 750 |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 46 863 |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 46 863 |
| 8.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 26 934 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28 095 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 29 353 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 29 353 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 30 611 |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 30 804 |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 31 869 |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 34 706 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 11 412 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 12 574 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 14 996 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16 460 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17 718 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 17 910 |
| 8.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 11 412 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 12 574 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 14 996 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16 460 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17 718 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 17 910 |

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м3/час внутри границ земельных участков заявителей при создании

сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд, на 2022 г.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги). Проведя анализ утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2021 год АО «Газпром газораспределение Калуга» предлагает к утверждению на 2022 год тарифные ставки с ростом 100%.

Эксперты провели анализ предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, рассчитанных по представленным сметным данным на соответствие с пунктом 41 Методических указаний. Размеры предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, определенных экспертами в соответствии с [главой IV](consultantplus://offline/ref=0A7BC7AF50B614D8B39DF61C9203B47EC13E6B515CBD0F9FD0D708CE99FFFFEBA674E39B35DD103B627FD5BA42E1792C1562B55E0BE744DFrCD5I) Методических указаний.

Таким образом, на основании предложения ГРО, эксперты предлагают установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки <1> |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): | | |
| 1.1. | Проектирование сети газопотребления | руб. | 6 425 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): | | |
| 2.1. | Строительство наземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 805 680 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1 805 680 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1 805 680 |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 1 912 190 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км | 1 912 190 |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 597 680 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1 597 680 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1 597 680 |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 1 597 680 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км | 1 597 680 |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1 348 840 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1 580 060 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1 725 230 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): | | |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 30 207 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 60 415 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 90 622 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 120 830 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): | | |
| 4.1. | Установка отключающих устройств | руб. | 559 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сгокс): | | |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: | | |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км | 1 496 690 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 1 496 690 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 1 606 240 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 1 699 360 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 1 803 240 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): | | |
| 6.1. | Установка прибора учета | руб. | 4 471 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио): | | |
| 7.1. | Установка плиты газовой | руб. | 1 568 |
| 7.2. | Установка газового котла (колонки) настенного | руб. | 3 440 |
| 7.3. | Установка газового котла напольного | руб. | 3 440 |
| 7.4. | Установка газового конвектора | руб. | 4 216 |
| 7.5. | Установка иного газового оборудования |  |  |
| 7.5.1. | Варочная поверхность | руб. | 1 568 |
| 7.5.2. | Духовой шкаф | руб. | 436 |

<1> Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость оборудования и технических устройств (ГРПШ, прибора учета газа, шкафа для прибора учета газа, системы контроля загазованности, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, газоиспользующего оборудования, подводки гибкой для присоединения газоиспользующего оборудования к внутренним газопроводам).

Комиссии предлагается установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2022 год.

**Выступил:** представитель АО «Газпром газораспределение Калуга».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга»,на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 21.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**12. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск», на 2022 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, осуществлялась на основании заявления АО «Газпром газораспределение Обнинск» заявления (от 30.09.2021 № 02-5/719), согласно главам IV и VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

При проведении экспертизы расчетов стандартизированных тарифных ставок, экспертная группа руководствовалась правовыми актами Российской Федерации и Калужской области, определяющими порядок регулирования ценовой и тарифной политики в ЖКХ, а также положениями, инструкциями, правилами и нормами технической эксплуатации объектов ЖКХ.

Результатом проведения экспертизы является экспертное заключение, которое содержит оценку достоверности финансовой информации, используемой при обосновании расчетной величины тарифных ставок.

Для обоснования размера стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение, для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 4 Методических указаний, организацией представлены расчеты расходов на проведение обязательных мероприятий, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, а также локальные сметные расчеты с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Расчеты тарифных ставок выполнены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний согласно которого:

- фактические расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных настоящим пунктом, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

- фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в [пункте 33](consultantplus://offline/ref=2B49ED49EAB9AE8BE320240398BB28CDC9B449C219724951425458D2CF9A02F35A57E9A8420DFFE3C3FF0B0C3C2884F508E85B8C37FBA901WAjEI) Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

При этом в соответствии с разъяснениями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19 допускается использовать данные о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

Согласно представленным, газораспределительными организациями Калужской области, сведениям бухгалтерских балансов наиболее близкой с АО «Газпром газораспределение Обнинск» по величине основных средств является АОР «НП«Жуковмежрайгаз».

Однако АОР «НП«Жуковмежрайгаз» применяет упрощенную систему налогообложения.

Таким образом в соответствии с заявлением АО «Газпром газораспределение Обнинск» установление стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества на 2022 год, производится на уровне рассчитанном для организации, имеющей аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства - АО «Газпром газораспределение Калуга».

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

Расчет стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий предприятием рассчитан по фактическим расходам 2020 года.

Фактические данные, представленные ГРО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Фактические затраты, тыс.руб | | | Фактическое количество договоров о подключении, шт | | | | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | Размер ставки на 2021 год руб/шт |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 | 2018-2020 |
| Стальные газопроводы | | | | | | | | | | | |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| до 100 мм |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 108-158 мм |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| 109 мм и менее |  |  | 362,344 |  |  | 75 | 75 | 1,045 | 1,034 | 1,043 | 5038 |

Всего за 2020 год ГРО произвело 75 подключений с проведением работ по мониторингу выполнения Заявителем технических условий, суммарные затраты составили – 362344 тыс. руб., при этом средние расходы – 5039 руб. В связи с фактическим отсутствием затрат по типам диаметров газопроводов, ГРО предлагает установить усреднённое значение ставки С7.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): | | |
| 7.1. | Стальные газопроводы | | |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 7.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 5039 |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 5039 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 5039 |
| 7.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 5039 |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 5039 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 5039 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 5039 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 5039 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 5039 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 5039 |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 5039 |
| 7.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 5039 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 5039 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 5039 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 5039 |
| 7.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 5039 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 5039 |

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети

Расчет ставок связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети рассчитан по фактическим расходам 2018-2019 годов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | | Факт. расходы за 2018 тыс.руб. | Факт. расходы за 2019 тыс.руб. | Факт. расходы за 2020 тыс.руб. | Факт. кол-во договоров о подклю чении, шт. | Коэф-т 2018 | Коэф-т 2019 | Коэф-т  2020 | Размер ставки, руб./шт. |
| Стальные газопроводы | | | | | | | | | |
| Наземная (надземная) прокладка , в том числе с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | | | | | | | | |
| До 100 мм |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Полиэтиленовые газопроводы, в том числе с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка диаметром | | | | | | | | | |
| 109 мм и менее, | 0 | | 0 | 589,957 | 75 |  | 1,034 | 1,043 | 8204 |
| 110-159 мм |  | |  |  |  |  |  |  |  |

Предлагается принять стандартизированные тарифные ставки С7.2 связанные с фактическим присоединением к сети газораспределения, в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): | | |
| 8.1 | Стальные газопроводы | | |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 8.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 15 202 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16 364 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 19 500 |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 26 934 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28 095 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 29 353 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 29 353 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 30 611 |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 30 804 |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 31 869 |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 31 869 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 15 202 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16 364 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 19 500 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 33 092 |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 38 750 |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 46 863 |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 46 863 |
| 8.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 26 934 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28 095 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 29 353 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 29 353 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 30 611 |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 30 804 |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 31 869 |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 34 706 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 8204 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 12 574 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 14 996 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16 460 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17 718 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 17 910 |
| 8.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 11 412 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 12 574 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 14 996 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16 460 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17 718 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 17 910 |

При определении стандартизированной тарифной ставки С7.2 эксперты принимают во внимание, что представленные фактические данные незначительны, отсутствует равномерная выборка по 2019 и 2020 годам, основное количество подключений приходится на 2018 год, по сравнению с которым цены на материалы существенно выросли (подтверждается коммерческими предложениями), отсутствует возможность сравнения расчетов стандартизированных ставок по сборникам НЦС 81-02-15-2021, так как в данном сборнике нет расценки по осуществлению фактических врезок.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м3/час внутри границ земельных участков заявителей при создании сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд

Сметы на ПИР и строительство, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

Эксперты провели анализ предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, рассчитанных по представленным сметным данным на соответствие с пунктом 41 Методических указаний. Размеры предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, определенных экспертами в соответствии с [главой IV](consultantplus://offline/ref=0A7BC7AF50B614D8B39DF61C9203B47EC13E6B515CBD0F9FD0D708CE99FFFFEBA674E39B35DD103B627FD5BA42E1792C1562B55E0BE744DFrCD5I) Методических указаний.

Сметы на строительство стальных газопроводов, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования рассчитаны ГРО на основании сметных расчётов по ФЭР с учетом переводных коэффициентов на 4 квартал 2021 (письмо Минстроя РФ от 01.11.2021 № 47672-иф/09), а также на основании калькуляции расходов на установку оборудования, рассчитанных в соответствии с Прейскурантом на услуги газового хозяйства, разработанным ОАО «ГИПРОНИГАЗ».

Комиссии предлагается установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск», на 2022 год.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск», на 2022 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): | | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.1.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 108 774 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | | 428 183 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 724 599 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 1 204 842 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | | 1 606 650 |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. | | 2 021 250 |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. | | 2 411 274 |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. | | 2 411 274 |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | | руб. | 116 580 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | | руб. | 445 290 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | | руб. | 726 865 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | | руб. | 1 199 379 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | | руб. | 1 683 757 |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | | руб. | 2 110 154 |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | | руб. | 2 510 665 |
| 1.2.8. | 5001 м и более | | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 155 611 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | | 610 810 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 1 002 014 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 1 596 766 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | | 2 069 335 |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | | 2 554 694 |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | | 3 007 619 |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 168 621 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | | 661 545 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 1 079 074 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 1 705 635 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | | 2 197 856 |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | | 2 702 868 |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | | 3 173 264 |
| 1.4.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): | | | |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | | 1 954 145 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм | руб./км | | 1 954 145 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | | 1 954 145 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км | | 2 346 526 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км | | 3 459 038 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км | | 4 541 405 |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км | | 5 655 516 |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км | | 7 862 197 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км | | 11 874 456 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | | 2 819 803 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | руб./км | | 2 819 803 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км | | 2 819 803 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км | | 3 903 653 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | руб./км | | 5 098 022 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | руб./км | | 7 954 538 |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм | руб./км | | 8 244 250 |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм | руб./км | | 11 803 034 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | руб./км | | 14 028 523 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): | | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | | 2 344 156 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | | 2 795 715 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | | 5 390 692 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | | 9 460 640 |
| 3.5. | 315 - 399 мм | руб./км | | 18 453 178 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км | | 27 906 062 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): | | | |
| 4.1 | Стальные газопроводы: | | | |
| 4.1.1. | 50 мм и менее |  | |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 3 321 146 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 3 321 146 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.2. | 51 - 100 мм |  | |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 3 321 146 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 3 321 146 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.3. | 101 - 158 мм |  | |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 5 188 403 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 5 188 403 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.4. | 159 - 219 мм |  | |  |
| 4.1.4.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | |  |
| 4.1.4.2. | в грунтах III группы | руб./км | |  |
| 4.1.4.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы: | | | |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |  | |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 5 578 784 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 5 578 784 |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.2.2. | 110 - 158 мм |  | |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 8 827 257 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 8 827 257 |
| 4.2.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.2.3. | 159 - 219 мм |  | |  |
| 4.2.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | |  |
| 4.2.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | |  |
| 4.2.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5): | | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | | 29 618 |
| 5.2. | 40 - 99 м³/час | руб./м3 | | 8 462 |
| 5.3. | 100 - 399 м³/час | руб./м3 | | 2 607 |
| 5.4. | 400 - 999 м³/час | руб./м3 | | 1 491 |
| 5.5. | 1000 - 1999 м³/час | руб./м3 | | 1 011 |
| 5.6. | 2000 - 2999 м³/час | руб./м3 | | 606 |
| 5.7. | 3000 - 3999 м³/час | руб./м3 | | 697 |
| 5.8. | 4000 - 4999 м³/час | руб./м3 | | 556 |
| 5.9. | 5000 - 9999 м³/час | руб./м3 | | 870 |
| 5.10. | 10000 - 19999 м³/час | руб./м3 | | 593 |
| 5.11. | 20000 - 29999 м³/час | руб./м3 | | 377 |
| 5.12. | 30000 м³/час и выше | руб./м3 | | 378 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6): | | | |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | | 338 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м3 | | 338 |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м3 | | 338 |
| 6.4. | свыше 3 кВт | руб./м3 | | 338 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): | | | |
| 7.1. | Стальные газопроводы | | | |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 7.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | | 5039 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | | 5039 |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | | 5039 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | | 5039 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 5039 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 5039 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 5039 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | | 5039 |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | | 5039 |
| 7.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | | 5039 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 5039 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 5039 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 5039 |
| 7.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | | 5039 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | | 5039 |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): | | | |
| 8.1 | Стальные газопроводы | | | |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 8.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | | 15 202 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 16 364 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 19 500 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 19 500 |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | | 19 500 |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | | 19 500 |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | | 19 500 |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | | 19 500 |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | | 26 934 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 28 095 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 29 353 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 29 353 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | | 30 611 |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | | 30 804 |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | | 31 869 |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | | 31 869 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | | 15 202 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 16 364 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 19 500 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 19 500 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | | 33 092 |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | | 38 750 |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | | 46 863 |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | | 46 863 |
| 8.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | | 26 934 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 28 095 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 29 353 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 29 353 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | | 30 611 |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | | 30 804 |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | | 31 869 |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | | 34 706 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | | 8204 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 12 574 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 14 996 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 16 460 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | | 17 718 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | | 17 910 |
| 8.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | | 11 412 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 12 574 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 14 996 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 16 460 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | | 17 718 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | | 17 910 |

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м3/час внутри границ земельных участков заявителей при создании сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд, на 2022 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки <1> |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): | | |
| 1.1. | Проектирование сети газопотребления | руб. | 6 425 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): | | |
| 2.1. | Строительство наземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 805 680 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1 805 680 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1 805 680 |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 1 912 190 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км | 1 912 190 |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 597 680 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1 597 680 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1 597 680 |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 1 597 680 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км | 1 597 680 |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1 348 840 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1 580 060 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1 725 230 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): | | |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 30 207 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 60 415 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 90 622 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 120 830 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): | | |
| 4.1. | Установка отключающих устройств | руб. | 559 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сгокс): | | |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: | | |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км | 1 496 690 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 1 496 690 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 1 606 240 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 1 699 360 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 1 803 240 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): | | |
| 6.1. | Установка прибора учета | руб. | 4 471 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио): | | |
| 7.1. | Установка плиты газовой | руб. | 1 568 |
| 7.2. | Установка газового котла (колонки) настенного | руб. | 3 440 |
| 7.3. | Установка газового котла напольного | руб. | 3 440 |
| 7.4. | Установка газового конвектора | руб. | 4 216 |
| 7.5. | Установка иного газового оборудования | руб. |  |
| 7.5.1. | Варочная поверхность | руб. | 1 568 |
| 7.5.2. | Духовой шкаф | руб. | 436 |

<1> Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость оборудования и технических устройств (пунктов редуцирования газа, прибора учета газа, шкафа для прибора учета газа, системы контроля загазованности, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, газоиспользующего оборудования, подводки гибкой для присоединения газоиспользующего оборудования к внутренним газопроводам).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск»,на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.12.2021 и экспертным заключением от 22.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз», на 2022 год.**

**-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, осуществлялась на основании заявления АОР «НП «Жуковмежрайгаз» (от 30.09.2021 № 775/1), согласно главам IV и VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

При проведении экспертизы расчетов стандартизированных тарифных ставок, экспертная группа руководствовалась следующими правовыми актами Российской Федерации и Калужской области, определяющими порядок регулирования ценовой и тарифной политики в ЖКХ, а также положениями, инструкциями, правилами и нормами технической эксплуатации объектов ЖКХ и прочими нормативно-правовыми актами.

Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

С1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительными организациями (далее - ГРО), связанных с проектированием

Расчет ставок по проектированию наземного (надземного) газопровода, был произведен ГРО в соответствии с пунктом 32 Методических указаний на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг). При этом были использованы сметные данные, рассчитанные в соответствии со Справочниками цен на проектирование утвержденные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 года № 140, c учетом индексов изменения стоимости ПИР, в соответствии с письмом Минстроя России от 29.07.2020 года N 29340- ИФ/09:

- индексы изменения сметной стоимости проектных работ – за 3 квартал 2021 год- 4,66;

- индексы изменения сметной стоимости изыскательских работ – за 3 квартал 2021 год- 4,73.

На основании сметных данных, где не было фактических затрат по проектированию, предприятием рассчитаны дополнительные следующие стандартизированные тарифные ставки на строительство наземным (надземным) способом газопровода.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): | | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.1.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | |  |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | |  |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 370114 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 549794 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | | руб. |  |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | | руб. |  |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | | руб. |  |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | | руб. | 589003 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | | руб. |  |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | | руб. |  |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | | руб. |  |
| 1.2.8. | 5001 м и более | | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | |  |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | | 350536 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 494256 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 785073 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | |  |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | |  |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | |  |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | |  |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.4.8. | 5001 м и более | руб. | |  |

Расчет стандартизированных тарифных ставок на проектирование, выполненный на основании фактических затрат организации в период 2018-2020 годов.

1. Стандартизированные тарифные ставки на разработку проектной документации на строительство газопровода подземным способом прокладки диаметром менее 100 мм составили:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт. расходы за 2018 г.  тыс.руб. | Факт. расходы за 2019 г.  тыс.руб. | Факт. расходы за 2020 г.  тыс.руб. | Коэф-т 2018 г. | Коэф-т 2019 г. | Коэф-т  2020 г. | Размер ставки, руб./км |
| До 100 м | 0 | 118,350 | 213,940 | 0 | 1,04 | 1,051 | 53640 |

2.Стандартизированные тарифные ставки на разработку проектной документации на строительство газопровода подземным способом прокладки диаметром 101 мм и более составили:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт. расходы за 2018 г.  тыс.руб. | Факт. расходы за 2019 г.  тыс.руб. | Факт. расходы за 2020 г.  тыс.руб. | Коэф-т 2018 г. | Коэф-т 2019 г. | Коэф-т  2020 г. | Размер ставки, руб./км |
| До 100 м | 0 | 57,380 | 71,550 | 0 | 1,04 | 1,051 | 57,465 |
| 101- 500 м | 424,017 | 286,200 | 116,420 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 166514 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

Экспертами, к утверждению предлагается принять следующие стандартизированные тарифные ставки с учетом ранее утвержденных ставок 2021 года, определенных по сметам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): | | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.1.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 38184 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | | 157434 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 370114 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 549794 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | | руб. | 41193 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | | руб. | 169160 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | | руб. | 282510 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | | руб. | 589003 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | | руб. |  |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | | руб. |  |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | | руб. |  |
| 1.2.8. | 5001 м и более | | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 53640 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | | 350536 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 494256 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 785073 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 57465 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | | 166514 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 387119 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 602212 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | | 772719 |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | | 943225 |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | | 1105713 |
| 1.4.8. | 5001 м и более | руб. | |  |

С3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода.

С учетом фактических расходов по расчетам предприятия размер ставок составил:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт. расходы за 2018 г.  тыс.руб. | Факт. расходы за 2019 г.  тыс.руб. | Факт. расходы за 2020 г.  тыс.руб. | Коэф-т 2018 г. | Коэф-т 2019 г. | Коэф-т  2020 г. | Размер ставки, руб./км |
| 109 мм и менее | 0 | 93,37 | 483,770 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 1594483 |
| 110-159мм | 743,00 | 575,34 | 532,820 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 1793594 |
| 160-224мм | 617,25 | 46,22 | 0 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 2400304 |

Экспертами был проведен анализ фактических расходов предприятия связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов за 2018-2020 годы.

Экспертами, к утверждению предлагается принять следующие стандартизированные тарифные ставки с учетом ставок 2021 года, утверждённых по сметным расчетам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3) | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 1594483 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | 1793594 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | 2400304 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | 4526452 |
| 3.5. | 315 –399 мм | руб./км | 7938322 |

С4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестраншейным способом

С учетом фактических расходов по расчетам предприятия размет ставки составил:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт. расходы за 2018 г., тыс.руб. | Факт. расходы за 2019 г., тыс.руб. | Факт. расходы за 2020 г.  тыс.руб. | Коэф-т  2018 г. | Коэф-т 2019 г. | Коэф-т  2020 г. | Размер ставки, руб./км |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | |
| 109 мм и менее |  |  |  |  |  |  |  |
| В грунтах I и II группы | 0 | 119,870 | 431,580 | 0 | 1,04 | 1,051 | 653840 |

С учётом проведённого анализа фактических расходов предприятия связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов за 2018-2020 годы бестраншейным способом, предлагается принять стандартизированные тарифные ставки на строительство стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом, с учетом ставок 2021 года, утверждённых по сметным расчетам, в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом (С4) | | |
| 4.1 | Стальные газопроводы: | | |
| 4.1.1. | 50 мм и менее |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.2. | 51 - 100 мм |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 3985375 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 3985375 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.3. | 101 - 158 мм |  |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 6226084 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | 6226084 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.4. | 159 – 219 мм |  |  |
| 4.1.4.1. | в грунтах I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.4.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.1.4.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4. 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | | |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |  |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 3653840 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 3653840 |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.2.2. | 110 - 158 мм |  |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 10592708 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 10592708 |
| 4.2.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.2.3. | 159 – 219 мм |  |  |
| 4.2.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км |  |
| 4.2.3.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.2.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |

С5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5м) с учетом фактических расходов за 2020 год по расчётам предприятия составили:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт. расходы за 2018 г., тыс.руб. | Факт. расходы за 2019 г., тыс.руб. | Факт. расходы за 2020 г.  тыс.руб. | Коэф-т  2018 г. | Коэф-т 2019 г. | Коэф-т  2020 г. | Размер ставки, руб./км |
| проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | | | | | | | |
| до 40 м3/час | 0 | 0 | 265,39 | 0 | 0 | 1,051 | 9583 |
| 40 – 99 м3/час |  |  |  |  |  |  |  |

Экспертами был проведен анализ фактических расходов предприятия, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с учетом фактических расходов за 2020 год.

Предлагается принять стандартизированные тарифные ставки С5 связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования с учетом, определенных расчетным методом на 2021 год по сметам, в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5m) | | |
| 5.1. | до 40 м3/час | руб./м3 | 9583 |
| 5.2. | 40 – 99 м3/час | руб./м3 | 5049 |
| 5.3. | 100 – 399 м3/час | руб./м3 | 3407 |
| 5.4. | 400 – 999 м3/час | руб./м3 | 2419 |

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

Расчет стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий предприятием рассчитан по фактическим расходам 2018-2019 годов.

Фактические данные, представленные ГРО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Фактические затраты, тыс.руб | | | Фактическое количество договоров о подключении, шт | | | | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | Размер ставки на 2021 год руб/шт |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 | 2018-2020 |
| Стальные газопроводы | | | | | | | | | | | |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| до 100 мм | 2,740 | 2,830 | 0 | 1 | 1 | 0 | 2 | 1,045 | 1,034 | 1,043 | 3070 |
| 108-158 мм |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| 109 мм и менее |  | 12,340 | 40,230 | 0 | 4 | 7 | 11 | 1,045 | 1,034 | 1,043 | 5024 |
| 110 -159 мм | 16,030 | 17,100 | 33,020 | 1 | 1 | 3 | 5 | 1,045 | 1,034 | 1,043 | 14190 |

Всего за 2018 – 2020 годы ГРО произвело 18 подключений с проведением работ по мониторингу выполнения Заявителем технических условий, суммарные затраты составили – 132,355 тыс. руб., при этом средние расходы – 7353 руб. В связи с неравномерным распределением фактических затрат по типам диаметров газопроводов, ГРО предлагает установить усреднённое значение ставки С7.1

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети

Расчет ставок связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети рассчитан по фактическим расходам 2018-2019 годов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | | Факт. расходы за 2018 тыс.руб. | Факт. расходы за 2019 тыс.руб. | Факт. расходы за 2020 тыс.руб. | Факт. кол-во договоров о подклю чении, шт. | Коэф-т 2018 | Коэф-т 2019 | Коэф-т  2020 | Размер ставки, руб./шт. |
| Стальные газопроводы | | | | | | | | | |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | | | | | | | | | |
| До 100 мм | 0 | | 19,565 | 5,979 | 2 |  | 1,034 | 1,043 | 12772 |
| Полиэтиленовые газопроводы, в том числе с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка диаметром | | | | | | | | | |
| 109 мм и менее, | 0 | | 29,927 | 258,450 | 11 |  | 1,034 | 1,043 | 26145 |
| 110-159 мм | 12,991 | | 24,244 | 185,734 | 6 | 1,045 | 1,034 | 1,043 | 37162 |

Предлагается принять стандартизированные тарифные ставки С7.2 связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования с учетом, определенных расчетным методом на 2021 год по сметам, в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): | | |
| 8.1 | Стальные газопроводы | | |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 8.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 12772 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 19914 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 25363 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 34039 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 36141 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 38137 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 51005 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 26084 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 26131 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 26533 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 26706 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 8.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 42310 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 42358 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 43008 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 43169 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 26145 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 37162 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 21537 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 21616 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 24886 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. |  |
| 8.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 28 089 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 30 134 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 30 134 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 31262 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 34532 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. |  |

При определении стандартизированной тарифной ставки С7.2 эксперты принимают во внимание, что представленные фактические данные незначительны, отсутствует равномерная выборка по 2019 и 2020 годам, основное количество подключений приходится на 2018 год, по сравнению с которым цены на материалы существенно выросли (подтверждается коммерческими предложениями), отсутствует возможность сравнения расчетов стандартизированных ставок по сборникам НЦС 81-02-15-2021, так как в данном сборнике нет расценки по осуществлению фактических врезок.

В связи с чем экспертная группа считает возможным при отсутствии фактических затрат в предыдущем периоде установить для АОР «НП «Жуковмежрайгаз» стандартизированные тарифные ставки на 2021 год на уровне 2020 года.

Определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (Спр);

- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (Спрг);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу);

- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ();

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (Спу).

- размер стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования (Сгио).

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), при этом были использованы сметные данные, рассчитанные в соответствии со Справочником цен на проектирование утвержденные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 года № 140, по сборникам федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, c учетом индексов изменения стоимости ПИР и строительно-монтажных работ, коммерческие предложения.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м3/час внутри границ земельных участков заявителей при создании

сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд

Сметы на ПИР и строительство, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

Эксперты провели анализ предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, рассчитанных по представленным сметным данным на соответствие с пунктом 41 Методических указаний. Размеры предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, определенных экспертами в соответствии с [главой IV](consultantplus://offline/ref=0A7BC7AF50B614D8B39DF61C9203B47EC13E6B515CBD0F9FD0D708CE99FFFFEBA674E39B35DD103B627FD5BA42E1792C1562B55E0BE744DFrCD5I) Методических указаний.

Сметы на строительство стальных газопроводов, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования рассчитаны ГРО на основании сметных расчётов по ФЭР с учетом переводных коэффициентов на 4 квартал 2021 (письмо Минстроя РФ от 01.11.2021 № 47672-иф/09), а также на основании калькуляции расходов на установку оборудования, рассчитанных в соответствии с Прейскурантом на услуги газового хозяйства, разработанным ОАО «ГИПРОНИГАЗ».

Комиссии предлагается установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз», на 2022 год:

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз», на 2022 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): | | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.1.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 38184 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | | 157434 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 370114 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 549794 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | | руб. | 41193 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | | руб. | 169160 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | | руб. | 282510 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | | руб. | 589003 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | | руб. |  |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | | руб. |  |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | | руб. |  |
| 1.2.8. | 5001 м и более | | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 53640 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | | 350536 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 494256 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 785073 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 57465 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | | 166514 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 387119 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 602212 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | | 772719 |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | | 943225 |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | | 1105713 |
| 1.4.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): | | | |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | | 1349560 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм | руб./км | | 2105090 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | | 2794517 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км | | 3582970 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км | | 5345220 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км | |  |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км | |  |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км | |  |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км | |  |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | | 2 173560 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | руб./км | | 2771495 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км | | 3913372 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км | | 4960468 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | руб./км | |  |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | руб./км | |  |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм | руб./км | |  |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм | руб./км | |  |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | руб./км | |  |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): | | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | | 1594483 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | | 1793594 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | | 2400304 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | | 4526452 |
| 3.5. | 315 - 399 мм | руб./км | | 7938322 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км | |  |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): | | | |
| 4.1 | Стальные газопроводы: | | | |
| 4.1.1. | 50 мм и менее |  | |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | |  |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | |  |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.2. | 51 - 100 мм |  | |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 3985375 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 3985375 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.3. | 101 - 158 мм |  | |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 6226084 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 6226084 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.4. | 159 – 219 мм |  | |  |
| 4.1.4.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | |  |
| 4.1.4.2. | в грунтах III группы | руб./км | |  |
| 4.1.4.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4. 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | | | |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |  | |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 3653840 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 3653840 |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.2.2. | 110 - 158 мм |  | |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 10592708 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 10592708 |
| 4.2.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.2.3. | 159 – 219 мм |  | |  |
| 4.2.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | |  |
| 4.2.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | |  |
| 4.2.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5): | | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | | 9583 |
| 5.2. | 40 - 99 м³/час | руб./м3 | | 5049 |
| 5.3. | 100 - 399 м³/час | руб./м3 | | 3407 |
| 5.4. | 400 - 999 м³/час | руб./м3 | | 2419 |
| 5.5. | 1000 - 1999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.6. | 2000 - 2999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.7. | 3000 - 3999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.8. | 4000 - 4999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.9. | 5000 - 9999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.10. | 10000 - 19999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.11. | 20000 - 29999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.12. | 30000 м³/час и выше | руб./м3 | |  |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6): | | | |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | |  |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м3 | |  |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м3 | |  |
| 6.4. | свыше 3 кВт | руб./м3 | |  |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): | | | |
| 7.1. | Стальные газопроводы | | | |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 7.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 7.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | | 7353 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 7353 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 7353 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 7353 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | |  |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | |  |
| 7.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 17024 | 109 мм и менее | руб. | | 7353 |
| 17024 | 110 - 159 мм | руб. | | 7353 |
| 17024 | 160 - 224 мм | руб. | | 7353 |
| 17024 | 225 - 314 мм | руб. | | 7353 |
| 17024 | 315 - 399 мм | руб. | |  |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | |  |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): | | | |
| 8.1 | Стальные газопроводы | | | |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 8.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | | 12772 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 19914 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 25363 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | | 34039 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 36141 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 38137 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 51005 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | | 26084 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 26131 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 26533 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 26706 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 8.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | | 42310 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 42358 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 43008 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 43169 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | | 26145 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 37162 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 21537 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 21616 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | | 24886 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | |  |
| 8.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | | 28 089 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 30 134 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 30 134 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 31262 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | | 34532 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | |  |

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м3/час внутри границ земельных участков заявителей при создании

сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд, на 2022 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки <1> |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): | | |
| 1.1. | Проектирование сети газопотребления: | руб. | 10037 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): | | |
| 2.1. | Строительство наземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2812250 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 3302250 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км |  |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 3396000 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км |  |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2078833 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 2193133 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км |  |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2235167 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км |  |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1696357 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1830813 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1830813 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): | | |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 36248 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 72498 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 108746 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 144996 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): | | |
| 4.1. | Установка отключающих устройств | руб. | 1454 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сгокс): | | |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: | | |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км |  |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 1348000 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 1821200 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 2228600 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 2296400 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): | | |
| 6.1. | Установка прибора учета: | руб. | 4508 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио): | | |
| 7.1. | Установка плиты газовой | руб. | 1237 |
| 7.2. | Установка газового котла (колонки) настенного | руб. | 4536 |
| 7.3. | Установка газового котла напольного | руб. | 6539 |
| 7.4. | Установка иного газового оборудования |  |  |
| 7.5. | Установка газогорелочных устройств | руб. | 4588 |

<1> Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя расходы на установку и проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, а также стоимость оборудования и технических устройств (пунктов редуцирования газа, прибора учета газа, шкафа для прибора учета газа, системы контроля загазованности, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, подводки гибкой для присоединения газоиспользующего оборудования к внутренним газопроводам).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз», на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 23.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз», на 2022 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, осуществлялась на основании заявления ОАО «Малоярославецмежрайгаз» (исх. № 1373 от 29.09.2021, вх. № 03/3278-21 от 29.09.2021), согласно главам IV иVI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

1. С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение).

Проектирование наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм.

По данным ОАО «Малоярославецмежрайгаз», фактические затраты по проектированию наземного (надземного) газопровода диаметром менее 100 мм в период 2018-2019 годы предприятие не осуществляло.

Расчет ставок по проектированию наземного (надземного) газопровода, был произведен ГРО в соответствии с пунктом 32 Методических указаний на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг). При этом были использованы сметные данные, рассчитанные в соответствии со Справочниками цен на проектирование утвержденные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 года № 140, c учетом индексов изменения стоимости ПИР, в соответствии с письмом Минстроя России от 29.07.2020 года N 29340- ИФ/09:

- индексы изменения сметной стоимости проектных работ – за 3 квартал 2021 год- 4,66;

- индексы изменения сметной стоимости изыскательских работ – за 3 квартал 2021 год- 4,73.



Таким образом, к утверждению предлагается принять следующие стандартизированные тарифные ставки на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1) | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью: | | |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. | 54 073 |
| 1.1.2. | 101-500м | руб. | 256 121 |
| 1.1.3. | 501-1000м | руб. | 439 778 |
| 1.1.4. | 1001-2000м | руб. | 753 744 |
| 1.1.5. | 2001-3000м | руб. | 1 036 640 |
| 1.1.6. | 3001-4000м | руб. | 1 319 536 |
| 1.1.7. | 4001-5000м | руб. | 1 596 854 |
| 1.1.8. | 5001метр и более |  | 2 774 824 |

Проектирование подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более.

По данным ОАО «Малоярославецмежрайгаз», фактические затраты по проектированию подземного газопровода диаметром 101 мм и более в период 2018-2020 годы составили:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность проектируемого газопровода | Фактические затраты, тыс.руб  2018 | Фактические затраты, тыс.руб  2019 | Фактические затраты, тыс.руб  2020 | Фактическое количество договоров о подключении, шт | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | Налог на прибыль | Размер ставки на 2022 год руб/шт |
| до 100 м | 167,061 | 11,112 | - | 2 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 52,00 | 130 050,00 |
| 101-500м | 386,703 | 81,336 | 533,574 | 4 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 275,807 | 344 758,00 |
| 501-1000м | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1001-2000м | - | 863,594 | - | 1 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 235,996 | 1 179 928 |

В связи с незначительным количеством фактических данных по выполненным технологическим присоединениям за 2018-2020 гг. и отсутствием возможности сравнения расчетов стандартизированных ставок по сборникам НЦС 81-02-15-2021 (в сборнике предусмотрены нормативы цены строительства трубопроводов низкого и среднего давления до 0,3 Мпа, а фактические данные преимущественно по сетям высокого давления), ГРО произвела сравнение стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных по формуле (4) Методических указаний и средних рыночных цен материалов (работ, услуг), при этом были использованы сметные данные, рассчитанные в соответствии со Справочником цен на проектирование утвержденные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 года № 140, c учетом индексов изменения стоимости ПИР.

На основании сметных данных были рассчитаны стандартизированные ставки, где не было фактических данных:



При сравнении ставок (до 100 м) и (1001-2000 м), определенных по сметным и фактическим данным установлено, что стандартизированные ставки данных диапазонов, рассчитанные по сметным нормативам гораздо меньше.

Предлагается принять для установления на 2022 год, размер ставок, рассчитанный по сметным нормативам.

При сравнении ставки (101 – 500 м), размер ставки, определенный по фактическим данным меньше, размера ставки, рассчитанного по сметным нормативам, предлагается для установления на 2022 год принять ставку, рассчитанную по формуле (4) Методических указаний.

Таким образом, размер стандартизированных тарифных ставок на строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более предлагается принять в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1) | | |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью: | | |
| 1.3.1. | до 100 м | руб. | 76 184 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 344 758 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | 607 636 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 990 896 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 1 316 608 |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 1 642 319 |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 1 957 693 |
| 1.3.8. | 5001 метр и более | руб. | 3 325 958 |

Проектирование подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм.

По данным ОАО «Малоярославецмежрайгаз», фактические затраты по проектированию подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм в период 2018-2019 годы предприятие не осуществляло.

Расчет ставок по проектированию, был произведен ГРО в соответствии с пунктом 32 Методических указаний на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), при этом были использованы сметные данные, рассчитанные в соответствии со Справочником цен на проектирование утвержденные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 года № 140, c учетом индексов изменения стоимости ПИР.



Таким образом, к утверждению предлагается принять следующие стандартизированные тарифные ставки на строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки  на 2022год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1) | | |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью: | | |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. | 71 374 |
| 1.2.2. | 101-500м | руб. | 342 613 |
| 1.2.3. | 501-1000м | руб. | 571 144 |
| 1.2.4. | 1001-2000м | руб. | 939 345 |
| 1.2.5. | 2001-3000м | руб. | 1 255 748 |
| 1.2.6. | 3001-4000м | руб. | 1 572 151 |
| 1.2.7. | 4001-5000м | руб. | 1 879 246 |
| 1.2.8. | 5001 метр и более | руб. | 3 206 144 |

2. С2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км).

По данным ОАО «Малоярославецмежрайгаз», фактические затраты, связанные со строительством стальных газопроводов за период 2018-2020 годов предприятие не осуществляло.

Расчет ставок связанных со строительством стальных газопроводов, был произведен ГРО в соответствии с пунктом 32 Методических указаний на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), при этом были использованы сметные данные, рассчитанные по сборникам федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, коммерческие предложения на затраты по регистрации газопроводов.

Сметы на строительство стальных газопроводов, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства. На основании этого, экспертами был проведен анализ стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных на 2022 год другими ГРО Калужской области, наиболее близким по характеристикам к ОАО «Малоярославецмежрайгаз» является ОА «Газпром газораспределение Калуга».

Кроме того, эксперты провели анализ представленных расходов в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, согласно которому данные расходы не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2021 на основании данных таблицы № 15-01-005 «Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных труб, надземная прокладка».

В ходе проведенного анализа, экспертами установлено, что ставка на строительство стального наземного (надземного) газопровода 50 мм и менее, рассчитанная ГРО, превышает расходы по НЦС.

Эксперты перечитали данную ставку, используя средние значения показателей НЦС15-01-005-02 диаметром 25 мм на опорах высотой 2,2 м и 15-01-005-05 диаметром 50 мм на опорах высотой 2,2 м (без учета расходов на ПИР), с учетом переводного коэффициента в цены Калужской области (Таблица 5 технической части сборника НЦС) -0,83 и дополнительных затрат - расценки таблицы НЦС не содержат расходы по врезке в существующий газопровод, эксперты к сложившемуся размеру СМР по НЦС включили дополнительные расходы по врезке, в размере 23,697 тыс. руб. - размер затрат по врезке, предлагаемый к утверждению на 2022 год , а так же применен коэффициент стесненности -1,06.

Затраты по НЦС = (1610,91\*1,06\*0,83) \*1,043+23,697 = 1501,92 тыс. руб. (с учетом ИЦП на 2022 год 104,3%)

В стоимость ставки включены затраты по регистрации газопроводов в соответствии с представленными коммерческими предложениями на сумму 54 тыс. руб.:

-стоимость карты-плана -17,00 тыс. руб.;

-стоимость изготовления техплана - 15,00 тыс. руб.;

-госпошлина по регистрации газопроводов - 22,00 тыс. руб.

По расчету экспертов размер вышеуказанной стандартизированной тарифной ставки составит:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Затраты на строительство стального газопровода, тыс. руб. | Протяженность построенного стального газопровода, км. | Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, руб. | | Стандартизированные тарифные ставки, руб. за 1 км |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 | | 9 |
| 1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |  |  | |
|  | 50 мм и менее | 1 501,92 | 1,000 | 54,00 | 20 | 388,98 | | 1 944 898 |

Прочие стандартизированные тарифные ставки на строительство стального наземного (надземного) газопровода предложенные ГРО для установления не превышают НЦС 81-02-15-2021.

Возможность сравнения расчетов стандартизированных ставок по подземной прокладке стального газопровода по сборникам НЦС 81-02-15-2021 отсутствует, так как в сборнике предусмотрены нормативы цены строительства трубопроводов низкого и среднего давления до 0,3 Мпа, а данные ставки как правило используются при строительстве газопроводов высокого давления.

Эксперты предлагают принять стандартизированные тарифные ставки С2 на строительство стальных газопроводов, на уровне 2021 года, кроме ставки, рассчитанной по НЦС 81-02-15-2021:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки  на 2022год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2) | | |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 1 944 898,00 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | руб./км | 1 954 145,00 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 1 954 145,00 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 2 346 526,00 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км | 3459 038,00 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км | 4 541 405,00 |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км | 5 655 516,00 |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км | 7 862 197,00 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км | 11 874 456,00 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2 245 976,00 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | руб./км | 2 819 803,00 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 2 819 803,00 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 3 903 653,00 |
| 2.2.5. | 219-272мм | руб./км | 5 098 022,00 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | руб./км | 7 954 538,00 |

3. С3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км).

По данным ОАО «Малоярославецмежрайгаз», фактические затраты по строительству полиэтиленового газопровода в период 2018-2020 годы предприятие осуществляло по следующим диаметрам:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Диметр труб | Фактические затраты, тыс.руб  2018 | Фактические затраты, тыс.руб  2019 | Фактические затраты, тыс.руб  2020 | Протяженность построенного полиэтиленового газопровода, км. | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | Налог на прибыль | Размер ставки на 2022 год руб/шт. |
| 109 мм и менее | 1 969,79 | 3 775,72 | 555,80 | 3,360 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 422 896 | 2 114 479 |
| 110-159 мм | 1 128,62 | 150,25 | 1 039,85 | 1,454 | 1,073 | 1,04 | 1,051 | 1 575 379 | 7 876 897 |

Рост ставок к уроню ставок, утвержденных на 2021 год, составил 123% и 407% соответственно.

В связи с незначительном количестве фактических данных по выполненным технологическим присоединениям за 2018-2020 гг. и отсутствием возможности сравнения расчетов стандартизированных ставок по сборникам НЦС -81-02-15-2021 (в сборнике предусмотрены нормативы цены строительства трубопроводов низкого и среднего давления до 0,3 Мпа, а фактические данные преимущественно по сетям высокого давления), эксперты провели сравнение стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных по формуле (6) Методических указаний и средних рыночных цен материалов (работ, услуг), при этом были использованы сметные данные, рассчитанные в соответствии со сборниками федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, представленными коммерческими предложениями от поставщиков товаров работ и услуг, а так же средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Калужской области, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства (наиболее близким по характеристикам к ОАО «Малоярославецмежрайгаз» является ОА «Газпром газораспределение Калуга»).

На основании проведенного анализа предлагается установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3 в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3) | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 1 788 662,00 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | 2 019 036,00 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | 5 622 488,00 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | 9 867 458,00 |
| 3.5. | 315 –399 мм | руб./км | 16 905 864,00 |

4. С4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км).

По данным ОАО «Малоярославецмежрайгаз», фактические затраты, связанные со строительством стальных газопроводов за период 2018-2020 годов предприятие не осуществляло.

Расчет ставок связанных со строительством стальных газопроводов (полиэтиленовых газопроводов) бестраншейным способом, был произведен ГРО в соответствии с пунктом 32 Методических указаний на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), при этом были использованы сметные данные, рассчитанные по сборникам федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, коммерческие предложения на затраты по регистрации газопроводов.

Сметы на строительство стальных газопроводов, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства. На основании этого, экспертами был проведен анализ стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных на 2022 год другими ГРО Калужской области. Наиболее близким по характеристикам к ОАО «Малоярославецмежрайгаз» является ОА «Газпром газораспределение Калуга», ставка диаметром 109 мм и менее для которой определена в размере - 5 578 784,00 (руб./км)

Таким образом, предлагается принять стандартизированные тарифные ставки С4 на строительство стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом, в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной  тарифной ставки |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом (С4) | | |
| 4.1. | Полиэтиленовые газопроводы: | | |
| 4.1.1. | диаметром 109 мм и менее |  |  |
| 4.1.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 5 578 784,00 |
| 4.1.1.2 | в грунтах III группы | руб./км | 0,00 |
| 4.1.1.3 | в грунтах IV группы | руб./км | 0,00 |
| 4.1.2. | диаметром 110 - 158 мм |  |  |
| 4.1.2.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 6 125 018,00 |
| 4.1.2.2 | в грунтах III группы | руб./км | 0,00 |
| 4.1.2.3 | в грунтах IV группы | руб./км | 0,00 |

С5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3).

По данным ОАО «Малоярославецмежрайгаз», фактические затраты, связанные с проектированием и строительством пунктов редуцирования за период 2018-2020 годов в предприятие не осуществляло.

Расчет ставок связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, был произведен ГРО в соответствии с пунктом 32 Методических указаний на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), при этом были использованы сметные данные, рассчитанные по сборникам федеральных единичных расценок: строительные и специальные строительные работы (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтажные работы (ФЕРм-2001), федеральных сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, коммерческие предложения на приобретение пунктов редуцирования.



Сметы на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования, коммерческие предложения представлены в полном объеме.

Однако, расходы на проведение экспертизы проектной документации и материалов инженерных изысканий эксперты не учитывают, так как в соответствии со Статьей 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, которая указывает, что в случае, если сметная стоимость строительства, финансируемого с привлечением средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, созданных Российской Федерацией, субъектами Российской Федерации, муниципальными образованиями, юридических лиц, доля в уставных (складочных) капиталах которых Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований составляет более 50 процентов, превышает десять миллионов рублей, указанная сметная стоимость строительства подлежит проверке на предмет достоверности ее определения в ходе проведения государственной экспертизы проектной документации. Сметная стоимость строительства пунктов редуцирования не превышает 10 млн. руб., соответственно прохождение экспертизы не носит обязательный характер.

Таким образом, предлагается принять стандартизированные тарифные ставки С5 связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5m) | | |
| 5.1. | до 40 м3/час | руб./м3 | 19 466,00 |
| 5.2. | 40 – 99 м3/час | руб./м3 | 9 676,00 |
| 5.3. | 100 – 399 м3/час | руб./м3 | 2 644,00 |
| 5.4. | 400 – 999 м3/час | руб./м3 | 1 581,00 |
| 5.5. | 1000-1999м3/час | руб./м3 | 1 931,00 |
| 5.6. | 2000-2999 м3/час | руб./м3 | 965,00 |
| 5.7. | 3000-3999 м3/час | руб./м3 | 644,00 |
| 5.8. | 4000-4999 м3/час | руб./м3 | 483,00 |
| 5.9. | 5000-9999 м3/час | руб./м3 | 891,00 |
| 5.10. | 10000-19999 м3/час | руб./м3 | 446,00 |
| 5.11. | 20000-29999 м3/час | руб./м3 | 225,00 |
| 5.12. | 30000м3/час м выше | руб./м3 | 150,00 |

6. С6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (руб./м3).

ГРО не представило документов для установления данной стандартизированной тарифной ставки.

7. С7 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

7.1. С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.).

Фактические данные, представленные ГРО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Фактические затраты, тыс.руб | | | Фактическое количество договоров о подключении, шт | | | | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | Размер ставки на 2021 год руб/шт |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 | 2018-2020 |
| Стальные газопроводы | | | | | | | | | | | |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| до 100 мм | 49,877 | 78,9 | 213,329 | 3 | 4 | 10 | 17 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 21 749 |
| 108-1058 мм |  |  | 30,021 |  |  | 1 | 1 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 31 822 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| до 100 мм | 217,905 | 111,48 | 24,723 | 13 | 5 | 1 | 19 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 20 946 |
| 108-158 мм | 43,886 | 29,26 | 0 | 3 | 1 | 0 | 4 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 20 584 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| 109 мм и менее | 810,456 | 1049,8 | 171,891 | 48 | 49 | 7 | 104 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 21 741 |
| 110 -159 мм | 1620,7 | 0 | 0 | 96 |  |  | 96 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 19 337 |
| 160 – 224 мм | 446,75 | 0 | 0 | 27 |  |  | 27 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 18 952 |
| 225 – 314 мм | 180,111 |  |  | 11 |  |  | 11 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 18 754 |

Всего за 2018 – 2020 годы ГРО произвело 279 подключений с проведением работ по мониторингу выполнения Заявителем технических условий, суммарные затраты составили - 5 717,256 тыс. руб., при этом средние расходы – 20 492 руб. В связи с неравномерным распределением фактических затрат по типам диаметров газопроводов, ГРО предлагает установить усреднённое значение ставки С7.1., при этом, в связи с тем, что рост стандартизированной ставки к установленным значениям на 2021 год составляет 106% (выше прогноза социально – экономического развития), предприятие предлагает установить размер ставки С 7.1 в размере – 19 289 руб. с ростом на 2022 год 104%, что не превышает прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов 104,3%.

7.2. С7.2- размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)

Фактические данные, представленные ГРО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Фактические затраты, тыс.руб | | | Фактическое количество договоров о подключении, шт | | | | ИПЦ к расходам 2019 | ИПЦ к расходам 2020 | ИПЦ к расходам 2021 | Размер ставки на 2021 год руб/шт |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 | 2018-2020 |
| Стальные газопроводы | | | | | | | | | | | |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| до 100 мм | 74,816 | 56,66 | 348,835 | 3 | 4 | 10 | 17 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 30 445 |
| 108-1058 мм |  |  | 9,644 |  |  | 1 | 1 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 10 223 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| до 100 мм | 326,857 | 77,36 | 18,651 | 13 | 5 | 1 | 19 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 25 207 |
| 108-158 мм | 65,830 | 12,80 | 0 | 3 | 1 | 0 | 4 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 22 357 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | | | | | | | | |
| 109 мм и менее | 1267,637 | 602,59 | 143,962 | 48 | 49 | 7 | 104 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 21 779 |
| 110 -159 мм | 2644,33 | 0 | 0 | 96 |  |  | 96 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 31 549 |
| 160 – 224 мм | 760,692 | 0 | 0 | 27 |  |  | 27 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 32 269 |
| 225 – 314 мм | 320,197 |  |  | 11 |  |  | 11 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 33 340 |

Всего за 2018 – 2020 годы ГРО произвело 279 подключений с проведением работ, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, суммарные затраты составили – 7 627,827 тыс. руб., при этом средние затраты за одно подключение – 27 340 руб.

При определении стандартизированной тарифной ставки С7.2 эксперты принимают во внимание, что представленные фактические данные незначительны, отсутствует равномерная выборка по 2019 и 2020 годам, основное количество подключений приходится на 2018 год, по сравнению с которым цены на материалы существенно выросли (подтверждается коммерческими предложениями), отсутствует возможность сравнения расчетов стандартизированных ставок по сборникам НЦС 81-02-15-2021, так как в данном сборнике нет расценки по осуществлению фактических врезок.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, связанных с осуществлением фактического присоединения произведен на основании калькуляций, рассчитанных в соответствии с Прейскурантом на услуги газового хозяйства, разработанным ОАО «ГИПРОНИГАЗ» на 2021 год, с учетом цен на материалы в соответствии с коммерческими предложениями.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): | | |
| Стальные газопроводы | | |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| до 100 мм | руб. | 23 697 |
| 108 - 158 мм | руб. | 31 255 |
| 159 - 218 мм | руб. | 33 808 |
| 219 - 272 мм | руб. | 36 513 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| до 100 мм | руб. | 47 234 |
| 108 - 158 мм | руб. | 48 716 |
| 159 - 218 мм | руб. | 53 055 |
| 219 - 272 мм | руб. | 57 299 |
| Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| до 100 мм | руб. | 27 654 |
| 108 - 158 мм | руб. | 43 514 |
| 159 - 218 мм | руб. | 46 091 |
| 219 - 272 мм | руб. | 49 626 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| до 100 мм | руб. | 56 998 |
| 108 - 158 мм | руб. | 58 480 |
| 159 - 218 мм | руб. | 62 818 |
| 219 - 272 мм | руб. | 66 035 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 109 мм и менее | руб. | 28 407 |
| 110 - 159 мм | руб. | 30 894 |
| 160 - 224 мм | руб. | 31 599 |
| 225 - 314 мм | руб. | 32 648 |
| 315 - 399 мм | руб. | 70 224 |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 109 мм и менее | руб. | 28 407 |
| 110 - 159 мм | руб. | 30 894 |
| 160 - 224 мм | руб. | 31 599 |
| 225 - 314 мм | руб. | 32 648 |
| 315 - 399 мм | руб. | 73 033 |

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м3/час внутри границ земельных участков заявителей при создании сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд.

Сметы на ПИР и строительство, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

Эксперты провели анализ предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, рассчитанных по представленным сметным данным на соответствие с пунктом 41 Методических указаний. Размеры предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, определенных экспертами в соответствии с [главой IV](consultantplus://offline/ref=0A7BC7AF50B614D8B39DF61C9203B47EC13E6B515CBD0F9FD0D708CE99FFFFEBA674E39B35DD103B627FD5BA42E1792C1562B55E0BE744DFrCD5I) Методических указаний.

Сметы на строительство стальных газопроводов, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования рассчитаны ГРО на основании сметных расчётов по ФЭР с учетом переводных коэффициентов на 4 квартал 2021 (письмо Минстроя РФ от 01.11.2021 № 47672-иф/09), а также на основании калькуляции расходов на установку оборудования, рассчитанных в соответствии с Прейскурантом на услуги газового хозяйства, разработанным ОАО «ГИПРОНИГАЗ».

Таким образом, предлагается принять стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час. в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки <1> |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): | | |
| 1.1. | Проектирование сети газопотребления | руб. | 9 315 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): | | |
| 2.1. | Строительство наземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 805 680 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1 805 680 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 2 142 119 |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2 142 119 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км | 2 300 667 |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2 100 254 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 2 100 254 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 2 100 254 |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2 100 254 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км | 2 242 387 |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1 460 339 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1 636 540 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1 714 920 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): | | |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 30 207 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 60 415 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 90 622 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 120 830 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): | | |
| 4.1. | Установка отключающих устройств | руб. | 539 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сгокс): | | |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: | | |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км | 2 031 859 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 2 031 859 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 2 076 185 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 2 159 486 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 2 218 724 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): | | |
| 6.1. | Установка прибора учета | руб. | 4 471 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио): | | |
| 7.1. | Установка плиты газовой | руб. | 1 680 |
| 7.2. | Установка газового котла (колонки) настенного | руб. | 4 327 |
| 7.3. | Установка газового котла напольного | руб. | 6 401 |
| 7.4. | Установка газового конвектора | руб. | 4 216 |

<1> Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя расходы на установку и проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, а также стоимость оборудования и технических устройств (пунктов редуцирования газа, прибора учета газа, шкафа для прибора учета газа, системы контроля загазованности, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, подводки гибкой для присоединения газоиспользующего оборудования к внутренним газопроводам).

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа более 42 м3/час внутри границ земельных участков заявителей

Сметы на ПИР и строительство, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

Эксперты провели анализ предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час, рассчитанных по представленным сметным данным на соответствие с пунктом 41 Методических указаний. Размеры предлагаемых к установлению стандартизированных тарифных ставок не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, определенных экспертами в соответствии с [главой IV](consultantplus://offline/ref=0A7BC7AF50B614D8B39DF61C9203B47EC13E6B515CBD0F9FD0D708CE99FFFFEBA674E39B35DD103B627FD5BA42E1792C1562B55E0BE744DFrCD5I) Методических указаний.

Сметы на строительство стальных газопроводов, представленные ГРО, соответствуют утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования.

Таким образом, предлагается принять стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час. в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки <1> |
| 2 | 3 | 4 |
| Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): | | |
| Строительство наземным (надземным) способом газопровода, протяженностью: | | |
| до 100 м (вкл.) | руб. | 54 073 |
| 101 - 500 м | руб. | 256 121 |
| 501 - 1000 м | руб. | 439 778 |
| 1001 - 2000 м | руб. | 753 744 |
| 2001 - 3000 м | руб. | 1 036 640 |
| Строительство подземным способом газопровода, протяженностью: | | |
| до 100 м (вкл.) | руб. | 71 374 |
| 101 - 500 м | руб. | 342 613 |
| 501 - 1000 м | руб. | 571 144 |
| 1001 - 2000 м | руб. | 939 345 |
| 2001 - 3000 м | руб. | 1 255 748 |
| Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): | | |
| Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром: | | |
| 25 мм и менее | руб./км | 1 883 324 |
| 26 - 38 мм | руб./км | 1 883 324 |
| 39 - 45 мм | руб./км | 2 234 223 |
| 46 - 57 мм | руб./км | 2 234 230 |
| 58 -76 мм | руб./км | 2 399 588 |
| Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 25 мм и менее | руб./км | 2 190 556 |
| 26 - 38 мм | руб./км | 2 190 556 |
| 39 - 45 мм | руб./км | 2 190 556 |
| 46 - 57 мм | руб./км | 2 190 556 |
| 58 -76 мм | руб./км | 2 338 810 |
| 77-100мм | руб./км | 2 338 809 |
| 101-158мм | руб./км | 3 300 711 |
| Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: | | |
| 32 мм и менее | руб./км | 1 523 135 |
| 33 - 63 мм | руб./км | 1 706 911 |
| 64 - 90 мм | руб./км | 1 788 659 |
| 91-110мм | руб./км | 1 788 659 |
| 110-160мм | руб./км | 5 622 488 |
| Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): | | |
| 40-99м³/час | руб. | 676 400 |
| 100-399м³/час | руб. | 754 132 |
| 400-999м³/час | руб. | 1 427 477 |
| Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): | | |
| 25 мм и менее | руб. | 538 |
| 26 - 38 мм | руб. | 597 |
| 39 - 45 мм | руб. | 613 |
| 46 - 57 мм | руб. | 705 |
| 58 -76 мм | руб. | 1 287 |
| 80 мм и более | руб. | 1 520 |
| Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): | | |
| Стальные газопроводы диаметром: | | |
| 10 мм и менее | руб./км | 2 119 229 |
| 11 - 15 мм | руб./км | 2 119 229 |
| 16 - 20 мм | руб./км | 2 165 461 |
| 21 - 25 мм | руб./км | 2 252 343 |
| 26 - 32 мм | руб./км | 2 314 129 |
| 33-57мм | руб./км | 3 426 775 |
| 58-89мм | руб./км | 5 443 287 |
| Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): | | |
| Установка счетчика без учета прибора | руб. | 4 663 |

<1> Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя расходы на установку и проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, а также стоимость оборудования и технических устройств (пунктов редуцирования газа, прибора учета газа, шкафа для прибора учета газа, системы контроля загазованности, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, подводки гибкой для присоединения газоиспользующего оборудования к внутренним газопроводам).

Комиссии предлагается установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2022 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз», на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 21.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «СтройБизнес», на 2022 год.**

**-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, осуществлялась на основании заявления ООО «СтройБизнес» заявления (от 16.09.2021 № 24-04/20), согласно главам IV и VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

При проведении экспертизы расчетов стандартизированных тарифных ставок, экспертная группа руководствовалась правовыми актами Российской Федерации и Калужской области, определяющими порядок регулирования ценовой и тарифной политики в ЖКХ, а также положениями, инструкциями, правилами и нормами технической эксплуатации объектов ЖКХ.

Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

В связи с тем, что ООО «СтройБизнес» деятельность по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования абонентов с применением стандартизированных тарифных ставок не осуществлялась, организация согласно представленному заявлению просит произвести расчет размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества, исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Калужской области, имеющих аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства.

Согласно пункту 32 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

По данным ООО «СтройБизнес» (справка от 13.09.2021 № 25-04/18), предприятие не осуществляло работ по подключениям в 2018-2020 г.г.

Оценка структур и характеристик газового хозяйства проведена по величине основных средств газораспределительных организаций согласно сведениям бухгалтерских балансов организаций по состоянию на 31.12.2020.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Основные средства на 31.12.2020 (в тыс. руб.) | Применяемая система налогообложения |
| АО «Газпром газораспределение Обнинск» | 52961 | общая система налогообложения |
| АОР «НП «Жуковмежрайгаз» | 100753 | упрощенная система налогообложения |
| ООО «СтройБизнес» | 1921 | упрощенная система налогообложения |

Согласно представленным, газораспределительными организациями Калужской области, сведениям бухгалтерских балансов наиболее близкими с ООО «СтройБизнес» по величине основных средств АО «Газпром газораспределение Обнинск» и АОР «НП«Жуковмежрайгаз».

При этом у ООО «СтройБизнес» и АОР «НП«Жуковмежрайгаз» имеются схожие условия финансово-хозяйственной деятельности и логистики т.к. находятся на упрощенной системе налогообложения и газовые хозяйства граничат друг с другом.

Таким образом в соответствии с заявлением ООО «СтройБизнес» установление стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества на 2022 год производится на уровне рассчитанном для организации, имеющей аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства- АОР «НП«Жуковмежрайгаз».

Комиссии предлагается установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, к сетям газораспределения для применяющего упрощенную систему налогообложения ООО «СтройБизнес» на 2022 год, в следующих размерах:

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «СтройБизнес», на 2022 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): | | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.1.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 38184 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | | 157434 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 370114 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 549794 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | | руб. | 41193 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | | руб. | 169160 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | | руб. | 282510 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | | руб. | 589003 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | | руб. |  |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | | руб. |  |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | | руб. |  |
| 1.2.8. | 5001 м и более | | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 53640 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | | 350536 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 494256 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 785073 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | |  |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | |  |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | |  |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | | 57465 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | | 166514 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | | 387119 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | | 602212 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | | 772719 |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | | 943225 |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | | 1105713 |
| 1.4.8. | 5001 м и более | руб. | |  |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): | | | |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | | 1349560 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм | руб./км | | 2105090 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | | 2794517 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км | | 3582970 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км | | 5345220 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км | |  |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км | |  |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км | |  |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км | |  |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | | 2 173560 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | руб./км | | 2771495 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км | | 3913372 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км | | 4960468 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | руб./км | |  |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | руб./км | |  |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм | руб./км | |  |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм | руб./км | |  |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | руб./км | |  |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): | | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | | 1594483 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | | 1793594 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | | 2400304 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | | 4526452 |
| 3.5. | 315 - 399 мм | руб./км | | 7938322 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км | |  |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): | | | |
| 4.1 | Стальные газопроводы: | | | |
| 4.1.1. | 50 мм и менее |  | |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | |  |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | |  |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.2. | 51 - 100 мм |  | |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 3985375 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 3985375 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.3. | 101 - 158 мм |  | |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 6226084 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 6226084 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.1.4. | 159 – 219 мм |  | |  |
| 4.1.4.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | |  |
| 4.1.4.2. | в грунтах III группы | руб./км | |  |
| 4.1.4.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4. 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | | | |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |  | |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 3653840 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 3653840 |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.2.2. | 110 - 158 мм |  | |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | | 10592708 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | | 10592708 |
| 4.2.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 4.2.3. | 159 – 219 мм |  | |  |
| 4.2.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | |  |
| 4.2.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | |  |
| 4.2.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км | |  |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5): | | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | | 9583 |
| 5.2. | 40 - 99 м³/час | руб./м3 | | 5049 |
| 5.3. | 100 - 399 м³/час | руб./м3 | | 3407 |
| 5.4. | 400 - 999 м³/час | руб./м3 | | 2419 |
| 5.5. | 1000 - 1999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.6. | 2000 - 2999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.7. | 3000 - 3999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.8. | 4000 - 4999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.9. | 5000 - 9999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.10. | 10000 - 19999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.11. | 20000 - 29999 м³/час | руб./м3 | |  |
| 5.12. | 30000 м³/час и выше | руб./м3 | |  |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6): | | | |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | |  |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м3 | |  |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м3 | |  |
| 6.4. | свыше 3 кВт | руб./м3 | |  |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): | | | |
| 7.1. | Стальные газопроводы | | | |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 7.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 7.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 7353 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | | 7353 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 7353 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 7353 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 7353 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | |  |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | |  |
| 7.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 17024 | 109 мм и менее | руб. | | 7353 |
| 17024 | 110 - 159 мм | руб. | | 7353 |
| 17024 | 160 - 224 мм | руб. | | 7353 |
| 17024 | 225 - 314 мм | руб. | | 7353 |
| 17024 | 315 - 399 мм | руб. | |  |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | |  |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): | | | |
| 8.1 | Стальные газопроводы | | | |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 8.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | | 12772 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 19914 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 25363 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | | 34039 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 36141 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 38137 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 51005 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | | 26084 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 26131 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 26533 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 26706 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 8.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | | 42310 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | | 42358 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | | 43008 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | | 43169 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | |  |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | |  |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | | 26145 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 37162 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 21537 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 21616 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | | 24886 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | |  |
| 8.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | | 28 089 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | | 30 134 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | | 30 134 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | | 31262 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | | 34532 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | |  |

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «СтройБизнес» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м3/час внутри границ земельных участков заявителей при создании сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд, на 2022 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки <1> |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): | | |
| 1.1. | Проектирование сети газопотребления: | руб. | 10037 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): | | |
| 2.1. | Строительство наземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2812250 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 3302250 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км |  |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 3396000 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км |  |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: | | |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2078833 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 2193133 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км |  |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2235167 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км |  |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1696357 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1830813 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1830813 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): | | |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 36248 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 72498 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 108746 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 144996 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): | | |
| 4.1. | Установка отключающих устройств | руб. | 1454 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (Сгокс): | | |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: | | |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км |  |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 1348000 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 1821200 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 2228600 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 2296400 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): | | |
| 6.1. | Установка прибора учета: | руб. | 4508 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио): | | |
| 7.1. | Установка плиты газовой | руб. | 1237 |
| 7.2. | Установка газового котла (колонки) настенного | руб. | 4536 |
| 7.3. | Установка газового котла напольного | руб. | 6539 |
| 7.4. | Установка иного газового оборудования |  |  |
| 7.5. | Установка газогорелочных устройств | руб. | 4588 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «СтройБизнес», на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 21.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. О включении дополнительного вопроса в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области.**

**----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с выявленной технической ошибкой в тексте приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 13.12.2121 № 395-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 406-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для  акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 21.01.2019 № 8-РК, от 16.12.2019 № 392-РК, от 14.12.2020 № 415-РК), предлагается включить в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам, которое состоится 27.12.2021, следующий вопрос:

О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 13.12.2021 № 395-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 406-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 21.01.2019 № 8-РК, от 16.12.2019 № 392-РК, от 14.12.2020 № 415-РК).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Включить вышеуказанный вопрос в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 27.12.2021 для рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 21.12.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 13.12.2021 № 395-РК** **«О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 406-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для  акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 21.01.2019 № 8-РК, от 16.12.2019 № 392-РК, от 14.12.2020 № 415-РК)».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Министерством конкурентной политики Калужской области на заседании комиссии по тарифам и ценам от 13.12.2021 принят приказ от 13.12.2021 № 395-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 406-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 21.01.2019 № 8-РК, от 16.12.2019 № 392-РК, от 14.12.2020 № 415-РК) (далее – приказ).

При подготовке вышеуказанного приказа в пункте 1 приказа допущена техническая ошибка вместо слова «приложения» указано слово «приложениям».

В целях устранения вышеуказанной ошибки комиссии предлагается согласовать следующее изменение:

Заменить слово «приложениям» словом «приложения» в пункте 1 приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 13.12.2021 № 395-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 406-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 21.01.2019 № 8-РК, от 16.12.2019 № 392-РК, от 14.12.2020 № 415-РК)».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 13.12.2021 № 395-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 406-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 21.01.2019 № 8-РК, от 16.12.2019 № 392-РК, от 14.12.2020 № 415-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 21.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Л.И. Кучма**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.Н. Ненашев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.В. Петрова**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.А. Шаповалова**