|  |
| --- |
| amur_gerb_new |
| УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Зейская ул., 206, г. Благовещенск, 675000 тел./факс (4162) 20-18-37E-mail: tarif@tarifamur.ru,ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ |

**по делу № 27-21/э о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2021-2022 гг., поставляемую ООО «Свет» на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России**

Экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2021-2022 гг., поставляемую ООО «Свет» на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России (с. Бысса Селемджинского район) в части долгосрочного периода 2020-2024 гг. подготовлено в соответствии с действующим законодательством по государственному регулированию цен (тарифов) в электроэнергетике.

При подготовке экспертного заключения управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области (далее-управление) руководствовалось общими принципами и методами формирования регулируемых цен и тарифов, изложенными в нормативных документах:

* Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
* Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
* Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (утв. приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. №98-э, далее Методические указания № 98-э);
* Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (от 21.11.2017 № 1554/17);
* Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (утв.приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19, далее – Методические указания № 686/19);
* Иные законы и подзаконные акты, действующие в сфере ценообразования в электроэнергетике.

Также применялись показатели инфляции, в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на период до 2021 год и на плановый период 2022 года (по состоянию на сентябрь 2020 года), разработанным Минэкономразвития России (далее - Прогноз).

**Общие сведения о хозяйственной деятельности Общества**

Общество с ограниченной ответственностью «Свет» (далее - ООО «Свет», Общество) зарегистрировано 21 декабря 2007 года Межрайонной инспекцией ФНС России №5 по Амурской области за основным государственным регистрационным номером 1072807002179 (свидетельство о государственной регистрации серия 28 № 001036572). ООО «Свет» поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения Межрайонной инспекцией ФНС России №5 по Амурской области и ему присвоен ИНН 2825009914, КПП 282501001.

Общество учреждено на основании решения единственного учредителя ООО «Свет» от 18 октября 2007 года № 1.

Целями деятельности Общества являются: удовлетворение общественных потребностей в товарах, работах и услугах, извлечение прибыли.

Согласно Уставу для достижения цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:

* производство электроэнергии тепловыми электростанциями;
* передача электрической энергии;
* распределение электрической энергии;
* деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
* деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;
* сбыт электроэнергии потребителям;
* прочая розничная торговля в неспециализированных магазинах;
* деятельность агентов по оптовой торговле электроэнергией и тепловой энергией;
* другие виды деятельности, незапрещенные действующим законодательством.

ООО «Свет» осуществляется эксплуатация оборудования для производства электрической энергии дизельной электростанцией для потребителей села Бысса Селемджинского района Амурской области, на основании: договора аренды недвижимого имущества от 09.01.2018 № 2, договора безвозмездной передачи движимого имущества от 12.03.2018 №1, заключенных с администрацией Норского сельсовета Селемджинского района в лице главы сельсовета.

Система электроснабжения в с. Бысса Селемджинского района состоит из локального источника электроснабжения – дизельная электростанция, наружных электрических сетей. ООО «Свет»осуществляет одновременно деятельность по производству, передаче и сбыту электрической энергии (мощности).

На основании заявления ООО «Свет» с. Бысса Селемджинского района Межрайонной ИФНС России № 5 по Амурской области Обществу определено право применения упрощенной системы налогообложения с объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов» (уведомление Межрайонной ФНС № 5 по Амурской области от 27.12.2007 г.).

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

ООО «Свет» не представлено в установленные сроки предложение по корректировке тарифов на 2021-2022 гг. В связи с этим управление руководствовалось пунктом 6 приказа ФАС России от 19.06.2018 №834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных правилами регулирования, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных для установления действующих цен (тарифов).

В связи с этим произвести оценку данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, не представляется возможным.

1. **Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

В связи с непредставлением ООО «Свет» предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, управлением производится расчет необходимой валовой выручки и регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования.

1. **Оценка финансового состояния сетевой организации**

Оценка финансового состояния ООО «Свет» произведена по общепринятым показателям на основании данных, представленных регулируемой организацией в форме № 1 по ОКУД «Бухгалтерский баланс», форме № 2 по ОКУД «Отчет о финансовых результатах» за 2019 г. Валюта баланса по данным формы № 1 «Бухгалтерский баланс» по состоянию на 31.12.2019 составила 17 981,00 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2018 г. составила 16 518,00 тыс. руб.

За отчетный период структура актива баланса представлена в таблице №1.

Таблица № 1,

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | На 31.12.2019 | На 31.12.2018 | Отклонение |
| -, + | % |
| **Внеоборотные активы** | **818** | **572** | 246 | 43,01 |
| Основные средства | 818 | 572 | 246 | 43,01 |
| **Оборотные активы** | **17 163** | **15 947** | 1 216 | 7,62 |
| Запасы | 313 | 31 | 282 | 909,68 |
| Дебиторская задолженность | 30 | 36 | -6 | -16,67 |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 16258 | 15460 | 798 | 5,16 |
| Денежные средства | 562 | 336 | 226 | 67,26 |
| Прочие оборотные активы | 0 | 83 | -83 | -100,00 |
| **Актив баланса** | **17981** | **16518** | 1463 | 8,86 |

Пассив баланса за отчетный период представлен в таблице № 2.

Таблица № 2,

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | На 31.12.2019 | На 31.12.2018 | Отклонение |
| -, + | % |
| **Капитал и резервы** | **300** | **300** | 0 | 0,00 |
| **Заемные средства** | **0** | **1945** | -1945 | -100,00 |
| **Краткосрочные обязательства, в т.ч.** | **17 394** | **13972** | 3422 | 24,49 |
| кредиторская задолженность | 17 394 | 13972 | 3422 | 24,49 |
| **Пассив баланса** | **17981** | **16518** | 1463 | 8,86 |

Коэффициент соотношения текущих активов (оборотные активы) к текущим обязательствам (краткосрочные обязательства) на конец 2019 года составляет 0,97. Численное значение коэффициента показывает, во сколько раз стоимостная оценка текущих активов превышает величину существующих на момент оценки краткосрочных финансовых обязательств. Этот показатель отражает возможность Общества, осуществить расчет по всем текущим обязательствам, реализовав свои текущие активы. Сложившееся соотношение текущих активов к текущим обязательствам Предприятия свидетельствует о его неблагополучной платежеспособности.

Соотношение уровня дебиторской задолженности к уровню кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2019 года составляет 0,002, что свидетельствует о низкой финансовой устойчивости Общества.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества согласно форме № 2 «Отчет о финансовых результатах», выручка за 2019 г. составляет 11 888 тыс.руб., себестоимость продаж «-»12 265 тыс.руб. С учетом прочих доходов и расходов, убыток за 2019 г. составил «-» 797 тыс.руб.

**4. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования**

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования по ООО «Свет» представлен в таблице 3.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 г утверждено | 2019 г. утверждено | 2020 г. утверждено. | 2021 г.расчет | Отклонение 2021/2020, % |
| 1 | Выработка | тыс. кВтч | 432,0 | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 0,00 |
| 2 | Расход на с/н | тыс. кВтч | 17,3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 0,00 |
|  | Расход на с/н (%) | % | 4 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,00 |
| 3 | Отпуск в сеть | тыс. кВтч | 414,7 | 523,4 | 523,4 | 523,4 | 0,00 |
| 4 | Потери | тыс. кВтч. | 20,7 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| 5 | Полезный отпуск, всего | тыс. кВтч | 394,0 | 523,4 | 523,4 | 523,4 | 0,00 |
| 6 | НВВ | тыс. руб. | 6 928,6 | 13 178,97 | 13 349,92 | 14 285,89 | 935,97 |

В предыдущие периоды регулирования объем выработки электрической энергии дизельной электростанцией (ДЭС) учтен в размере 525,60 тыс.кВтч. Расход электрической энергии на собственные нужды ДЭС составляет 2,16 тыс. кВтч или 0,43 % от объема выработки электрической энергии, что не превышает предусмотренный Минэнерго России норматив (до 4% от произведенной электроэнергии по ДЭС в целом, при отсутствии данных в проекте ДЭС согласно приказу Минэнерго России от 30.12.2008 № 323). Величина потерь электрической энергии для ООО «Свет» не определена.

Полезный отпуск электроэнергии всем группам потребителей составляет 523,40 тыс.кВт (1 полугодие – 259,55 тыс.кВтч; 2 полугодие – 263,85 тыс.кВтч), в том числе объем отпускаемой электрической энергии населению с. Бысса планируется 523,40 тыс.кВтч.

1. **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов**

В отношении ООО «Свет» применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Первым долгосрочным периодом регулирования ООО «Свет» является 2020-2022 гг. Приказом управления от 25.12.2019 № 190-пр/э установлены тарифы на указанный долгосрочный период.

Руководствуясь пунктом 19 Методических указаний № 686/19 при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования (которые приведены в экспертном заключении по расчету тарифов на 2020-2022 гг.), в том числе:

- базовый уровень операционных расходов – 3 067,64тыс.руб.;

-индекс эффективности операционных расходов (ИОР) для первого долгосрочного периода регулирования определен в размере 1 % (согласно пункту 20 Методических указаний № 686/19);

- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) и иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности).

Обществу федеральным органом исполнительной власти не установлен удельный расход топлива при производстве электрической энергии (ввиду отсутствия обращения).

Основанием для расчета расхода топлива служит Порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденный приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 (далее – Порядок).

Согласно Порядку норматив удельного расхода топлива (НУР) на отпущенную электрическую энергию рассчитывается на основе индивидуальных нормативов дизель-генераторов (ДГ) с учетом их мощности, времени работы, нагрузочных характеристик, технического состояния, величины расхода электроэнергии на собственные нужды ДЭС.

Приказом управления от 13.03.2019 №30 утверждены требования к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. ООО «Свет» не представлена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний № 686/19 орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования () по следующей формуле:

, где

ОРj - операционные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс. руб.;

НРj - неподконтрольные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, тыс. руб.;

РЭj - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс. руб.;

ЭРТj - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

Резj-2 - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс. руб.

**5.1 Операционные расходы** определяются отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (ОРj), рассчитываются по формуле:



где:

ОРj-1 - операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на (j-1)-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов;

ИПЦj - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год, в процентах.

С учетом формулы 42 Методических указаний № 686/19, величина операционных расходов (ОРj) определена в сумме 3 146,29 тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2020 год | 2021 год | 2022 год  |
| Индекс операционных расходов (ИОР) | х | 1 | 1 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | х | 3,6 | 3,9 |
| Операционные расходы отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования ОР j (формула 42) | 3 067,64 | 3 146,29 | 3 236,31 |

На последующий год долгосрочного периода регулирования уровень операционныхрасходов для ООО «Свет» с учетом вышеуказанного подхода и индексов, определенных Прогнозом, рассчитан управлением на 2022 г. – 3 236,31тыс.руб.

**5.2. Неподконтрольные расходы**

Согласно пункту 26 Методических указаний № 686/19неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, предусмотренных Основными положениями, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

концессионную плату;

расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

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. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

В составе неподконтрольных ООО «Свет» учитываются следующие расходы.

*Отчисления от расходов на оплату труда*

Тарифы страховых взносов установлены Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового Кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование»:

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

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

на обязательное медицинское страхование - 5,1%.

на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве (0,3%).

Управлением расходы по данной статье определены в сумме 836,02 тыс.руб.

*Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей*

На основании уведомления МИ ФНС России № 4 по Амурской области объектом налогообложения являются «Доходы, уменьшенные на величину расходов».Согласноп.6ст.346.18НалоговогокодексаРФналогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог в размере1% налоговойбазы.

Расходы по данной статье на 2021 год определены Управлением в размере 142,86 тыс.руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2021 год рассчитаны управлением в сумме 978,88 тыс. руб.

На последующий год долгосрочного периода регулирования (2022 год) величина неподконтрольных расходов Общества, с учетом индексов, определенных Прогнозом, рассчитана управлением в размере – 1 008,08 тыс.руб.

* 1. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов (топливо)**j

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-том расчетном периоде регулирования (РЭj) рассчитываются по формуле Методических указаний № 686/19:



где:

 - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний, тыс. руб.;

 - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

 - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

В свою очередь, расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний № 686/19, определяются по формуле 36:

Зтопл = b · Э · ЦТ · 10-6, (36), где:

b - удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии, установленный для электростанции федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на расчетный период регулирования, г.у.т./кВт\*ч;

Э - плановый (расчетный) объем отпуска электрической энергии с шин электростанции в расчетном периоде регулирования, тыс. кВт\*ч;

ЦТ - плановая (расчетная) цена на условное топливо электростанции с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на расчетный период регулирования в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, руб./т.у.т.

При расчете расходов на топливо на производство электрической энергиина 2021 год, управлением рассчитаны в сумме 10 160,71 тыс. руб., исходя из условного расхода топлива 0,32 л/кВтч (166,44 тыс.л), объема выработки электрической энергии 525,60тыс.кВтч.

Цена на дизельное топливо, учтенная в размере 53,45 руб./л, рассчитана исходя из цены, принятой в НВВ 2020 года, с учетом применения индекса роста цен производства нефтепродуктов 1,097 (2021/2020 гг.); цена на дизельное масло - 143,97 руб./л на уровне цены, учтенной в НВВ 2020 года, с учетом применения ИЦПП 2021/2020- 1,033; расходы, связанные сдоставкой ГСМ - 784,80 тыс. руб., которые определены исходя из стоимости доставки топлива, учтенной в НВВ 2020 года, с учетом применения ИЦПП 2021/2020 - 1,033.

При этом, учитываемая управлением цена на дизтопливо не превышает уровень цен на дизельное топливо, опубликованных по состоянию на октябрь 2020 г. на сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Амурской области (<https://amurstat.gks.ru/>) с учетом их индексации на индекс роста цен производства нефтепродуктов 1,097.

Близлежайшей территорией к Селемджинскому району, где расположена ДЭС, является г.Зея.

Таблица 4

|  |
| --- |
| **О динамике цен на ГСМ в октябре 2020 года (на конец периода, руб.за литр)** |
| Потреби-тельские цены на дизельное топливо | январь | февраль | март | ап-рель | май | июнь | июль | ав-густ | сен-тябрь | октябрь | сред-няя цена январь-октяб. 2020 г |
|
| Благове-щенск | 50,09 | 50,25 | 50,31 | 50,31 | 50,31 | 50,35 | 50,59 | 50,64 | 50,64 | 50,67 | 50,42 |
| Свободный | 50,0 | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,1 | 50,7 | 50,7 | 50,7 | 50,7 | 50,33 |
| Зея | 50,8 | 51 | 51 | 50,8 | 50,8 | 50,8 | 51,35 | 51,5 | 51,6 | 51,6 | 51,13 |
| Тында | 50,85 | 50,85 | 50,85 | 50,85 | 50,85 | 50,35 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 50,94 |

На последующий год долгосрочного периода регулирования (2022 год) расходы на топливо определены в размере 10 569,71 тыс.руб., с учетом стоимости топлива, учтенном в НВВ 2021 года с применением индекса роста цен производства нефтепродуктов (2022/2021 гг.) - 1,041; к цене дизельного масла применен ИЦПП 2021/2022 г. -1,035. В том числе, расходы, на доставку ГСМ определены управлением в размере 812,27 тыс. руб., исходя из стоимости доставки топлива, учтенной в НВВ 2021 года с учетом применения ИЦПП 2021/2022 г. -1,035.

Иные энергетические ресурсы (за исключением топлива и воды), отсутствуют.

**5.4. Экономия расходов на топливо (ЭРТj)**

Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, у ООО «Свет» отсутствует.

* 1. **Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы** Резj-2

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываются по следующей формуле:



Ввиду непредставления ООО «Свет» данных о фактических объемах операционных, неподконтрольных расходов, фактических расходах на приобретение энергетических ресурсов произвести расчет недополученныхили излишне полученныхдоходов не представляется возможным.

Учитывая вышеизложенное, необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) ООО «Свет» в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, рассчитанная по формуле 41 Методических указаний № 686/19,составит: на 2021 г. – 14 285,89 тыс. руб., на 2022 г. – 14 814,11 тыс. руб.

**6. Расчет одноставочных цен (тарифов)**

Потребители ООО «Свет» осуществляют расчеты за потребленную электрическую энергию по одноставочному тарифу.

При этом, произвести дифференциацию тарифа по составляющим, в зависимости от технологических циклов - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией); одноставочная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям; сбытовая надбавка гарантирующего поставщика - не представляется возможным. Например, для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии необходимо определить ставку на содержание электрических сетей и ставку на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии. Как указывалось выше, величина потерь электрической энергии для ООО «Свет» не определена (ввиду отсутствия обращения), соответственно, рассчитать указанный тариф невозможно.

Дифференцированный учет электроэнергии по зонам невозможен в связи с отсутствием многотарифных электросчетчиков, а также ввиду отсутствия обращений потребителей.

В связи с этим расчет тарифа на электрическую энергию осуществляется в виде одноставочного тарифа.

Согласно п. 30 Методических указаний № 686/19одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России), **на 1 полугодие** j-го расчетного периода регулирования (), рассчитывается по формуле 50 Методических указаний № 686/19:

, где:

 - одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), установленный на 2 полугодие (j-1)-го расчетного периода регулирования, руб./кВт\*ч;

 - необходимая валовая выручка, рассчитываемая по формуле (41), тыс. руб.;

 - отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (мощности) в j-м расчетном периоде регулирования, тыс. кВт\*ч.

Тариф 2 полугодия 2020 г. ООО «Свет» составляет 25,51 руб./кВтч (утв. приказом управления от 25.12.2019 № 190-пр/э).

 = min(25,51; 14 285,89/523,40=27,29)

Таким образом, минимальным значением является 25,51, одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию **на 1 полугодие 2021 года,** учитывая формулу 50 Методических указаний № 686/19, принимается равным **25,51 руб./кВтч**

Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) **на 2 полугодие** j-го расчетного периода регулирования (), рассчитывается по формуле 51 Методических указаний № 686/19:

, где

 - объем электрической энергии, отпускаемой производителем электрической энергии в 1 полугодии j-го периода регулирования, тыс. кВт\*ч;

 - объем электрической энергии, отпускаемой производителем электрической энергии во 2 полугодии j-го периода регулирования, тыс. кВт\*ч.

Таким образом, учитывая формулу 51 Методических указаний № 686/19, одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию **на 2 полугодие 2021 года** принимается равным **29,05 руб./кВтч**

(14 285,89-25,51\*259,55/263,85=29,05).

Управлением рассчитаны тарифы на последующий период долгосрочного периода регулирования(2022 г.): на 1 полугодие – 28,30 руб.к/Втч,

 = min(29,05; 14 814,11/523,40=28,30)

Н**а 2 полугодие 2022 года** одноставочная цена (тариф) на электрическую энергиюпринимается равным **28,30 руб./кВтч**

**7. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению предыдущему периоду регулирования** представлен в приложении к настоящему заключению.

Заместитель начальника управления –

начальник отдела регулирования

и анализа тарифов на электрическую

и тепловую (комбинированную) энергию Л.Н. Козулина

|  |  |
| --- | --- |
| Ознакомлены: Председатель Правления | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.М. Личман |
| Заместитель председателя Правления | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.П. Шпиленок |
| Члены правления |  |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Л.Н. Козулина |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.Е.Песков |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.А.Стовбун |

Соловьева Анастасия Сергеевна

8(4162)20-18-08