



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

Зейская ул., 148, г. Благовещенск, 675000 тел./факс (4162) 20-18-37
E-mail: tarif@tarif.amurobl.ru

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу № 23-23/э по расчету необходимой валовой выручки и регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2023-2027 гг., поставляемую ООО «Энергия 5» на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России

Экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки и регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергия 5» на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России (п. Снежногорский Зейский район) на долгосрочный период 2023-2027 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 № 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);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утв. приказом ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2;

- 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 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (по состоянию на сентябрь 2022 года), разработанным Минэкономразвития России (далее - Прогноз).

Общие сведения о хозяйственной деятельности Общества

Общество с ограниченной ответственностью «Энергия 5» (далее - Общество) зарегистрировано 09.03.2005 года Межрайонной инспекцией ФНС России № 4 по Амурской области за основным государственным регистрационным номером 1052800312290 (свидетельство о государственной регистрации серия 28 № 000112291). Общество поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения Межрайонной инспекцией ФНС (далее – МИ ФНС) России № 4 по Амурской области и ему присвоен ИНН 2815006216, КПП 281501001.

На основании заявления Общества МИ ФНС России № 4 по Амурской области ООО «Энергия 5» определено право применения упрощенной системы налогообложения с объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов» с 01.01.2013 года (уведомление МИ ФНС России № 4 по Амурской области от 29.12.2012 № 86). В связи с этим все расходы в части материальных затрат и услуг указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

ООО «Энергия 5» осуществляется эксплуатация оборудования для производства электрической энергии дизельной электростанцией на основании договора аренды от 01.01.2019 № 004 с администрацией Снежногорского сельсовета Зейского района сроком действия с 01.01.2019 по 31.12.2024.

Система электроснабжения в п. Снежногорский состоит из локального источника электроснабжения – дизельная электростанция, наружных электрических сетей, являющихся собственностью ОАО «ДРСК» филиал «Амурские электрические сети». ООО «Энергия 5» осуществляет одновременно деятельность по производству и сбыту электрической энергии (мощности).

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

Оценка достоверности представленных Обществом предложений об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию проведена в пределах компетенции управления – представленные документы подписаны

руководителем и заверены печатью, показатели финансово-хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах.

Обществом соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства РФ от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». В установленные сроки опубликованы тарифные предложения о размере цен (тарифов) подлежащих регулированию, в соответствии с Основами ценообразования.

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

ООО «Энергия 5» представлено в управление предложение (заявление об установлении тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами в установленные законодательством сроки. Расчет цен (тарифов) и формы представления предложений, направленные Обществом, соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

3. Оценка финансового состояния сетевой организации

Оценка финансового состояния ООО «Энергия 5» 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 2021 г. Валюта баланса по данным формы № 1 «Бухгалтерский баланс» по состоянию на 31.12.2021 составила 5 522 тыс. руб., аналогично по состоянию на 31.12.2020 составила 7 487 тыс. руб.

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

Таблица № 1,
тыс.руб.

Наименование показателя	На 31.12.2021	На 31.12.2020	Отклонение	
			-, +	%
Основные средства	926	1225	-299	-24,41
Запасы	1047	1055	-8	-0,76
Дебиторская задолженность	3263	5008	-1745	-34,84
Денежные средства и денежные эквиваленты	285	198	87	43,94
Актив баланса	5522	7487	-1965	-26,25

Пассив баланса за отчетный период представлен в таблице № 2.

Таблица № 2,
тыс.руб.

Наименование показателя	На 31.12.2021	На 31.12.2020	Отклонение	
			-, +	%

Уставный капитал	10	10	0	0,00
Кредиторская задолженность	13594	14172	-578	-4,08
Пассив баланса	5522	7487	-1965	-26,25

Коэффициент соотношения текущих активов (оборотные активы) к текущим обязательствам (краткосрочные обязательства) на конец 2021 года составляет 0,34. 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, осуществив расчет по всем текущим обязательствам, реализовав свои текущие активы. Сложившееся соотношение текущих активов к текущим обязательствам Общества свидетельствует о его неблагоприятной платежеспособности.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества согласно форме № 2 «Отчет о финансовых результатах», выручка за 2021 г. составляет 28 226 тыс. руб., себестоимость продаж «-» 29 024,00 тыс. руб., убыток за 2021 год составил 1 387,00 тыс. руб.

4. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования по ООО «Энергия 5» представлен в таблице 3.

Таблица 3

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г. утверждено.	2021 г. утверждено	2022 г. утверждено.	2023 г. утверждено.	Отклонение 2023/2022, %
1	Выработка	тыс. кВтч	913,11	913,11	913,11	913,11	0,00
2	Расход на с/н	тыс. кВтч	33,11	33,11	33,11	33,11	0,00
	Расход на с/н (%)	%	3,63	3,63	3,63	3,63	0,00
3	Отпуск в сеть	тыс. кВтч	880,00	880,00	880,00	880,00	0,00
4	Потери	тыс. кВтч.	-	-	-	-	-
5	Полезный отпуск, всего	тыс. кВтч	880,00	880,00	880,00	880,00	0,00
6	НВВ	тыс. руб.	28 670,40	31 028,90	33 711,20	31 593,86	93,72

В предыдущие периоды регулирования объем выработки электрической энергии дизельной электростанцией (ДЭС) учтен в размере 913,11 тыс.кВтч. Расход электрической энергии на собственные нужды ДЭС составляет 33,11 тыс.кВтч или 3,63 % 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 «Энергия 5» не определена.

Полезный отпуск электроэнергии всем группам потребителей составляет 880,00 тыс.кВт (1 полугодие – 438,38 тыс.кВтч; 2 полугодие – 443,62 тыс.кВтч), в том числе объем отпускаемой электрической энергии населению п. Снежногорский планируется 686,52 тыс. кВтч (согласно ранее представленного главой Снежногорского сельсовета реестра жилых помещений, подключенных к системе электроснабжения п. Снежногорский Зейского района).

5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В отношении ООО «Энергия 5» применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основами ценообразования предусмотрено, что долгосрочный период регулирования - период сроком не менее 5 лет (не менее 3 лет при установлении впервые долгосрочных цен (тарифов), их предельных уровней), на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования.

Первым долгосрочным периодом регулирования ООО «Энергия 5» являлся период 2020-2022 гг. Второй долгосрочный период 2023 – 2027 гг. составляет 5 лет.

Согласно пункту 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 определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования:

- 5.1. базовый уровень операционных расходов;
- 5.2 индекс эффективности операционных расходов;
- 5.3 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).

5.1. Базовый уровень операционных расходов

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку (далее - НВВ), и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете базового уровня операционных в базовом году долгосрочного периода регулирования (2023 год) управлением учтены следующие статьи затрат.

Расходы на сырье и материалы

Расходы по данной статье заявлены Обществом в размере 177,04 тыс. руб. на приобретение материалов для технического обслуживания дизель-генератора. По данным Общества фактические расходы по данной статье в 2021 году отсутствовали. Расчет расходов на 2023 год Обществом не представлен. Данные расходы исключены управлением в полном объеме.

Расходы на ремонт основных средств

Расходы на ремонт основных средств запланирован Обществом в размере 593,83 тыс. руб. В качестве обоснования расходов Обществом представлен локальный сметный расчет на капитальный ремонт дизель-генератора ТМЗ АД 200 С-Т-400-1 РМ 8 на сумму 593,83 тыс. руб. Дефектные ведомости, акты осмотра объектов, договоры на выполнение работ по ремонту основных фондов Обществом не представлены.

Фактические расходы на ремонт основных фондов в 2021 году составили 539,69 тыс. руб. в том числе на материалы на капитальный ремонт – 158,48 тыс. руб., на услуги по капитальному ремонту – 206,46 тыс. руб., материалы на текущий ремонт – 174,75 тыс. руб. Учитывая ежегодное освоение средств, запланированных на ремонт основных фондов, в предыдущих периодах регулирования (фактические расходы на ремонты в 2021 году составили 436,09 тыс. руб.), расходы по данной статье рассчитаны управлением в размере 623,34 тыс. руб. с учетом применения индекса цен промышленной продукции (ИЦПП), определенного в Прогнозе на 2021/2022 год –110,0, на 2022/2023 год –105,5.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации управлением принимается в расчет величина расходов на ремонт основных средств, не превышающая заявленную Обществом на 2023 год, в сумме 593,83 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

По расчетам Общества, расходы на оплату труда в 2023 году составят 5 928,78 тыс. руб. (при фактических расходах 2021 года 5 283,99 тыс. руб.).

Численность персонала ООО «Энергия 5» составляет 7,5 штатных единиц. Минимальная тарифная ставка рабочего первого разряда запланирована Обществом в размере 10 323,35 руб., надбавка за вредность – 4 %, текущее премирование – 50 %, районная надбавка 80 %. Документальное подтверждение фактического размера выплат в управление не представлено.

Величина ММТС рабочего первого разряда на 2023 год учтена управлением в соответствии с установленным Федеральным законом «О минимальном размере оплаты труда» от 27.12.2019 № 463-ФЗ размером МРОТ на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2023 1,06 % и составила 16 195,74 руб.

При расчете фонда оплаты труда управлением учтена численность персонала – 7,5 единиц, что соответствует фактической за 2021 год. Величина межтарифного коэффициента, соответствующего средней ступени оплате труда, определена в соответствии с тарифной сеткой и штатным расписанием Общества, и составила: для промышленно-производственного персонала 1,64,

для АУП – 3,92, для цехового персонала – 2,13, в соответствии фактом 2021 года.

Выплаты по районному коэффициенту учтены управлением в определенном Обществом размере 80 %, выплаты по текущему премированию исключены в полном объеме в связи с отсутствием документального подтверждения объема выплат.

На основании указанной численности и ММТС, процент дополнительных выплат, ФОТ на 2023 год рассчитан управлением в размере 5 670,71 тыс. руб., среднемесячная заработная плата персонала составила 63 07,91 рублей.

Прочие расходы

В состав прочих расходов включены расходы, косвенно и напрямую связанные с производством услуг, не вошедшие в вышеуказанные статьи затрат. Сумма расходов заявлена организацией в размере 326,10 тыс. руб.

Расходы на мероприятия по охране труда запланированы Обществом в размере 238,31 тыс. руб. Представлена смета расходов на приобретение пожарного инвентаря, проведение периодических медосмотров, приобретение моющих средств, затраты на обучение персонала по электробезопасности, проведение специальной оценки условий труда рабочих мест на общую сумму 122,76 тыс. руб., на приобретение спецодежды – 115,55 тыс. руб.

В качестве экономического обоснования расходов представлен счет на оплату спецодежды с указанием ее стоимости, договор на оказание медицинских услуг с ООО «Первоцвет» от 17.08.2021 № 58 на проведение периодического медосмотра сотрудников, договор с ООО «РАО-контроль» от 08.09.2021 № 24/P/2021 на проведение процедуры оценки профессиональных рисков, договор с ООО «Инженерно-консультационный центр» от 26.11.2021 № 293 на обучение и аттестацию по программе «Охрана труда».

Вид расходов	План Общества на 2023 год, тыс. руб.	Факт 2021 года, тыс. руб.	Принято управлением, тыс. руб.	Комментарий
Приобретение спецодежды	115,55	26,65	30,93	По факту 2021 года с учетом (ИЦПП), на 2021/2022 год – 110,0, на 2022/2023 год – 105,5
Проведение периодических медосмотров	49,50	38,65	38,65	По факту 2021 года (в договоре отсутствует сведения об индексации оплаты услуг)
Обучение по электробезопасности	10,98	3,00	3,00	По факту 2021 года (в договоре отсутствует сведения об индексации оплаты услуг)
Проведение специальной оценки рабочих мест	4,80	13,75	4,80	
Приобретение пожарного инвентаря	57,48	7,47	7,47	По факту 2021 года с учетом (ИЦПП), на 2021/2022 год – 110,0, на 2022/2023 год – 105,5

Итого	235,98	89,52	84,85	
-------	--------	-------	-------	--

Расходы на приобретение канцелярских товаров запланированы в размере 25,04 тыс. руб. Обществом представлен договор с ООО «Торговая сеть «Глобус» от 06.04.2022 № ЗЕР0000016 на поставку канцелярских товаров на сумму 12,44 тыс. руб. По данным оборотно сальдовой ведомости по счету 26 сумма фактических расходов на канцелярские товары составила 15,06 тыс. руб. Данные расходы приняты управлением с учетом фактических расходов 2021 года с применением (ИЦПП), на 2021/2022 год –110,0, на 2022/2023 год –105,5 в размере 17,48 тыс. руб.

Расходы на информационные услуги по расчету Общества составят 6,96 тыс. руб. Представлен Акт сдачи-приемки выполненных работ от АНО «Издательский дом «Зейский вестник» на сумму 6,96 тыс. руб. Данные расходы приняты управлением в полном объеме.

Почтовые расходы запланированы Обществом в размере фактических расходов 2021 года - 2,80 тыс. руб., что подтверждено данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 26. Расходы приняты управлением в полном объеме.

Расходы на агентское вознаграждение запланированы Обществом в размере 24,00 тыс. руб. Представлен договор с ООО «Расчетно-кассовый центр» от 01.11.2017 № 223/08 на ведение информационных баз данных, прием и обработку показаний приборов учета, начисление потребителям платы за потребленные коммунальные услуги. Данные расходы исключены управлением ввиду отсутствия обоснования необходимости услуг.

Командировочные расходы заявлены в сумме 14,40 тыс. руб. Фактические расходы по данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 в 2021 году составили 12,00 тыс. руб. Обществом представлены приказы о направлении работников в командировку. Расходы определены управлением в размере 13,93 тыс. руб. с учетом (ИЦПП), на 2021/2022 год –110,0, на 2022/2023 год –105,5

Расходы на услуги банка по расчету Общества составят 7,80 тыс. руб. Обществом представлены копии актов за предоставление услуг с использованием системы «Сбербанк Бизнес Онлайн», сумма годового обслуживания составляет 7,50 тыс. руб. Данные расходы приняты управлением в объеме фактических расходов 7,50 тыс. руб.

Расходы на информационное обслуживание (продление лицензии 1С-отчетность) запланированы в размере 6,79 тыс. руб. в размере фактических расходов в 2021 году, что подтверждается данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 20. Данные расходы приняты управлением в полном объеме.

Общая сумма прочих расходов определена управлением в размере 140,31 тыс. руб.

Таким образом, операционные расходы на базовый период регулирования (2023 год) рассчитаны управлением в сумме 6404,85 тыс. руб.

5.2. Индекс эффективности операционных расходов

Индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента (согласно пункту 21 Методических указаний № 686/19):

- а) в случае если $УОР_i \leq 1,2 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 1%;
- б) в случае если $1,2 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,5 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 2%;
- в) в случае если $1,5 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,6 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 3%;
- г) в случае если $1,6 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,8 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 4%;
- д) в случае если $УОР_i > 1,8 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 5%.

УОР ООО «Энергия 5»	УОР _{ср}	ИОР
32 024,25	49 433,73	1

Учитывая индекс эффективности операционных расходов равный 1, прогнозный индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год в соответствии с Прогнозом на 2024 год 1,047, на 2025 - 2027 гг. - 1,04, управлением рассчитаны операционные расходы отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования по формуле 42 Методических указаний № 686/19, что составит:

тыс. руб.

2024	2025	2026	2027
6 638,82	7 085,02	7 294,74	7 510,66

5.3. Неподконтрольные расходы

Согласно пункту 26 Методических указаний № 686/19 неподконтрольные 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 «Энергия 5» учитываются следующие расходы.

Теплоэнергия

Расходы на теплоэнергию запланированы Обществом в размере 626,30 тыс. руб., исходя из величины фактических расходов за 2022 год и индекса потребительских цен 1,04. Согласно представленной оборотно сальдовой ведомости по счету 20 расходы на теплоэнергию в 2021 году составили 687,35 тыс. руб.

Обществом представлен договор теплоснабжения с ООО «Тепло 8» от 25.12.2020 № 40р/8-А на поставку 91,49 Гкал для отопления здания ДЭС (2 этажа).

Расчет произведен управлением исходя из фактических объемов потребления Гкал в 2021 году с учетом принятых тарифных решений на 2023 год для ООО «Тепло 8» (тариф на теплоэнергию на 2023 год составит 6 992,08 руб./Гкал, приказ управления от 16.11.2022 № 107-пр/т).

Объем потребленной тепловой энергии, Гкал	Тариф, руб. /Гкал	Расходы на ТЭ, с НДС, тыс. руб.
91,49	6 992,08	639,71

Согласно представленному плану, здание ДЭС имеет 2 этажа одинаковой площади, дизель-генератор расположен только на одном из них. Кроме того, Обществом не представлен документально подтвержденный экономически обоснованный расчет расходов на теплоэнергию, в том числе доли относимой на регулируемый вид деятельности, отсутствует обоснование необходимости использования здания большой площади (около 350 кв.м.) для нужд ДЭС.

В связи с этим, расходы на теплоэнергию приняты в части отопления первого этажа здания, что составляет 319,86 тыс. руб. (в размере ½ части расходов на теплоэнергию).

Амортизация

Обществом запланированы расходы на амортизацию ОС - дизельный генератор БП-000576 (принято к учету 02.10.2018), двигатель ЯМЗ 7511 (принято к учету 24.12.2019 с первоначальной стоимостью 1 315,96 тыс. руб., срок полезного использования 60 месяцев). В 2021 году сумма амортизационных отчислений согласно ведомости амортизации составила 298,91 тыс. руб.

Расходы на амортизацию на 2023 год приняты управлением в размере 298,91 тыс. руб.

ОС	Первоначальная стоимость, тыс. руб.	Срок полезного использования, мес.	Амортизация в месяц, тыс. руб.	Амортизация в год, тыс. руб.
дизельный генератор БП-0005762	250,00	84	2,98	35,71
ЯМЗ 7511	1 315,96	60	21,93	263,19
Итого				298,91

Отчисления от расходов на оплату труда

Расходы по данной статье запланированы Обществом в размере 1 203,54 тыс. руб.

Тарифы страховых взносов определены на основании Федерального закона от 31.03.2020 № 102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового Кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». В соответствии с внесенными изменениями, согласно пункту 2.1. статьи 427 НК РФ для плательщиков, указанных в подпункте 17 пункта 1 указанной статьи (плательщики страховых взносов, признаваемые субъектами малого или среднего предпринимательства (МСП) в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда (МРОТ), установленного федеральным законом на начало расчетного периода), начиная с 2021 года применяются следующие пониженные тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10,0 %;

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10,0 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством - 0,0 %;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,0 %.

ООО «Энергия 5» отвечает требованиям субъекта среднего предпринимательства, внесено ФНС в Единый реестр субъектов малого и среднего предпринимательства, соответственно, в 2023 году будут применяться тарифы страховых взносов с учетом вышеуказанных условий и размеров.

Согласно уведомлению от 24.03.2022 ГУ Амурского регионального отделения Фонда соцстрахования РФ размер взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве составляет 0,6 %.

Нормативная численность	МРОТ, установленный ст. 3 ФЗ от 29.12.2020 № 473-ФЗ	Выплаты в пользу физ. лиц по итогам каждого календ. мес. не превышающие МРОТ, установленный 473-ФЗ, тыс. руб.	Выплаты в пользу физ. лиц по итогам каждого календ. мес. как превышение над величиной МРОТ, установленного 473-ФЗ	Всего фонд оплаты труда, учтенный на расчетный (2023) период регулирования, тыс. руб.
7,5	16 195,74	1457,62	4213,10	5670,71
Отчисления на оплату страховых взносов	Процент отчислений	30,6 %	15,6 %	19,46 %
	Итого	446,03	657,24	1103,27

Управлением расходы по данной статье определены на 2023 год в сумме 1 103,27 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

ООО «Энергия 5» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения являются «Доходы, уменьшенные на величину расходов». Согласно п. 6 ст. 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если объектом налогообложения являются доходы организации или индивидуального предпринимателя, уменьшенные на величину расходов, налоговой базой признается денежное выражение доходов, уменьшенных на величину расходов.

Указанной статьей Налогового Кодекса РФ предусмотрено, что налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном настоящим пунктом. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 настоящего Кодекса. Минимальный налог также уплачивается в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы исчисленного минимального налога.

Фактические расходы на уплату налога по УСНО составили 279,24 тыс. руб.

На 2023 год расходы по данной статье определены Управлением исходя из суммы минимального налога в размере 1 % налоговой базы, которой будет являться сумма годовой необходимой валовой выручки, что составит 308,55 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2023 год рассчитаны управлением в сумме 2 034,78 тыс. руб. На 2024 – 2027 гг. годы сумма неподконтрольных расходов определена в размере:

тыс. руб.

2024	2025	2026	2027
2 124,75	2 228,65	2 294,53	2 353,69

5.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (топливо)_j

Для ООО «Энергия 5» 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.

При расчете расхода топлива учтена работа на базе дизель-генератора ТМЗ АД-200С-Т-400-1 РМ 8 мощностью 200 кВт. Расход дизельного топлива определялся управлением согласно техническому паспорту на ДГ.

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

$$РЭ_j = Z_{\text{топл}j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43), \text{ где:}$$

$Z_{\text{топл}j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - 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;

$ЦР_{j,z}$ - 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:

$$Z_{\text{топл}} = b \cdot Э \cdot ЦТ \cdot 10^{-6}, \quad (36)$$

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.

Фактические расходы общества на ГСМ в 2021 году составили 20 897,57 тыс. руб., в том числе на дизельное топливо составили 20 449,65 тыс. руб., на масло моторное - 283,63 тыс. руб., что подтверждается данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.03 за 2021 год. Расходы на доставку составили 164,00 тыс. руб.

На 2023 год расходы на приобретение энергетических ресурсов определены Обществом в размере 25 115,61 тыс. руб.

Расходы на топливо на производство электрической энергии на 2023 год, управлением рассчитаны, исходя из условного расхода топлива 0,41 л/кВтч (378,805 тыс. л), объема выработки электрической энергии 913,11 тыс. кВт ч.

Обществом представлен договор с АО «ННК-Амурнефтепродукт» поставки нефтепродуктов автомобильным транспортом от 05.03.2019 №03/05, договор поставки нефтепродуктов с ООО «ТК Амурдизель» от 12.12.2019 № 33, договор на поставку моторного масла с Туркот Е.В. от 12.05.2021 № 45/08, договор перевозки дизельного топлива с ИП Каргин Д.М. от 10.08.2021 № 4. Действующие договоры 2022 года в адрес управления не представлены.

Фактическая стоимость дизельного топлива по данным бухгалтерского учета в 2021 году составила 55,65 руб./л.

Цена на топливо принята на уровне стоимости дизельного топлива, опубликованной по состоянию на ноябрь 2022 г. на сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Амурской области (<https://amurstat.gks.ru/>) 62,85 руб./л для города Зея – ближайшему городу к п. Снежногорский с учетом индекса роста цен производства нефтепродуктов 0,986 (2023/2022 гг.) и составит 61,97 руб./л.

Цена на дизельное масло принята в размере 227,92 руб./л. на уровне фактической цены масла в 2021 г. (согласно данным оборотно - сальдовой ведомости по счету 10.03 за 2021 год средняя стоимость масла составила 217,25 руб./л), с учетом применения индекса роста цен на нефтепродукты 1,064 на 2023 год, 0,986 на 2023 год.

Расходы на доставку дизельного топлива учтены в размере 1,78 руб/л исходя из стоимости по договору с ИП Каргиным (20 000 руб. за 11 238 литров) и приняты в размере 674,15 тыс. руб.

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

Таким образом, расходы на приобретение энергетических ресурсов (топлива) определены в сумме 24 543,30 тыс. руб.

5.4. Экономия расходов на топливо (ЭРТ_т)

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 «Энергия 5» отсутствует.

5.5. Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы $Рез_{j-2}$

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

$$Рез_{j-2} = (\Delta OP_{j-2} + \Delta NP_{j-2} + \Delta PЭ_{j-2} - \Delta Выр_{j-2} + Рез_{j-2}^+ - Рез_{j-2}^-) \cdot (1 + ИПЦ_{j-1}) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (45)$$

Расчет ΔOP_{j-2} представлен в нижеследующей таблице:

Показатели	Ед. изм.	Значение
Фактические операционные расходы за год $(j-2)$	тыс. руб.	7062,181
Базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении цен (тарифов) на первый год долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	6402,37
Операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2021 год	тыс. руб.	6566,522
Индекс эффективности операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, соответствующий году	%	
ИПЦ 2021	%	6,7
ИПЦ 2020	%	3,4
Корректировка подконтрольных расходов, ΔOP_{j-2}	тыс. руб.	495,66

Расчет ΔNP_{j-2} представлен в нижеследующей таблице.

Статьи затрат неподконтрольных расходов	Утверждено на 2021 год НР расх. план i-2	Фактические расходы за 2021 год по данным ТСО	Фактические расходы за 2021 год, признанные управлением экономически обоснованными, НР расх. факт i-2	Сумма корректировки подконтрольных расходов, НР, принимаемая управлением	Примечание
Амортизация	35,71	298,71	298,71	263,00	263
Теплоэнергия	0,00	687,35	343,68	343,68	343,68
Налоги	310,29	279,54	279,54	-30,75	-30,75
Отчисления на соцнужды	1670,18	1 805,39	996,99	-673,19	-673,19
Всего:	2016,18	3070,99	1575,24	1918,92	-97,26

Расчет недополученных или излишне полученных доходов представлен в нижеследующей таблице.

Наименование показателя	Значение, тыс. руб.
Корректировка операционных расходов, ΔOP_{j-2}	495,66

Корректировка неподконтрольных расходов, $\Delta \text{НР}_{j-2}$	-97,26	
Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды $\Delta \text{РЭ}_{j-2}$	-1 548,92	
Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности от установленной в j-2 году, $\Delta \text{Выр}_{j-2}$	0,00	
Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в году j-2, Рез_{j-2}^+	0,00	
Доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (j-2), Рез_{j-2}^-	0,00	
Индекс потребительских цен 2022 года, ИПЦ_{j-1}	13,9	
Индекс потребительских цен 2023 года, ИПЦ_j	6,0	
Итого корректировка	- 1 389,07	

Таким образом, сумма недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов за (j-2)-й расчетный период регулирования составляет «-» 1 389,07 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) ООО «Энергия 5» 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, рассчитанная по формуле 41 Методических указаний № 686/19, составит на 2023 г. – 31 593,86 тыс. руб., на 2024 год – 34 928,50 тыс. руб., 2025 год - 35 835,15 тыс. руб., 2026 год – 36 472,28 тыс. руб., 2027 год – 37 113,95 тыс. руб.

6. Расчет одноставочных цен (тарифов)

Потребители ООО «Энергия 5» осуществляют расчеты за потребленную электрическую энергию по одноставочному тарифу.

Согласно п. 30 Методических указаний № 686/19 одноставочная 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 ($T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$), рассчитывается по формуле 50 Методических указаний № 686/19:

$$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} = \min\left(T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР}}; \frac{\text{НВВ}_j^{\text{Д}}}{\mathcal{E}_{\text{отп } j}}\right), (50) \text{ , где:}$$

$T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР}}$ - одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), установленный на 2 полугодие (j-1)-го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч;

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

$\mathcal{E}_{отп\ j}$ - отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (мощности) в j-м расчетном периоде регулирования, тыс. кВт*ч.

Согласно постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифа на электроэнергию на 2023 год устанавливаются равными для двух полугодий. Тарифы начиная с 01.07.2024 года устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям.

Таким образом, одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) на **2023 год** принимается равным **35,90 руб./кВтч**, исходя из HVB 31 593,86 тыс. руб. и объема отпуска электрической энергии в сеть от производителя электроэнергии (мощности) 880,00 тыс. кВтч.

Учитывая вышеприведенный расчет, управлением рассчитаны тарифы на последующие периоды долгосрочного периода регулирования:

2024 год: 1 полугодие – 35,90 руб.к/Втч, 2 полугодие – 43,44 руб.к/Втч ;

2025 год: 1 полугодие - 40,72 руб.к/Втч, 2 полугодие- 40,72 руб.к/Втч;

2026 год: 1 полугодие.-40,72руб.к/Втч, 2 полугодие – 42,16 руб.к/Втч;

2027 год: 1 полугодие – 42,16 руб.к/Втч, 2 полугодие -42,19 руб.к/Втч.

Согласно пункту 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. постановлением Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования), регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются регулирующим органом одновременно в 3 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и 3 зонам суток времени цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

трехставочная цена (тариф), включающая в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к

услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также с прогнозным балансом.

На территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

ООО «Энергия 5», вырабатывая электрическую энергию (мощность) на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой (п. Снежногорский), не направляло в Управление предложение (заявление с прилагаемыми материалами) об установлении одноставочной цены (тарифа), дифференцированной по 2 и 3 зонам суток времени.

Учитывая требования законодательства РФ Управлением произведен расчет одноставочной цены (тарифа), дифференцированной по 2 и 3 зонам суток времени в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методические указания № 686/19).

Расчет одноставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) произведен по формулам 7, 9 Раздела IV Методических указаний №686/19.

Расчет одноставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), дифференцированной по 2 зонам суток времени, осуществлен в соответствии с Разделом V Методических указаний № 686/19:

Дневная зона суточного графика нагрузки – формулы 11-14;

Ночная зона суточного графика нагрузки – формулы 15-18.

Расчет одноставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), дифференцированной по 3 зонам суток времени, осуществлен в соответствии с Разделом V Методических указаний № 686/19:

Пиковая зона суточного графика нагрузки – формулы 19-22;

Полупиковая зона суточного графика нагрузки – формулы 23- 24;

Ночная зона суточного графика нагрузки – формулы 25-28.

При этом расчет сбытовой надбавки произведен на основании главы VII Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (утв. приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17).

Одноставочная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям определена в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых

тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. приказом ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2).

Расчет и величина сбытовой надбавки, а также одноставочная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, отражены в Приложении к настоящему заключению.

По результатам произведенных расчетов тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергия 5» покупателям на розничных рынках на территориях Амурской области, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на 2023 год составят:

Таблица № 4

№ п/п	Показатель потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам (суток)	Единица измерения	Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)							
			2023 год	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год
				1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.	
	Прочие потребители		х	х	х	х	х	х	х	х
1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	35,90	35,90	43,44	40,72	40,72	40,72	42,16	42,19
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.1.	- ночная зона	руб./кВт · ч	24,37	24,37	29,46	27,66	27,66	27,66	28,64	28,67
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	35,90	35,90	43,44	40,72	40,72	40,72	42,16	42,19
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт · ч	46,37	46,37	56,13	52,57	52,57	52,57	54,43	54,46
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.1.	- ночная зона	руб./кВт · ч	24,37	24,37	29,46	27,66	27,66	27,66	28,64	28,67
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	42,88	42,88	51,90	48,62	48,62	48,62	50,34	50,37

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

Заместитель начальника управления –
начальник отдела регулирования
и анализа тарифов на электрическую
и тепловую (комбинированную) энергию



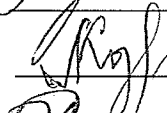
О.С.Кульбачук

Ознакомлены: Председатель Правления

Заместитель председателя Правления
Члены правления



О.М. Литман



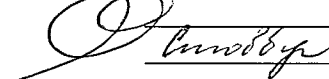
Л. Н. Козулина



Т.В. Кунгурцева



В.Е. Песков



Н.А.Стовбун

