



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

Зейская ул., 148, г. Благовещенск, 675004 тел./факс (4162) 20-18-37
E-mail: tarif@tarif.amurobl.ru

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу № 14-25/э по корректировке необходимой валовой выручки и 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 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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (по состоянию на 30.09.2024 года), разработанным Минэкономразвития России (далее - Прогноз).

Общие сведения о хозяйственной деятельности Общества

Общество с ограниченной ответственностью «Энергия 5» (далее - Общество) зарегистрировано 09.03.2005 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 (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 31.12.2027.

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 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 2023 год. Валюта баланса по данным формы № 1 «Бухгалтерский баланс» по состоянию на 31.12.2023 составила 15 049 тыс. руб., аналогично по состоянию на 31.12.2022 составила 14 670 тыс. руб.

За отчетный период структура актива баланса представлена в таблице 1.

Таблица № 1, тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2023	Отклонение	
			-, +	%
Основные средства	628	329	-299	-47,61
Запасы	949	1 730	781	82,30
Дебиторская задолженность	12 684	12 210	-474	-3,74
Денежные средства и денежные эквиваленты	409	780	371	90,71
Актив баланса	14 670	15 049	379	2,58

Пассив баланса за отчетный период представлен в таблице 2.

Таблица № 2, тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2023	Отклонение	
			-, +	%
Уставный капитал	10	10	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-5 515	-8 091	-2 576	47
Кредиторская задолженность	20 175	23 130	2 955	14,65
Пассив баланса	14 670	15 049	379	2,58

Коэффициент соотношения текущих активов (оборотные активы) к текущим обязательствам (краткосрочные обязательства) на конец 2023 года составляет 0,53. 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 Общества свидетельствует о его неблагополучной платежеспособности.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества согласно форме № 2 «Отчет о финансовых результатах», выручка за 2023 год составляет 27 706 тыс. руб., себестоимость продаж «-» 32 418 тыс. руб., с учетом прочих доходов и расходов, прибыль за 2023 год составила «-» 2 567,00 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 «Энергия 5» представлен в таблице 3.

Таблица № 3

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2022 утверждено	2022 факт	2023 утверждено	2023 факт	2024 утверждено	2025 утверждено	Отклонение 2025/2024, %
1	Выработка	тыс. кВтч	913,11	867,02	913,11	840,00	913,11	913,11	0,00
2	Расход на с/н	тыс. кВтч	33,11	31,47	33,11	32,48	33,11	33,11	0,00
	Расход на с/н (%)	%	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	0,00
3	Отпуск в сеть	тыс. кВтч	880,00	835,55	880,00	810,39	880,00	880,00	0,00
4	Потери	тыс. кВтч.	-	-	-	-	-	-	-
5	Полезный отпуск, всего	тыс. кВтч	880,00	835,55	880,00	810,39	880,00	880,00	0,00
6	НВВ	тыс. руб.	33 711,20	29 347,62	31 593,86	32 776,84	31 368,35	37 941,04	120,95%

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 на 2025 год определен управлением (согласно предложению Общества) в размере 880,00 тыс. кВт (1 полугодие – 436,38 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.

Вторым долгосрочным периодом регулирования ООО «Энергия 5» является 2023-2027 гг. Приказом управления от 28.11.2022 № 143-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 2023-2027 гг.), в том числе:

- базовый уровень операционных расходов – 6 404,85 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов (ИОР) для второго долгосрочного периода регулирования определен в размере 1 % (согласно пункту 21 Методических указаний № 686/19);
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) – 0,41 л/кВт ч.

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.

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.

Приказом управления от 13.03.2019 №30 (в редакции приказа от 09.01.2023 № 2-пр/э) утверждены требования к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. ООО «Энергия 5» не представлена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025 год.

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 (HBB_j^D) по следующей формуле:

$$HBB_j^D = OP_j + HP_j + PЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2}, \quad (41), \text{ где}$$

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

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

$PЭ_j$ - 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.;

$ЭРТ_j$ - 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.;

$Рез_{j-2}$ - 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 (OP_j), рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (42)$$

где:

OP_{j-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;

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

С учетом формулы 42 Методических указаний № 686/19, величина операционных расходов (OP_j) определена на 2025 год в сумме 7 119,67 тыс. руб. Учитывая индекс эффективности операционных расходов равный 1, прогнозный индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год в соответствии с Прогнозом на 2025 год 1,058, на 2026 – 1,043, на 2027 - 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:

Показатели	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс операционных расходов (ИОР)	1	1	1	1	1
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	6	7,2	5,8	4,3	4,0
Операционные расходы отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования OP_j (формула 42)	6 404,85	6 797,34	7 119,67	7 351,55	7 569,16

По данным ООО «Энергия 5» сумма фактических операционных расходов за 2023 год составила 6 910,59 тыс. руб.

5.2. 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.

Тепловая энергия

Расходы на тепловую энергию на 2025 год запланированы Обществом в размере 404,00 тыс. руб. Согласно представленной оборотно сальдовой ведомости по счету 20 расходы на теплоэнергию в 2023 году составили 513,76 тыс. руб.

Обществом представлен договор теплоснабжения с ООО «Тепло 8» от 09.01.2024 № 40р/8-А на поставку 91,53 Гкал для отопления здания ДЭС (2 этажа).

Расчет произведен управлением исходя из фактических объемов потребления Гкал в 2023 году с учетом принятых тарифных решений на 2024 год для ООО «Тепло 8» и индекса роста цен на услуги ЖКХ (тариф на теплоэнергию на 2024 год установлен в размере 8 670,89 руб./Гкал приказом управления от 18.10.2023 № 102-пр/т). Таким образом, на первое полугодие 2025 года тариф на теплоэнергию принимается равным тарифу, действовавшему в 2024 году (8 670,89 руб./Гкал). Тариф 2 полугодия 2025 года определен исходя из тарифа 1 полугодия 2025 года с учетом индекса роста цен на услуги ЖКХ на 2025 год, определенного в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2025 год, в размере 1,110.

	Фактический объем потребленной тепловой энергии за 2023 год, Гкал	Тариф, руб. /Гкал	Расходы на ТЭ, с НДС, тыс. руб.
год	72,75		649,48
1 полугодие	53,17	8 670,89	461,03
2 полугодие	19,58	8 670,89*1,110=9 624,69	188,45

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 на 2025 год приняты в части отопления первого этажа здания, что составляет 324,74 тыс. руб. (в размере $\frac{1}{2}$ части расходов на теплоэнергию). На 2026 год расходы на теплоэнергию приняты в размере 352,99 тыс. руб., на 2027 г. – 370,99 тыс. руб.

Амортизация

Обществом запланированы расходы на амортизацию - дизельный генератор БП-000576 (принято к учету 02.10.2018) в размере 29,76 тыс. руб. В 2023 году сумма амортизационных отчислений согласно ведомости амортизации составила 298,91 тыс. руб.

Расходы на амортизацию на 2025 год приняты управлением в размере 29,76 тыс. руб.

ОС	Первоначальная стоимость, тыс. руб.	Срок полезного использования, мес.	Амортизация в месяц, тыс. руб.	Амортизация в год, тыс. руб.
дизельный генератор БП-000576	250,00 (амортизация с 01.11.2018)	84	2,98	29,76
Итого	29,76			

На 2026 год расходы на амортизацию приняты в размере 0,00 тыс. руб., на 2027 г. – 0,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье запланированы Обществом в размере 1 231,11 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 2024 году будут применяться тарифы страховых взносов с учетом вышеуказанных условий и размеров.

Согласно уведомлению от 25.03.2024 ГУ Амурского регионального отделения Фонда соцстрахования РФ размер взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве составляет 0,6 %.

Таблица № 4

Нормативная численность	МРОТ, установленный ст. 1 522-ФЗ от 01.01.2025	Выплаты в пользу физ. лиц по итогам каждого календ. мес. не превышающие МРОТ, установленный 82-ФЗ, тыс. руб.	Выплаты в пользу физ. лиц по итогам каждого календ. мес. как превышение над величиной МРОТ, установленного 82-ФЗ	Всего фонд оплаты труда, учтенный на расчетный (2025) период регулирования, тыс. руб.
7,5	22 440,00	2 019,60	4 284,00	6 303,60
Отчисления на оплату страховых взносов	Процент отчислений	30 %	15%	
	Итого	618,00	668,30	1 286,30

Управлением расходы по данной статье определены на 2025 год в сумме 1 286,30 тыс. руб., на 2026 год – 1 331,36 тыс. руб., на 2027 год – 1 374,05 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

Фактические расходы на уплату налога по УСНО в 2023 году составили 295,61 тыс. руб., сумма налоговых платежей подтверждена налоговой декларацией по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения. По расчетам Общества, расходы по данной статье на 2025 год составят 355,19 тыс. руб.

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.

На 2025 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 379,41 тыс. руб., на 2026 год – 370,90 тыс. руб., на 2027 год – 382,10 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2025 год рассчитаны управлением в сумме 2 020,21 тыс. руб. На 2026 – 2027 гг. годы сумма неподконтрольных расходов определена в размере:

тыс. руб.

2026 год	2027 год
2 055,25	2 127,14

5.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (топливо)_j

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:

$$\text{РЭ}_j = Z_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot \text{ЦР}_{j,z}, \quad (43), \text{ где:}$$

$Z_{\text{топл } j}$ - 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;

$\text{ЦР}_{j,z}$ - 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:

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

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.

Согласно данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.03 за 2023 год фактические расходы общества на приобретение ГСМ в 2023 году составили 23 642,06 тыс. руб., в том числе на дизельное топливо - 23 296,70 тыс. руб., на масло моторное – 345,36 тыс. руб.

На 2025 год расходы на приобретение топлива запланированы Обществом в размере 26 771,52 тыс. руб., в том числе на приобретение дизельного топлива 26 343,92 тыс. руб., исходя из стоимости литра дизельного топлива 72,41 руб./л., объема потребления топлива – 363,83 тыс. л.

Обществом представлен договор поставки нефтепродуктов автомобильным транспортом от 05.03.2019 №03/О5, заключенный с АО «ННК-Амурнефтепродукт». Действующие договоры 2024 года в адрес управления не представлены.

Фактическая стоимость дизельного топлива в 2023 году составила 64,03 руб./л. В качестве документального подтверждения стоимости топлива Обществом представлены оборотно-сальдовая ведомость по счету 10.03 за 2023 год, анализ счета 10.03 за 2023 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2023 год, анализ счета 20 за 2023 год.

Факт 2023 года представлен в таблице ниже.

Тип ГСМ	Объем, л	Стоимость, тыс. руб.
Дизельное топливо	363 833,47	23 296,70
Масло моторное	1 710	345,36

Стоимость дизельного топлива, опубликованная по состоянию на август 2024 года на сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Амурской области (<https://amurstat.gks.ru/>) составляет 71,73 руб./л для города Зея – ближайшему городу к п. Снежногорский.

О динамике цен на ГСМ в августе 2024 года (на конец периода, руб. за литр)								
Потребительские цены на дизельное топливо	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август
Благовещенск	71,71	71,71	71,71	71,70	71,41	71,70	72,30	72,61
Зея	70,23	70,23	70,23	71,03	71,09	71,25	71,58	71,73
Свободный	67,91	67,91	67,91	68,11	68,31	69,90	70,78	71,53
Тында	75,96	75,96	75,96	76,07	71,67	73,46	73,80	73,96

С учетом индекса роста цен производства нефтепродуктов 1,060 (2025/2024 гг.) цена дизельного топлива в 2025 году по расчету управления составит 76,03 руб./л.

Таким образом, сумма расходов на дизельное топливо определена управлением в размере 27 663,64 тыс. руб., исходя из фактического расхода

топлива в 2023 году (363 833,47 л.) и вышеуказанной стоимости топлива – 76,03 руб./л.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации, управлением не могут приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией. Таким образом, расходы на дизельное топливо приняты управлением в размере 26 343,92 тыс. руб., исходя из объема потребления топлива 363,83 тыс. л. в год и стоимости топлива 72,41 руб./л, как не превышающая предложение Общества.

Расходы на приобретение дизельного масла планируются Обществом в размере 427,60 тыс. руб. исходя из стоимости 247 руб./л и объема потребления масла – 1 731,17 л/год.

Управлением расходы на приобретение дизельного масла определены в размере 434,98 тыс. руб., исходя из стоимости дизельного масла, учтенной в тарифе 2024 года (237,04 руб./л.) с учетом индекса роста цен производителей промышленной продукции 1,060 (2025/2024 гг.), что составляет 251,26 руб./л.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации, управлением не могут приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией. Таким образом, расходы на приобретение дизельного масла приняты управлением в размере 427,60 тыс. руб., исходя из объема потребления масла 1 731,17 л. в год и стоимости масла 247 руб./л, как не превышающие предложение Общества.

Расходы на доставку энергетических ресурсов исключены управлением в полном объеме ввиду отсутствия документально подтвержденных фактических расходов по данной статье в 2023 году и экономического обоснования расходов на 2025 год.

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

Таким образом, расходы на приобретение энергетических ресурсов (топлива) определены в сумме 26 771,52 тыс. руб.

5.4. Экономия расходов на топливо (ЭРТ_j)

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:

$$\text{Рез}_{j-2} = (\Delta \text{ОР}_{j-2} + \Delta \text{НР}_{j-2} + \Delta \text{РЭ}_{j-2} - \Delta \text{Выр}_{j-2} + \text{Рез}_{j-2}^+ - \text{Рез}_{j-2}^-) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_{j-1}) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_j), \quad (45)$$

Пунктом 29 Методических указаний № 686/19 предусмотрено, что корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования. С учетом долгосрочного периода регулирования ООО «Энергия 5» 2023-2027 гг., 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования (i-2), таким образом, корректировка подконтрольных расходов за 2023 год не производится.

Расчет $\Delta \text{НР}_{j-2}$ представлен в таблице № 6.

Таблица № 6

Статьи затрат неподконтрольных расходов	Утверждено на 2023 год НР расх. план i-2	Фактические расходы за 2023 год по данным ДЭС	Фактические расходы за 2023 год, признанные управлением экономически обоснованными, НР расх. факт i-2	Сумма корректировки подконтрольных расходов, НР, принимаемая управлением	Примечание
Амортизация	298,91	298,91	298,91	0,00	Согласно представленной ОСВ по счету 20 за 2023 год и ведомости амортизации ОС за 2023 год
Теплоэнергия	319,86	513,76	513,76	193,90	Согласно представленным счетам-фактурам за 2023 год и ОСВ по счету 20 за 2023 год
Налоги	312,74	295,61	295,61	-17,13	Согласно представленной налоговой декларации за 2023 год
Отчисления на соц. нужды	1 103,27	1 115,91	1 103,27	0,00	На уровне плана 2023 года
Всего:	2 034,78	2 224,19	2 211,55	176,77	

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов $\Delta \text{РЭ}_{j-2}$ (в том числе топлива) и воды, рассчитывается по формуле 47 Методических указаний № 686/19.

$$\Delta \text{РЭ}_{j-2} = \text{РЭ}_{j-2}^{\text{факт}} - \text{РЭ}_{j-2}, \text{ где}$$

$\text{РЭ}_{j-2}^{\text{факт}}$ - фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов в (j-2)-м году.

Расчет $\Delta \text{РЭ}_{j-2}$ приведен в нижеследующей таблице.

Показатель	Единица измерения	Значение
$\text{РЭ}_{j-2}^{\text{факт}}$	тыс. руб.	23 642,06
РЭ 2023	тыс. руб.	24 543,30
Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов $\Delta \text{РЭ}_{j-2}$	тыс. руб.	-901,24

Расчет $\Delta \text{Выр}_{j-2}$

$\Delta \text{Выр}_{j-2}$ отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на

электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов.

Согласно оборотно сальдовой ведомости, карточки счета 90.1 сумма выручки Общества по регулируемому виду деятельности за 2023 год составила 27 706,37 тыс. руб. По данным управления сумма выручки по регулируемому виду деятельности за 2023 год составила 29 093,11 тыс. руб. Расчет представлен в таблице № 7.

На 2023 год необходимая валовая выручка установлена управлением в			
размере	31 593,86	тыс.	руб.

Таблица № 7

Расчет выручки ООО «Энергия 5» за 2023 год

Год	По данным организации											По данным управления										
	Население			Прочие			Субсидия			ИТОГО		Население			Прочие			Субсидия			ИТОГО	
	объем, тыс. кВт ч	выручка, тыс. руб.	тариф, руб./кВт ч	объем, тыс. кВт ч	выручка, тыс. руб.	тариф, руб./кВт ч	объем, тыс. кВт ч	выручка, тыс. руб.	тариф, руб./кВт ч	объем, тыс. кВт ч	выручка, тыс. руб.	объем, тыс. кВт ч	выручка, тыс. руб.	тариф, руб./кВт ч	объем, тыс. кВт ч	выручка, тыс. руб.	тариф, руб./кВт ч	объем, тыс. кВт ч	выручка, тыс. руб.	тариф, руб./кВт ч	объем, тыс. кВт ч	выручка, тыс. руб.
ИТОГО	253,16	810,12	3,20	123,87	4447,04	35,90	686,52	22 449,20	32,70	810,39	27 706,37	686,52	2 196,86	3,20	123,87	4 447,04	35,90	686,52	22 449,20	32,70	810,39	29 093,10

Таким образом, выручка ООО «Энергия 5» за 2023 год исходя из установленных экономически обоснованных тарифов составила 29 093,10 тыс. руб. С учетом установленного на 2023 год размера НВВ (31593,86 тыс. руб.), отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности от установленной в $j-2$ году $\Delta \text{Выр}_{j-2}$, составило «-» 2 500,75 тыс. руб.

Расчет недополученных или излишне полученных доходов представлен в нижеследующей таблице.

Наименование показателя	Значение, тыс. руб.
Корректировка операционных расходов, $\Delta \text{ОР}_{j-2}$	0,00
Корректировка неподконтрольных расходов, $\Delta \text{НР}_{j-2}$	176,77
Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды $\Delta \text{РЭ}_{j-2}$	-901,24
Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности от установленной в $j-2$ году, $\Delta \text{Выр}_{j-2}$	-2500,75
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 2025 года, ИПЦ_{j-1}	5,8
Индекс потребительских цен 2024 года, ИПЦ_j	8,0
Итого корректировка	2 029,65

Таким образом, сумма недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов за ($j-2$)-й расчетный период регулирования составляет **2 029,65** 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 2025 г. – 37 941,04 тыс. руб., на 2026 год - 37 089,86 тыс. руб., 2027 год – 38 209,85 тыс. руб.

7. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования
ООО «Энергия 5» данные расходы не заявлены.

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:

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

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

$\text{НВВ}_j^{\text{Д}}$ - необходимая валовая выручка, рассчитываемая по формуле (41), тыс. руб.;

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

Тариф **2 полугодия 2024 г.** ООО «Энергия 5» составляет 35,65 руб./кВтч (утв. приказом управления от 08.11.2023 № 118-пр/э).

$$T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР}} = \min(35,65; 37\,941,04/880 = 43,12)$$

Таким образом, одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) **на 1 полугодие 2025 года** принимается в минимальном размере, равным **35,65 руб.к/Втч.**

Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) **на 2 полугодие j-го** расчетного периода регулирования ($T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$), рассчитывается по формуле 51 Методических указаний № 686/19:

$$T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} = \frac{\text{НВВ}_j^{\text{Д}} - T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot \mathcal{E}_{\text{отп } j,1 \text{ п/г}}}{\mathcal{E}_{\text{отп } j,2 \text{ п/г}}}, \quad (51)$$

где:

$\mathcal{E}_{\text{отп } j,1 \text{ п/г}}$ - объем электрической энергии, отпускаемой производителем электрической энергии в 1 полугодии j-го периода регулирования, тыс. кВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{отп } j,2 \text{ п/г}}$ - объем электрической энергии, отпускаемой производителем электрической энергии во 2 полугодии j-го периода регулирования, тыс. кВт*ч.

$$T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} = (37\,941,04 - 35,65 \cdot 436,38) / 443,62 = 50,46 \text{ руб./кВтч}$$

Таким образом, одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию **на 2 полугодие 2025 года** принимается равным **50,46 руб./кВтч**

Учитывая вышеприведенный расчет, управлением рассчитаны тарифы на последующий период долгосрочного периода регулирования:

2026 год: 1 полугодие – 42,15 руб.к/Втч, 2 полугодие – 42,15 руб.к/Втч;

2027 год: 1 полугодие – 42,15 руб.к/Втч, 2 полугодие – 44,67 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 2025 год составят:

Таблица № 8

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)					
			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
1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	35,65	50,46	42,15	42,15	42,15	44,67
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
3.1.	- ночная зона	руб./кВт · ч	24,25	34,21	28,63	28,63	28,63	30,35
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	35,65	50,46	42,15	42,15	42,15	44,67
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт · ч	45,99	65,21	54,41	54,41	54,41	57,67
4								
4.1.	- ночная зона	руб./кВт · ч	24,25	34,21	28,63	28,63	28,63	30,35
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	42,54	60,29	50,32	50,32	50,32	53,33

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

_____ О.М. Личман

Заместитель председателя Правления

_____ Л.Н. Козулина

Члены правления

_____ Н.А. Стовбун

_____ Т.В. Кунгурцева

_____ А.И. Яшин