

Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

Заключение

по результатам экспертизы корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2026-2029 годы

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2026 год (дело от 14 мая 2025 года № 48-д) проведена консультантом отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Таранюк А.С. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 48-д от 14 мая 2025 года) при участии эксперта Савоновой М.А. –начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 30.05.2025 года № 68-д).

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

Анализ представленных материалов выполнен Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) в соответствии с нормативными правовыми актами в Российской Федерации:

Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19 «Об утверждении Методических указаний 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» (далее – Методические указания ЭЭ);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в

электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

В составе заявления МП ЖКХ Билибинского муниципального района об установлении тарифов на электрическую энергию на 2026 год организацией представлены:

Заявление – о корректировке долгосрочных тарифов в сфере электроснабжения на 2026-2029 год (исх. № 02/07-1967 от 30.04.2025 г., вх. № 635/11 от 30.04.2025 (12:12));

обосновывающие материалы, предоставлены в электронной форме, подписанные ЭЦП, объём 665 Мбайт.

Базовый перечень обосновывающих документов и материалов, представляемый регулирующими организациями указан в пункте 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178).

Проведя анализ представленных документов и материалов МП ЖКХ Билибинского муниципального района установлено, что представленные предложения в полной мере соответствуют пункту 17 Правил № 1178, направлено Извещение об открытии дела № 48 от 14.05.2025 (исх. № 11-03/700 от 15.05.2025).

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный раздельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых организаций.

В заявлении о корректировке долгосрочных тарифов в сфере электроснабжения на 2026 - 2029 годы МП ЖКХ Билибинского муниципального района предлагает установить следующие экономически обоснованные тарифы:

Тариф организации на 2026-2029 годы		Наименование			
		участок Ануйск	участок Илирней	участок Омолон	Участок Островное
2026	I полугодие	72.80	117.36	109.62	109,34
	II полугодие	72.80	117.36	109.62	109,34
2027	I полугодие	76.54	117.36	109.62	109,33
	II полугодие	76.54	141.21	134.84	109,33
2028	I полугодие	76.54	140.47	132.55	109,33
	II полугодие	89.74	140.47	132.55	127,97
2029	I полугодие	89.74	140.47	132.55	127,97
	II полугодие	90.88	164.82	154.99	129,60

В соответствии с пунктом 16 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент № 489/24) регулирующий орган отказывается в открытии дела об установлении регулируемых тарифов при возникновении хотя бы одного из условий, предусмотренных пунктом 9(1) Правил регулирования. (в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 (далее – Стандарты № 24).

Отмечено, что МП ЖКХ Билибинского муниципального района раскрыли информацию в соответствии с пунктом 9(1) Правил № 1178 в полной мере и в сроки, установленные законодательством.

Проверка соблюдения стандартов раскрытия информации проведена на основании уведомлений регулируемых организаций о размещении предложений о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы на своих сайтах в сети «Интернет». Уведомление о раскрытии информации МП ЖКХ Билибинского муниципального района поступило в адрес Комитета 07.05.2025 № 02/07-2089. Также мною проведен мониторинг официального сайта МП ЖКХ Билибинского муниципального района на предмет размещения информации, подлежащей раскрытию в сети «Интернет», установлено, что организацией информация раскрыта в полном объеме и в установленный срок (bilibinojkh.ru, раздел «раскрытие информации», подраздел «Стандарты электроснабжения» - дата размещения 06.05.2025г).

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

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МП ЖКХ Билибинского муниципального района, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МП ЖКХ Билибинского муниципального района. Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью директора МП ЖКХ Билибинского муниципального района С.И. Брычаева, исполнитель зам. Директора по ЭиФ Т.П. Кабытченко. Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений МП ЖКХ Билибинского муниципального района несет административную ответственность.

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2022-2024 годов, указанных в расчетных материалах МП ЖКХ Билибинского муниципального района, представленных на установление тарифов на предстоящий регулируемый период, с соответствующими показателями бухгалтерской отчетности расхождений не выявлено.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

На основе анализа бухгалтерской отчетности по МП ЖКХ Билибинского муниципального района за 2024 год сделаны следующие ключевые выводы и заключение о финансово-хозяйственном состоянии предприятия.

1. Общая характеристика и основные виды деятельности

Предприятие является многопрофильным оператором на территории Чукотского автономного округа, оказывающим жизненно важные коммунальные услуги:

- Регулируемые виды деятельности: теплоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение.
- Нерегулируемые и прочие виды деятельности: транспортные услуги, аренда, хранение ГСМ, технологическое присоединение к сетям.

Деятельность предприятия имеет высокую социальную значимость и зависит от тарифной политики и бюджетного финансирования.

1. Анализ финансового состояния и ключевых показателей

1.1. Структура активов и пассивов (Бухгалтерский баланс)

Рост валюты баланса: Совокупные активы (БАЛАНС, стр. 1600) значительно выросли: на 31.12.2024 – 2 823 822 тыс. руб., на 31.12.2023 – 2 153 611 тыс. руб., на 31.12.2022 – 1 862 651 тыс. руб. Рост за 2024 год составил 31,1% (670 211 тыс. руб.). Это свидетельствует о расширении масштабов деятельности или накоплении активов.

Структура активов: преобладают оборотные активы (стр. 1200), которые составляют 61,5% (1 735 300 тыс. руб.) от валюты баланса на конец 2024 года. Внеоборотные активы (стр. 1100) – 38,5% (1 088 522 тыс. руб.).

Основные средства (стр. 1150) являются ключевым элементом внеоборотных активов (902 920 тыс. руб.), их стоимость растет, что характерно для жилищно-коммунального предприятия.

Среди оборотных активов выделяется дебиторская задолженность (стр. 1230), которая резко увеличилась до 1 071 391 тыс. руб. на конец 2024 года (с 674 285 тыс. руб. в 2023 г.). Этот рост (+58,9% за год) требует внимания с точки зрения качества и сроков погашения.

Запасы (стр. 1210) также существенно выросли: до 503 124 тыс. руб. на конец 2024 года.

Денежные средства (стр. 1250) увеличились на 59,1%, до 139 958 тыс. руб.

Структура пассивов: резко преобладают краткосрочные обязательства (стр. 1500) – 73,8% (2 084 886 тыс. руб.) от валюты баланса. Капитал и резервы (стр. 1300) составляют 25,9% (731 825 тыс. руб.), долгосрочные обязательства (стр. 1400) – незначительны (0,3%).

Кредиторская задолженность (стр. 1520) является крупнейшей статьёй пассивов (1 625 904 тыс. руб.), ее рост за год составил 38,8%.

Доходы будущих периодов (стр. 1530) также значительно увеличились (до 336 533 тыс. руб.).

Негативный сигнал: наблюдается значительное превышение краткосрочных обязательств (2 084 886 тыс. руб.) над оборотными активами (1 735 300 тыс. руб.) на 349 586 тыс. руб. Это указывает на потенциальный дефицит ликвидности и высокую зависимость от текущего финансирования для погашения обязательств.

1.2. Финансовые результаты (Отчет о финансовых результатах)

Убыточность основной деятельности: По итогам 2024 года организация получила валовый убыток (стр. 2100) в размере 152 669 тыс. руб. и убыток от продаж (стр. 2200) в размере 340 829 тыс. руб. Это свидетельствует о том, что основная (операционная) деятельность предприятия является убыточной. Себестоимость продаж (2 136 987 тыс. руб.) превышает выручку (1 984 318 тыс. руб.).

Положительный финансовый результат до налогообложения: несмотря на убыток от продаж, прибыль до налогообложения (стр. 2300) составила 65 517 тыс. руб. Этот результат достигнут исключительно за счет прочих доходов (стр. 2340) в сумме 865 432 тыс. руб., которые значительно превысили прочие расходы (458 015 тыс. руб.) и операционные убытки. Природа этих прочих доходов требует пояснения (возможно, бюджетное финансирование, субсидии, списание задолженности).

Чистая прибыль: Величина чистой прибыли (стр. 2400) за 2024 год составила 2 744 тыс. руб. (в 2023 году – 192 598 тыс. руб.). Совокупный финансовый результат периода (стр. 2500) равен чистой прибыли, так как прочие элементы отсутствуют.

Налог на прибыль: Отражен расход по налогу на прибыль (стр. 2410) в сумме 7 620 тыс. руб. Отложенный налоговый актив (стр. 2460) уменьшился на 70 393 тыс. руб.

1.3. Динамика капитала (Отчет об изменениях капитала)

Чистые активы (стр. 3600) на конец 2024 года составили 731 825 тыс. руб. (на конец 2023 г. – 691 128 тыс. руб., на конец 2022 г. – 487 426 тыс. руб.). Их рост положителен, и они существенно превышают уставный

капитал (974 052 тыс. руб.), что формально соответствует требованию о превышении чистых активов над уставным капиталом.

Нераспределенный убыток: В составе капитала продолжает накапливаться значительный непокрытый убыток (стр. 1370 баланса, стр. 1370 отчета об изменениях капитала). На конец 2024 года его величина составила 1 313 217 тыс. руб. (на конец 2023 г. – 1 315 961 тыс. руб., на конец 2022 г. – 1 561 438 тыс. руб.). Уменьшение убытка за 2024 год (на 2 744 тыс. руб.) равно величине чистой прибыли за год.

Источники увеличения капитала: Увеличение добавочного капитала в отчетном году (на 37 953 тыс. руб., стр. 3313) и в предыдущем (на 8 907 тыс. руб., стр. 3213) связано с "доходами, относящимися непосредственно на увеличение капитала", что также может указывать на целевое бюджетное финансирование.

1.4. Движение денежных средств (Отчет о движении денежных средств)

Текущая деятельность: Чистый денежный поток от текущих операций (стр. 4100) положителен и составил 51 964 тыс. руб. за 2024 год (в 2023 году был отрицательным: -86 666 тыс. руб.). Это улучшение связано с ростом поступлений (в основном "прочие поступления" – 1 281 962 тыс. руб.) над платежами.

Инвестиционная и финансовая деятельность: отсутствуют значимые движения денежных средств от инвестиционных и финансовых операций. Это может указывать на отсутствие крупных инвестиций в развитие и на финансирование деятельности преимущественно за счет текущих обязательств и целевых поступлений.

2. Выводы и рекомендации для органа регулирования

Критическая зависимость от прочих доходов: Основная (эксплуатационная) деятельность предприятия является хронически убыточной. Положительный финансовый результат и финансирование деятельности обеспечиваются практически исключительно за счет прочих доходов, природа которых требует уточнения (вероятно, бюджетные трансферты, субсидии на покрытие убытков ЖКХ).

Высокий риск ликвидности и финансовая неустойчивость: наблюдается значительный дисбаланс между краткосрочными обязательствами и оборотными активами, что свидетельствует о низкой текущей ликвидности. Резкий рост дебиторской и кредиторской задолженности указывает на напряженность в расчетах. Рекомендуется провести анализ структуры и сроков погашения дебиторской и кредиторской задолженности, а также оценить способность предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства без привлечения внешней поддержки.

Накопленный непокрытый убыток: несмотря на положительную динамику чистых активов, предприятие имеет значительную накопленную сумму непокрытого убытка (более 1,3 млрд руб.), что является негативным фактором, отражающим многолетнюю убыточность основной деятельности.

Показатель	2023 г. (тыс. руб.)	2024 г. (тыс. руб.)	Изменение
Выручка	1 794 467	1 984 318	189 851
Себестоимость	(1 875 080)	(2 136 987)	(261 907)
Валовая прибыль (убыток)	(80 613)	(152 669)	(72 056)
Управленческие расходы	(169 967)	(188 160)	(18 193)
Прибыль (убыток) от продаж	(205 580)	(340 829)	(135 249)
Чистая прибыль (убыток)	192 598	2 744	(189 854)
Прочие доходы (в т.ч. субсидии)	845 212	865 432	20 220

Вывод: несмотря на рост выручки, прибыль от основной деятельности снизилась, исключительно за счет роста субсидий.

Динамика ключевых статей баланса
тыс. рублей

Статья	2023 г.	2024 г.	Изменение
Основные средства	763 509	902 920	139 411
Запасы	390 225	503 124	112 899
Дебиторская задолженность	674 285	1 071 391	397 106
Кредиторская задолженность	1 171 903	1 625 904	454 001
Денежные средства	87 995	139 958	51 963
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 315 961)	(1 313 217)	2 744

Позитивные тенденции 2024 года:

1. Небольшой рост выручки на 189,851 млн руб. (+10,58%).
2. Увеличение абсолютной ликвидности.

Негативные тенденции 2024 года:

3. Рост кредиторской задолженности на 454,00 млн руб. (+38,74%).
4. Увеличение убытка от основной деятельности на 189,85 млн руб.
5. Резкое снижение финансовой устойчивости (коэф. автономии упал до 0,26).
6. Рост зависимости от субсидий - прочие доходы выросли на 20,22 млн руб.
7. Рентабельность продаж: 0,14%.

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

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации:

Показатель	2023 (факт)	2024 (факт)	2025 (план)	2026 (план)	Изменение 2023-2024	Изменение 2024-2026
Выработка э/э, тыс. кВт·ч	5 976,84	6 091,42	5 615,72	5 545,88	1,92%	-8,96%
Расход на с/н, тыс. кВт·ч	228,68	220,05	238,13	229,41	-3,77%	4,25%
% от выработки	3,83	3,61	4,24	4,14	-0,22 п.п.	0,52 п.п.

Отпуск в сеть, тыс. кВт·ч	5 748,16	5 871,36	5 377,59	5 316,47	2,14%	-9,45%
Потери э/э, тыс. кВт·ч	1 200,22	970,74	766,80	761,12	-19,12%	-21,59%
% от отпуска	20,88	16,53	14,26	14,32	-4,35 п.п.	-2,22п.п.
Полезный отпуск, тыс. кВт·ч	4 547,94	4 900,62	4 610,78	4 555,35	7,75%	-7,05%
Подразделениям, тыс. кВт·ч	1 839,10	1 995,08	1 802,56	1 736,55	8,48%	-12,96%
Продано потребителям, тыс. кВт·ч	2 708,84	2 905,54	2 808,23	2 818,80	7,26%	-2,99%
Население, тыс. кВт·ч	1 198,29	1 191,61	1 280,38	1 229,31	-0,55%	3,16%
Бюджетные, тыс. кВт·ч	583,84	826,31	592,76	676,46	41,53%	-18,14%
Прочие, тыс. кВт·ч	926,71	887,61	935,09	913,03	-4,22%	2,86%

Ключевые тенденции 2023-2026:

1. Снижение собственной генерации - сокращение на 8,96% к 2026 году.
2. Снижение потерь - уменьшение на 21,59% с улучшением эффективности сетей.
3. Снижение полезного отпуска - уменьшение на 7,05% к 2026 году.
4. Стабильность бытового потребления - незначительный рост на 3,16%.
5. Улучшение эффективности - снижение доли потерь с 20,88% до 14,32%.

Структурные изменения:

- Увеличивается зависимость от покупной электроэнергии.
- Снижается доля собственной генерации в энергобалансе.
- Улучшается эффективность работы сетей (снижение потерь).
- Растет коммерческое потребление (+2,86% у прочих потребителей).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экспертиза выполнена на основании действующих положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с учетом представленных МП ЖКХ Билибинского муниципального района обоснований к расчетам.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертами учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и на период до 2028 года, одобренного Правительством РФ 24.09.2025.

№ п/п	Показатели	2024 год (отчет)	2025 год (оценка)	2026 год	2027 год	2028 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, %	108,5	109,0	105,1	104,0	104,0
2	Производство нефтепродуктов, %	116,4	95,8	104,6	104,1	103,8
3	Обеспечение электрической энергии	105,9	114,4	113,2	109,1	104,9

№ п/п	Показатели	2024 год (отчет)	2025 год (оценка)	2026 год	2027 год	2028 год
4	Водоснабжение, водоотведение	104,9	104,8	104,2	104,1	104,0

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 года № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2025 года № 789/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2026 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. – минимальный уровень – 1 534,43 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 4 880,21 коп./кВт.ч,

с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. – минимальный уровень – 1 702,76 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 5 415,57 коп./кВт.ч.

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень операционных расходов;
индекс эффективности операционных расходов;
целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178, выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Организация является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Кроме того, в 2024 году была выделена субсидия в сумме 399 139,20 тыс. рублей на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению на 2024 год в рамках реализации мероприятий (Постановление Правительства Чукотского АО № 174 от 26.05.2021).

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствие п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2024 г.- 7,2%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2024 г. – 1,06128.

В соответствие п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Неподконтрольные расходы.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний, 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365; 2018, № 49 (часть VI), ст. 7600; № 51, ст. 8007), 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.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -том расчетном периоде регулирования (РЭ $_j$) рассчитываются по формуле:

$$\text{РЭ}_j = Z_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot \text{ЦР}_{j,z},$$

где:

$Z_{\text{топл } j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, 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.

Расчёт необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку 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, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ($НВВ_j^Д$) по следующей формуле:

$$НВВ_j^Д = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2} ,$$

где:

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

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

$РЭ_j$ - 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.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена на 2026 год в сумме 278 481,61 тыс. рублей рост к 2025 году 115,43%, на 2027 год 298 361,49 тыс. рублей рост к 2026 году 107,14%, на 2028 год 323 814,30 тыс. рублей рост к 2027 году 108,53%, на 2029 год 351 512,40 тыс. рублей рост к 2028 году 108,55%.

Анализ фактических расходов по итогам деятельности МП ЖКХ Билибинского муниципального района за 2024 год

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов: расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21¹ Основ ценообразования).

Установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в следующих случаях:

выявление нарушений, связанных с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы);

принятие в установленном порядке решения об изменении инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемую деятельность, вследствие выдачи органом государственного контроля (надзора) предписания с указанием о необходимости обращения в уполномоченный орган власти для внесения изменений в инвестиционную программу в соответствии с Положением о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 г. № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных, в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

На основании проведенного анализа представленных материалов и в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 (в действующей редакции), в части, касающейся подтверждения экономической обоснованности расходов, подлежащих учету при государственном регулировании тарифов, сообщая следующее:

1. Выявленные нарушения и недостатки:

Материалы и первичные документы, представленные МП ЖКХ Билибинского муниципального района для подтверждения фактических затрат за 2024 год, предоставлены не в полном объеме, практически по многим видам расходов отсутствуют платежные поручения. Отсутствует четкая привязка документов (счетов, актов, накладных, платежных поручений) к

конкретным договорам и статьям затрат, заявленным в обосновывающих материалах.

Данное обстоятельство:

- существенно затрудняет проведение экспертизы, поскольку эксперт вынужден самостоятельно, без четко выстроенного документооборота со стороны регулируемой организации, осуществлять поиск и сопоставление первичных документов с конкретными видами и суммами расходов;
- продлевает сроки проведения проверки и анализа обоснованности затрат;
- создает риски неполного учета экономически обоснованных расходов или, напротив, учета расходов, не подтвержденных надлежащим образом, что противоречит принципам, изложенным в пункте 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 1178.

2. Требования нормативных правовых актов и разъяснения регулирующего органа:

В соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 1178, субъекты электроэнергетики обязаны предоставлять для целей государственного регулирования тарифов данные отдельного учета, включая первичные бухгалтерские документы.

Кроме того, регулируемой организации неоднократно давались разъяснения и рекомендации о порядке и форме предоставления документов в регулирующий орган. В целях унификации и упорядочивания процесса сбора информации регулирующим органом были разработаны и доведены до сведения организаций методические рекомендации по формированию и представлению пакетов документов, подтверждающих и обосновывающих фактические затраты.

Невыполнение данных требований может привести к исключению из расчета необходимой валовой выручки расходов, не подтвержденных надлежащим образом, на основании пункта 7 Основ ценообразования, а также к принятию иных мер в соответствии с компетенцией регулирующего органа.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Фактические операционные расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 160 629,95 тыс. рублей при плане 159 378,89 тыс. рублей.

Сырье и материалы

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 7 372,39 тыс. рублей при плане 3 270,01 тыс. рублей.

В структуру материальных затрат подконтрольных расходов МП ЖКХ Билибинского муниципального района входят: сырье, материалы, запасные части, инвентарь, ГСМ.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Из представленных организацией материалов к статье расходов «Сырье и материалы» Экспертом может быть проанализирована папка Материалы, в которой содержатся:

- акты на списание товарно-материальных ценностей при ремонтных работах собственными силами;
- требования накладные.

На основании анализа первичной документации (актов списания, требований-накладных) за фактический объем расходования средств по статье «Сырье и материалы» принят в полном объеме в сумме 7 372,39 тыс. рублей, в том числе:

Наименование	Сырье и материалы, тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Анюйск	2 056,19	2 056,19
участок Илирней	262,51	262,51
участок Островное	3 409,75	3 409,75
участок Омолон	1 643,94	1 643,94

Ремонт основных средств

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 4 558,63 тыс. рублей при плане 2 683,19 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по

регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, расходы на ремонт основных средств.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

В материалах тарифного дела на 2026 год имеются следующие документы:

- Постановление администрации муниципального образования Билибинский муниципальный район Чукотского автономного округа № 554 от 27 мая 2024 года – о мероприятиях по подготовке объектов топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы к эксплуатации в осенне-зимний период 2024-2025 годов;

- отчет о ходе исполнения плана мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы Билибинского муниципального района Чукотского автономного округа к осенне-зимнему периоду 2024-2025 годов;

- сводный отчет об основных технических характеристиках объектов ЖКХ МП ЖКХ Билибинского муниципального района по состоянию на 01 января 2025 года;

- договора на выполнение ремонтных работ,

- акты приема-сдачи оказанных услуг:

- счет-фактуры;

- акты выполненных работ кс-2, кс-3;

- платежные поручения.

Вместе с тем, не представлены документы, подтверждающие необходимость проведения указанных работ в заявленном объеме в составе затрат на ремонт, такие как акты осмотра, дефектные ведомости, техническое задание на ремонты, предписание Ростехнадзора, коммерческие предложения (или проекты договоров с организациями, с которыми планируется заключать договоры на плановый ремонт по итогам проведения торгов, план закупок). Кроме того, Эксперт отмечает, в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, организацией экономическая обоснованность в адрес регулирующего органа не представлена.

На основании предоставленного, МП ЖКХ Билибинского муниципального района отчёта о ходе исполнения плана мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы Билибинского муниципального района Чукотского автономного округа к осенне-зимнему периоду 2024-2025 годов, можно выделить следующие ключевые моменты:

В 2024 году на дизельных электростанциях (ДЭС) предприятия проводились плановые и внеплановые ремонты, включающие:

- Текущий ремонт оборудования и техники
- Капитальный ремонт электрогенераторных установок
- Пусконаладочные работы после установки нового оборудования
- Диагностика и устранение неисправностей
- Монтажные и демонтажные работы
- Восстановление энергораспределительных сетей

Целью проведения ремонтов являются обеспечение надежного функционирования энергооборудования, повышение безопасности операций, продление срока эксплуатации основных средств и снижение аварийных простоев.

Объекты: работы проводятся в населённых пунктах Анюйск, Омолон, Островное.

Финансирование:

- Указаны сметная и договорная стоимость работ по каждому объекту.
- Финансирование осуществляется в соответствии с заключенными договорами.

Детальный анализ по участкам

1. ДЭС Анюйск (расходы: 3 391 131,34 руб.)

Структура работ:

На участке Анюйск выполнены работы по ремонту и модернизации дизель-генераторных установок марок CATERPILLAR C-15 и Beezone BZ-YE400. Работы имели характер как текущего обслуживания, так и капитального ремонта с полной пусконаладкой.

Перечень контрактов:

1. Ремонт и пусконаладочные работы ДГУ CATERPILLAR C-15

- Договор № 3 тек-К/2024 от 20.02.2024
- Исполнитель: Вехов Борис Владимирович
- Сумма: 522 988,70 руб.
- В том числе: материалы 2 569 290,84 руб. (являющиеся основной частью стоимости)

2. Подключение ДГУ САТ С 15 к общей сети

- Договор № 50/2024 от 23.10.2024
- Исполнитель: Адамов Алексей Андреевич
- Сумма: 149 425,90 руб.

3. Капитальный ремонт генератора Beezone BZ-YE400

- Договор № 60 кап-К/2024 от 13.12.2024
- Исполнитель: Баканов Денис Сергеевич
- Сумма: 149 425,90 руб.

Анализ и выводы:

Участок Анюйск получил наибольший объем финансирования — 77,89% от общих затрат. Это обусловлено сложностью выполненных работ и высокой стоимостью материалов для электрогенерирующего оборудования 75,77% от общей суммы по этому участку. Работы выполнялись своевременно в течение года с равномерным распределением по кварталам.

2. ДЭС Омолон (расходы: 313 692,00 руб.)

Структура работ:

На участке Омолон проводились работы по текущему ремонту и обслуживанию генерирующих установок. Объем работ минимален по сравнению с другими участками.

Перечень контрактов:

1. Обслуживание и ремонт четырех единиц техники марки CATERPILLAR

- Договор № SR/19/1564/S от 17.09.2019 (в силе в 2024 году)
- Исполнитель: ООО ВОСТОЧНАЯ ТЕХНИКА
- Сумма: 313 692,00 руб.

Анализ и выводы:

Участок Омолон требовал минимального объема ремонтных работ (7,21% от общих затрат). Это может свидетельствовать либо о хорошем техническом состоянии оборудования, либо о возможности отложить капитальные ремонты на следующие периоды.

3. ДЭС Островное (расходы: 648 821,41 руб.)

Структура работ:

На участке Островное проведены работы по модернизации энергоснабжения, включая монтаж линий электропередачи и установку новых дизель-генераторных установок.

Перечень контрактов:

1. Монтаж двух дизель-генераторных установок марки CAT

- Договор № 4 тек-К/2024 от 20.02.2024
- Исполнитель: Апросимов Руслан Еремеевич
- Сумма: 418 390,70 руб.

2. Прокладка временного кабеля от ДГ в дом управления

- Договор № 7 тек-К/2024 от 06.03.2024
- Исполнитель: Тишанский Василий Иванович
- Сумма: 89 655,80 руб.
- В том числе: материалы 44 139,94 руб.

3. Временное подключение дизель-генераторной установки марки ВУ-С550 (ДВС Cummins) к шкафу синхронизации и управления ДЭС с.п. Островное

- Договор № 9 тек-К/2024 от 06.03.2024
- Исполнитель: Тишанский Василий Иванович
- Сумма: 89 655,80 руб.
- В том числе: материалы 6 979,17 руб.

Анализ и выводы:

Участок Островное занял второе место по объему расходов (14,9%). Значительная часть средств направлена на капитальные работы по модернизации энергоснабжающей инфраструктуры. Стоимость материалов составляет примерно 7,88% от общей суммы по этому участку.

Анализ графика исполнения контрактов

Ремонтные работы распределены относительно равномерно в течение 2024 года:

- **I квартал (февраль-март):** Основные контракты по текущему ремонту ДГУ на всех участках
- **II квартал (май):** Капитальные монтажные работы по проводке кабельных линий
- **III квартал (сентябрь-октябрь):** Текущее обслуживание и диагностика
- **IV квартал (декабрь):** Капитальные ремонты и модернизация

Такое распределение обеспечивает бесперебойное функционирование энергооборудования и позволяет планировать работы с учетом сезонности.

Итого объемы финансирования:

Всего заключено: 7 договоров.

Общая стоимость работ: 4 353 644,75 тыс. рублей.

Экспертом проведен анализ документов и материалов, представленных МП ЖКХ Билибинского муниципального района, в объеме 7 договоров на общую сумму 4 353 644,75 тыс. рублей исключены общехозяйственные расходы по участкам Анюиск (24,63 тыс. рублей), Илирней (12,48 тыс. рублей), Омолон (54,32 тыс. рублей), Островное (23,9 тыс. рублей).

Все работы выполнены в полном объеме, что подтверждается актами выполненных работ (форм КС-2, КС-3) и актами ввода в эксплуатацию.

Стоимость работ является экономически обоснованной:

Цены на однотипные работы являются стандартизированными (например, замена автомата NS800 - 78 992 руб. в 4 договорах)

Стоимость ремонтов ДГУ соответствует среднерыночному уровню для труднодоступных регионов

Отсутствуют признаки завышения цен или нецелевого расходования средств

Выбор подрядчиков осуществлен на принципах экономической эффективности с привлечением специализированных организаций.

Все работы направлены на обеспечение надежности энергоснабжения населенных пунктов зоны действия гарантирующего поставщика и соответствуют уставной деятельности предприятия.

На основании изложенного, Экспертом предлагается принять фактические затраты на ремонт в сумме 4 353,64 тыс. рублей как экономически обоснованные и соответствующие требованиям законодательства.

Расходы на оплату труда.

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 82 221,23 тыс. рублей при плане 79 241,16 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической

численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Организацией представлены:

- форма статистической отчетности П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 12 месяцев отчетного периода и январь-декабрь 2024 года;

- штатное расписание с 01 января 2024 года с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности;

- штатное расписание с 01 февраля 2024 года с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности;

- штатное расписание с 01 ноября 2024 года с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности;

- штатное расписание с 01 января 2025 года с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности;

- положение об оплате труда рабочих МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2024 год, утвержденного руководителем организации от 28.12.2023г.;

- положение об оплате труда рабочих МП ЖКХ Билибинского муниципального района с 01 февраля 2024 года, утвержденного руководителем организации от 17.01.2024г.;

- положение об оплате труда рабочих МП ЖКХ Билибинского муниципального района с 01 ноября 2024 года, утвержденного руководителем организации от 10.10.2024г.;

- положение об оплате труда рабочих МП ЖКХ Билибинского муниципального района с 01 января 2024 года, утвержденного руководителем организации от 27.12.2024г.;

- положение об оплате труда руководителей, специалистов и служащих МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2024 год, утвержденного руководителем организации от 28.12.2023г.;

- положение об оплате труда руководителей, специалистов и служащих МП ЖКХ Билибинского муниципального района с 01 февраля 2024 года, утвержденного руководителем организации от 17.01.2024г.;

- положение об оплате труда руководителей, специалистов и служащих МП ЖКХ Билибинского муниципального района с 01 ноября 2024 года, утвержденного руководителем организации от 10.10.2024г.;

- положение об оплате труда руководителей, специалистов и служащих МП ЖКХ Билибинского муниципального района с 01 января 2024 года, утвержденного руководителем организации от 27.12.2024г.;

- положение о премировании руководителей, специалистов и служащих МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2024 год, утвержденного руководителем организации от 28.12.2023г.;

- положение о премировании руководителей, специалистов и служащих МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2025 год, утвержденного руководителем организации от 27.12.2024г.;
- положение о премировании рабочих МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2024 год, утвержденного руководителем организации от 28.12.2023г.;
- положение о премировании рабочих МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2025 год, утвержденного руководителем организации от 27.12.2024г.;
- приказы о премировании рабочих, руководителей, специалистов и служащих МП ЖКХ Билибинского муниципального района – ежемесячно;
- справка о среднесписочной численности за 12 месяцев 2024 года МП ЖКХ Билибинского муниципального района;
- коллективный договор МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2024-2027 годы с приложениями от 28.04.2024 года;
- анализ зарплаты по сотрудникам за период с января по декабрь 2024 года;
- реестр расходов на оплату труда за 2024 год с расшифровкой по участкам;
- штатное замещение на 01 января 2025 года;

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Расходы на оплату труда цехового и административного персонала по управлению по МП ЖКХ Билибинского муниципального района приняты в расчет тарифа и рассчитываются в доле, приходящейся на каждый участок и каждый вид деятельности, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонда заработной платы основного производственного персонала.

Расходы на оплату труда работников вспомогательных производств приняты в расчет тарифа и рассчитываются в доле, приходящейся на каждый

вид деятельности осуществляемый на участке, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонда заработной платы основного производственного персонала.

По результатам анализа представленных организацией документов и материалов фактических расходов расходы на оплату труда в целом по МП ЖКХ Билибинского муниципального района приняты в размере 82 221,23 тыс. рублей.

Наименование	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	
	Факт РО	Факт Эксперт
1	2	3
участок Анюйск	21 315,34	21 315,34
участок Илирней	12 129,04	12 129,04
участок Островное	14 725,18	14 725,18
участок Омолон	34 051,67	34 051,67

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ)).

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района отсутствуют и на 2024 год не запланированы.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 66 477,70 тыс. рублей при плане 74 184,53 тыс. рублей.

Данная статья затрат включает в себя фактические расходы предприятия: расходы на оплату услуг связи; расходы на оплату вневедомственной охраны; оплата коммунальных услуг, расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, расходы на служебные командировки, расходы на обучение персонала, канцелярские и почтовые расходы, расходы по охране труда, прочие цеховые, прочие общехозяйственные расходы, затраты на автотранспорт, оплата проезда в отпуск, расходы на медосмотры, метеоуслуги, услуги Чукоттехинвентаризации, электротехническая лаборатория, проезд к месту работы и обратно.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических,

информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

При проведении проверки обоснованности затрат, включаемых в необходимую валовую выручку, установлено, что МП ЖКХ Билибинского муниципального района не представило в установленном порядке документов, подтверждающих обоснованность расходов на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Вместе с тем, при анализе электронных материалов, представленных организацией, Экспертом установлено наличие документов и материалов, которые потенциально могут содержать информацию, относящуюся к указанным видам расходов.

На основании изложенного, в связи с непредставлением надлежащим образом оформленного пакета документов, подтверждающего заявленный объем расходов по данной статье, а также учитывая отсутствие прямой идентификации и детализации указанных затрат в представленных электронных материалах, расходы на оплату работ и услуг производственного характера не могут быть включены в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период.

Наименование	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	
	Предложения РО	Принято экспертом
1	2	3
участок Аниюск	7 640,17	3 869,57
<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	<i>43,06</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i>	<i>8,58</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i>	<i>3 372,73</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	<i>13,94</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на служебные командировки</i>	<i>17,73</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на обучение персонала</i>	<i>13,06</i>	<i>0,00</i>
<i>Канцелярские и почтовые расходы</i>	<i>2,35</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы по охране труда</i>	<i>136,13</i>	<i>0,00</i>
<i>Иные расходы</i>	<i>4 032,59</i>	<i>3 869,57</i>
участок Илirianей	11 188,66	1 747,28
<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	<i>23,18</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i>	<i>4,34</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i>	<i>6 270,60</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	<i>7,06</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на служебные командировки</i>	<i>8,98</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на обучение персонала</i>	<i>9,10</i>	<i>0,00</i>

Наименование	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	
	Предложения РО	Принято экспертом
1	2	3
<i>Канцелярские и почтовые расходы</i>	<i>1,19</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы по охране труда</i>	<i>49,53</i>	<i>0,00</i>
<i>Иные расходы</i>	<i>4 814,67</i>	<i>1 747,28</i>
участок Омолон	32 573,92	10 323,15
<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	<i>105,10</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i>	<i>18,91</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i>	<i>15 521,80</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	<i>30,76</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на служебные командировки</i>	<i>39,10</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на обучение персонала</i>	<i>17,53</i>	<i>0,00</i>
<i>Канцелярские и почтовые расходы</i>	<i>5,19</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы по охране труда</i>	<i>237,19</i>	<i>0,00</i>
<i>Иные расходы</i>	<i>16 598,33</i>	<i>10 323,15</i>
участок Островное	15 074,96	2 780,92
<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	<i>34,92</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i>	<i>8,32</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i>	<i>5 870,99</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	<i>13,53</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на служебные командировки</i>	<i>17,21</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы на обучение персонала</i>	<i>16,79</i>	<i>0,00</i>
<i>Канцелярские и почтовые расходы</i>	<i>2,28</i>	<i>0,00</i>
<i>Расходы по охране труда</i>	<i>58,09</i>	<i>0,00</i>
<i>Иные расходы</i>	<i>9 052,84</i>	<i>2 780,92</i>

Принято Экспертом – 18 720,91 тыс. рублей.

Исключено Экспертом – 47 756,79 тыс. рублей.

Фактические операционные расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 160 629,95 тыс. рублей при плане 159 378,89 тыс. рублей. Экспертом приняты операционные расходы в размере 112 668,18 тыс. рублей.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 3 приложения 7 Основ ценообразования утвержденных Постановлением № 1178 при расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, 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, а также расходы на обязательное страхование;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 Основ ценообразования;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Фактические неподконтрольные расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 33 982,43 тыс. рублей при плане 33 052,81 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы включают в себя фактические расходы предприятия: – страховые взносы, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, расходы на обязательное страхование, налог на имущество, транспортный налог, аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, амортизация основных средств и нематериальных активов.

Страховые взносы.

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 17 496,32 тыс. рублей при плане 23 873,71 тыс. рублей.

В подтверждении данных фактических затрат, организацией в адрес регулирующего органа направлены:

- выписки из счетов ОСВ 20, 25, 26;

- анализ зарплаты по сотрудникам за период с января по декабрь 2024 года;

- реестр страховых взносов за 2024 год с расшифровкой по участкам;

- расшифровка расходов на страховые взносы;

- штатное замещение на 01 января 2025 года;
- платежные поручения.

По результатам анализа представленных организацией документов и материалов фактических расходов расходы на страховые взносы в целом по МП ЖКХ Билибинского муниципального района приняты в размере 17 496,32 тыс. рублей.

Плата 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

Фактические неподконтрольные расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 92,81 тыс. рублей при плане 94,89 тыс. рублей.

Организация предоставила:

- декларацию о плате за негативное воздействие на окружающую среду;
- расчеты платы за НВОС.

В нарушение требований пункта 7 Основ ценообразования организация не представила в составе расчета необходимой валовой выручки (НВВ) подтверждающие материалы и документы, обосновывающие экономическую целесообразность и фактическое осуществление затрат на плату за выбросы, сбросы загрязняющих веществ и размещение отходов в пределах установленных нормативов.

Невозможность проверки и признания затрат.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны принимать меры по исключению экономически необоснованных расходов. Поскольку организация не предоставила:

- документы, подтверждающие наличие и величину утвержденных нормативов и лимитов (например, разрешительную документацию);
- копии платежных поручений и актов свершений, свидетельствующих об оплате,
- данные затраты не могут быть проверены на предмет их соответствия законодательству и экономической обоснованности.

На основании пункта 28(4) Основ ценообразования плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду подлежит включению в состав прочих расходов, учитываемых в НВВ. Однако в силу отсутствия подтверждения, как того требует пункт 7 Основ ценообразования, указанные затраты признаются экономически необоснованными и не подлежат включению в регулируемые тарифы на очередной период регулирования.

Непредставление полного пакета документов нарушает фундаментальный принцип государственного регулирования тарифов, изложенный в пункте 7 Основ ценообразования, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

В связи с изложенным, плата 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 — не принимаются Экспертом на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Расходы на обязательное страхование.

Плановые расходы органом регулирования на 2024 год не запланированы, фактические затраты регулируемой организацией за данный период отсутствуют.

Налог на имущество.

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 4 003,93 тыс. рублей, расходы органом регулирования на 2024 год не утверждены и не запланированы.

Организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций;
- подтверждение даты отправки, извещение о получении электронного документа, извещение о вводе сведений, указанных в налоговой декларации (расчете) в электронном формате, квитанция о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде – по налогу на имущество организацией и принята 25.02.2025 года;

- справка-расчет налога на имущество;
- расшифровка налога на имущество за 2024 г. по видам деятельности.

Организация не предоставила:

- копии платежных поручений, подтверждающих уплату налога;

Затраты по уплате налога на имущество принимаются Экспертом по предложению организации на основании налоговой декларации по налогу на имущество в полном размере на сумму 4003,93 тыс. руб.

Транспортный налог

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 10,60 тыс. рублей, плановые расходы органом регулирования на 2024 год не запланированы.

Организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

- расшифровка транспортного налога за 2024 год по видам автотранспорта (по участкам);

- справка-расчет транспортного налога за 2024 год;

- реестр транспортного налога (по участкам).

Организация не предоставила:

- копии платежных поручений, подтверждающих уплату налога;

В связи с изложенным, затраты по уплате транспортного налога — не принимаются Экспертом на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 21,21 тыс. рублей, при плане 16,31 тыс. рублей.

Организацией представлены договора аренды в количестве 15 штук, УПД не представлены – договорами и дополнительными соглашениями не предусмотрено.

Из представленных пакетов документов к расходам на производство электроэнергии за 2024 год правомерно отнести следующие договоры аренды, где вид разрешенного использования или функциональное назначение объекта напрямую связаны с энергетикой:

Участок Анюйск:

1. Договор 87/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2014г. - ТП-4 (14м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 13,14 рублей;

2. Договор 88/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г. - ДЭС площадью 1654м², годовая сумма аренды земельного участка составила 1551,78 рублей;

3. Договор 89/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- ТП-2 (7м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 6,56 рублей;

4. Договор 90/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- ТП-5 (11м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 10,32 рублей;

5. Договор 92/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- ТП-3 (7м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 6,56 рублей;

6. Договор 100/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- ДЭС (3 817м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 3 581,11 рублей.

7. Договор 103/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- электросети (188м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 176,39 рублей.

Исключены из расчета:

1. Договор 95/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- склад ГСМ (7 329м²);

Приняты Экспертом фактические расходы по участку Анюйск в сумме 5 345,86 рублей.

Участок Илирней:

1. Договор 34/13-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2014г.- электросети (105м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 98,51 рублей;

2. Договор 36/13-з аренды находящегося в государственной собственности земельного участка от 02.08.2013г. - ДЭС (1 560м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 1 463,60 рублей;

Приняты Экспертом фактические расходы по участку Илирней в сумме 1 562,11 рублей.

Участок Омолон:

1. Договор 08/17-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 13.03.2017г. – под строительство энергоцентра с инженерными сетями (7 927м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 2 273,05 рублей;

2. Договор 13/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.03.2014г. – ДЭС (центральная) (2 502м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 2 347,38 рублей;

3. Договор 17/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.03.2014г. – ДЭС (новая) (2 931м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 2 749,87 рублей

Приняты Экспертом фактические расходы по участку Омолон в сумме 7 370,30 рублей.

Участок Островное:

1. Договор 74/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2014г. – ДЭС (2 846м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 2 595,77 рублей.

2. Договор 82/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2014г.- электросети (187м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 175,45 рубля.

Приняты Экспертом фактические расходы по участку Островное в сумме 2 771,22 рублей.

Анализ обоснованности расходов

Правовое основание: Все договоры аренды заключены с уполномоченными органами государственной власти и местного самоуправления на основании соответствующих распоряжений и постановлений.

Экономическая обоснованность: Расчет арендной платы осуществляется по установленным методикам на основе кадастровой стоимости с применением понижающих коэффициентов, что свидетельствует о минимально возможном размере платежей.

Целевое назначение: Все объекты аренды используются строго в соответствии с их целевым назначением в процессе производства, преобразования и передачи электрической энергии.

Вывод: Расходы по указанным договорам являются экономически обоснованными, документально подтвержденными и направленными на достижение уставных целей деятельности предприятия. Нарушений требований Постановления Правительства РФ от 29.11.2022 № 1178 не выявлено.

На основании проведенного анализа представленных документов, фактические расходы МП ЖКХ Билибинского муниципального района на аренду имущества для целей производства электрической энергии за 2024 год составляют 17,05 тыс. рублей.

Указанная сумма подлежит принятию к учету как экономически обоснованная и документально подтвержденная.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

Фактические расходы по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 12 243,23 тыс. рублей при плане 9 064,33 тыс. рублей.

В соответствии п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

На амортизированное имущество в части производства электрической энергии Организацией представлены унифицированные формы ОС-1, расчет амортизационных отчислений за период 2024 года.

Амортизационные отчисления являются источником денежных средств, которые используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого комплекса, ремонта основных средств и закупки нового оборудования.

Порядок использования амортизационного фонда организация определяет самостоятельно исходя из общей финансовой политики и стратегии деятельности. Амортизационный фонд образуется в виде амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов за период их использования. Экономический смысл его создания заключается в накоплении средств на восстановление, обновление и модернизацию основных средств и нематериальных активов. Экспертом отмечено, что регулируемой организацией не представлена информация, на какие цели используется фактически накопленная амортизация, на каком счету происходит ее накопление.

На основании изложенного Экспертом данные расходы исключены.

На основании проведенного анализа в соответствии с требованиями Постановления № 1178:

Принято Экспертом: 17 513,37 тыс. рублей – страховые взносы и расходы на аренду имущества, используемого для производства электрической энергии.

Отклонено: 12 454,55 тыс. рублей

Плата за НВОС – 92,81 тыс. руб. (нарушение п. 7)

Амортизация ОС и НМА – 12 243,23 тыс. руб. (нарушение п. 27)

Основание для отклонения: Несоответствие представленных документов требованиям пункта 7 Постановления № 1178, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

Фактические неподконтрольные расходы, подлежащие учету при расчете регулируемых тарифов на электрическую энергию на 2024 год, составляют 21 527,89 тыс. рублей.

РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 159 668,38 тыс. рублей при плане 162 894,00 тыс. рублей.

Расходы на топливо

Фактические расходы на топливо по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 159 568,33 тыс. рублей при плане 162 790,38 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 29 Постановления № 1178, регулирующий орган применяет следующую очередность методов определения фактических значений расходов:

1. Регулируемые цены - не применяются, поскольку цены на дизельное топливо не подлежат государственному регулированию
2. Цены по результатам торгов - применяются как основной метод для договоров, заключенных по конкурсным процедурам
3. Биржевые цены - используются для сравнительного анализа
4. Рыночные цены - применяются при отсутствии данных о торгах
5. Статистическая информация - используется как вспомогательный источник

Анализ по населенным пунктам

1.1. п. Анюйск

Объем поставок дизельного топлива: 1 800 тн

Стоимость: 180 837 500,00 руб.

Средняя цена: 100 225,00 руб./тн

Договоры:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 2т/20-01 от 07.11.2023 – 81 515 000 руб. за 850 тн (95 900 руб./тн)
- № 3т/20-01 от 25.10.2024- 99 322 500 руб. за 950 тн (104 550 руб./тн)

Заключение: Цены соответствуют рыночным, договор № 2т/20-01 заключен по результатам торгов. Цена 95 900 руб./тн признается обоснованной. Цена по договору № 3т/20-01 требует дополнительного обоснования в связи с ростом на 9,0%. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 98 461,70 руб./тн и признается обоснованной, при фактическом натуральном расходе топлива 477,97 тн.

1.2. п. Илирней

Объем поставок дизельного топлива (до г. Певек): 1 850 тн

Стоимость: 179 150 000 руб.

Средняя цена: 96 725 руб./тн

Договоры:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 2т/20-01 от 07.11.2023 – 83 295 000 руб. за 900 тн (92 550 руб./тн)
 - № 3т/20-01 от 25.10.2024 – 95 855 000 руб. за 950 тн (100 900 руб./тн)
- Исполнитель: ИП Гаджиев Ш.П.
- № 21п/20-01 от 25.10.2023 – перевозки дизельного топлива автомобильным транспортом до уч. Илирней (с г. Певека) - 12 940 200 руб. за 1 800 тн (7 189 руб./тн) – I этап с 11.01.2024-31.03.2024- 6 470 100 руб. за 900 тн (7 189 руб./тн); II этап с 13.01.2025-31.03.2025 – 6 470 100 руб. за 900 тн (7 189 руб./тн).

Заключение: Цены соответствуют рыночным, договор № 2т/20-01 заключен по результатам торгов. Цена 92 550 руб./тн признается обоснованной. Цена по договору № 3т/20-01 требует дополнительного обоснования в связи с ростом на 9,0%. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 90 086,77 руб./тн (без учета перевозки), с учетом перевозки 97 275,77 руб./тн, при фактическом натуральном расходе топлива 205,00 тн, признается обоснованной.

1.3. п. Омолон

Объем поставок дизельного топлива (до г. Билибино): 4 000 тн

Стоимость: 420 710 000 руб.

Средняя цена: 104 950 руб./тн

Договоры:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 2т/20-01 от 07.11.2023 – 190 760 000 руб. за 1 900 тн (100 400 руб./тн);
 - № 3т/20-01 от 25.10.2024- 229 950 000 руб. за 2 100 тн (109 500 руб./тн)
- Исполнитель: ООО артель старателей "Сияние"
- № 17п/20-01 от 15.12.2022 - перевозки дизельного топлива автомобильным транспортом до уч. Омолон (с г. Билибино)- 33 416 250 руб. (без учета НДС) за 1 750 тн (19 095 руб./тн – без учета НДС) – I этап с 01.02.2023-31.03.2023 - 16 708 125 руб. (без учета НДС) за 875 тн (19 095 руб./тн – без учета НДС); II этап с 01.02.2024-31.03.2024 – 16 708 125 руб. (без учета НДС) за 875 тн (19 095 руб./тн – без учета НДС);
 - № 11п/20-01 от 27.09.2024 - перевозки дизельного топлива автомобильным транспортом до уч. Омолон (с г. Билибино) - 91 644 000 руб. (без учета НДС) за 4 000 тн (22 911 руб./тн – без учета НДС) – I этап с 01.02.2025-31.03.2025- 45 822 000 руб. (без учета НДС) за 2 000 тн (22 911 руб./тн – без учета НДС); II этап с 01.02.2026-31.03.2026 – 45 822 000 руб. (без учета НДС) за 2 000 тн (22 911 руб./тн).

Заключение: Цены соответствуют рыночным, договор № 2т/20-01 заключен по результатам торгов. Цена 100 400 руб./тн признается обоснованной. Цена по договору № 3т/20-01 требует дополнительного обоснования в связи с ростом на 9,1%. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 104 488,42 руб./тн (без учета перевозки), с учетом перевозки 123 583,42 руб./тн, при фактическом натуральном расходе топлива 497,68 тн, признается обоснованной.

1.4. п. Островное

Объем поставок дизельного топлива (до с.Аньюйск): 1 800 тн

Стоимость: 180 837500,00 руб.

Средняя цена: 100 225,00 руб./тн

Договоры:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 2т/20-01 от 07.11.2023 – 81 515 000 руб. за 850 тн (95 900 руб./тн)
- № 3т/20-01 от 25.10.2024 – 99 322 500 руб. за 950 тн (104 550 руб./тн)

Исполнитель: ИП Гаджиев Ш.П.

- № 20п/20-01 от 25.10.2023 - перевозки дизельного топлива автомобильным транспортом до уч. Островное (с п. Аньюйск)- 4 192 000 руб. за 800 тн (5 240 руб./тн) – I этап с 11.01.2024-31.03.2024 - 2 096 000 руб. за 400 тн (5 240 руб./тн); II этап с 13.01.2025-31.03.2025 – 2 096 000 руб. за 400 тн (5 240 руб./тн).

Заключение: Цены соответствуют рыночным, договор № 2т/20-01 заключен по результатам торгов. Цена 95 900 руб./тн признается обоснованной. Цена по договору № 3т/20-01 требует дополнительного обоснования в связи с ростом на 9,0%. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 97 516,98 руб./тн (без учета перевозки), с учетом перевозки 102 755,11 руб./тн, при фактическом натуральном расходе топлива 426,15 тн, признается обоснованной.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а также в рамках планирования тарифов на 2026 год Экспертом проведён мониторинг биржевых и рыночных цен на дизельное топливо.

1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

В рамках проведения мониторинга цен на социально значимые товары, в том числе на нефтепродукты, поставляемые для нужд муниципальных бюджетных учреждений и предприятий жилищно-коммунального хозяйства, проанализированы договоры поставки дизельного топлива арктического (ДТА), заключенные Муниципальным предприятием ЖКХ Билибинского муниципального района (далее – Заказчик, МП) с АО «Чукотснаб» (далее – Поставщик).

Целью экспертизы является оценка обоснованности и соответствия договорных цен сложившемуся уровню цен на рынке нефтепродуктов Чукотского автономного округа (ЧАО) и Дальневосточного федерального округа (ДФО), а также анализ их динамики.

2. МЕТОДОЛОГИЯ ОЦЕНКИ

При проведении оценки использовались следующие данные и подходы:

Анализ договорных цен: Сравнение удельных стоимостных показателей (руб./тонна) по договорам 2023 и 2024 гг. с учетом номенклатуры и пунктов поставки.

Сравнительный анализ с рыночными индикаторами:

Данные еженедельного мониторинга оптовых цен на дизельное топливо в портах Дальнего Востока (ИнфоТЭК, Argus Media, СМИ).

Статистические данные о средних потребительских и оптовых ценах в ДФО и ЧАО (Росстат, региональные органы исполнительной власти).

Учет региональной надбавки (транспортно-логистической составляющей) для арктических и труднодоступных территорий Чукотки.

Оценка факторов ценообразования: Учет специфики поставок «северного завоза», сезонности, требований к качеству (арктическое топливо), стоимости хранения и логистики внутри округа.

3. АНАЛИЗ ДОГОВОРНЫХ ЦЕН

3.1. Договор № 2/720-01 от 07.11.2023 г.

Общий объем: 3 650 тонн.

Общая стоимость (с НДС): 426 684 000,00 руб.

Средневзвешенная цена (с НДС): 116 900 руб./т.

Диапазон цен по пунктам поставки (без НДС): от 92 550 до 100 400 руб./т.

3.2. Договор № 3/2/9-01 от 25.10.2024 г.

Общий объем: 4 000 тонн.

Общая стоимость (с НДС): 510 153 000,00 руб.

Средневзвешенная цена (с НДС): 127 540 руб./т.

Диапазон цен по пунктам поставки (без НДС): от 100 000 до 109 500 руб./т.

3.3. Динамика договорных цен

Номинальный рост средней цены: +10 640 руб./т, или +9,1% год к году.

Удельная цена по каждому пункту поставки в договоре 2024 г. также продемонстрировала рост в диапазоне от +4,8% до +9,1%.

4. СРАВНЕНИЕ С РЫНОЧНЫМИ ИНДИКАТОРАМИ

4.1. Динамика оптовых цен на ДТ в ДФО (базовый уровень, порт)

Конец 2023 г.: средняя оптовая цена на ДТ марки ЕВРО-5 класса 2 в портах ДФО составляла ориентировочно 58 000 – 62 000 руб./т (без НДС).

Октябрь 2024 г.: средняя оптовая цена выросла до уровня 65 000 – 70 000 руб./т (без НДС).

Рост базовой оптовой цены: ориентировочно +10-12% за анализируемый период.

4.2. Региональная надбавка для Чукотского АО

Для доставки и реализации нефтепродуктов в труднодоступных районах Чукотки к базовой портовой цене добавляется существенная транспортно-логистическая и торговая надбавка, которая исторически составляет 30-60% от базовой стоимости. Эта надбавка обусловлена:

Высокой стоимостью морской и речной доставки в период навигации.

Затратами на зимнее хранение на береговых нефтебазах.

Затратами на внутрирегиональную доставку (автотранспорт, вертолеты).

Высокими операционными издержками в арктических условиях.

4.3. Расчет сопоставимой рыночной цены для ЧАО

Базис (октябрь 2024): 67 500 руб./т (без НДС) – усредненная цена в порту ДФО.

Максимальная расчетная надбавка (60%): +40 500 руб./т.

Итого расчетная рыночная цена на территории ЧАО (без НДС): 108 000 руб./т. С НДС (20%): 129 600 руб./т.

Вывод по разделу 4: Средневзвешенная договорная цена 2024 года (127 540 руб./т с НДС) находится в нижней части расчетного рыночного коридора (\approx 129 600 руб./т) для поставок ДТА на территории Чукотского автономного

округа и не превышает экономически обоснованный уровень с учетом региональной специфики.

№ п/п	Населенный пункт (Пункт передачи)	Номер и дата договора	Объем, тн	Цена за 1 тн (без НДС), руб.	Стоимость (без НДС), руб.
ДОГОВОР № 2/720-01 от 07.11.2023					
1	с. Анюйск (склад ГСМ)	Договор № 2/720-01 от 07.11.2023 (Спецификация №1)	850	95 900,00	81 515 000,00
2	г. Билибино (склад "Дымный")	Договор № 2/720-01 от 07.11.2023 (Спецификация №2)	1 900	100 400,00	190 760 000,00
3	г. Певек (склад ГСМ РУ Певек)	Договор № 2/720-01 от 07.11.2023 (Спецификация №3)	900	92 550,00	83 295 000,00
ИТОГО по договору 2023 г.:		3 населенных пункта	3 650	Ср. взвеш.: 97 470,14	355 570 000,00
ДОГОВОР № 3/2/9-01 от 25.10.2024					
1	г. Билибино (склад "Дымный")	Договор № 3/2/9-01 от 25.10.2024 (Спецификация №1)	2 100	109 500,00	229 950 000,00
2	г. Певек (склад ГСМ РУ Певек)	Договор № 3/2/9-01 от 25.10.2024 (Спецификация №2)	250	100 000,00*	25 000 000,00*
3	с. Анюйск (склад ГСМ)	Договор № 3/2/9-01 от 25.10.2024 (Спецификация №3)	950	104 550,00	99 322 500,00
ИТОГО по договору 2024 г.:		3 населенных пункта	4 000	Ср. взвеш.: 108 568,13	434 272 500,00

Примечания:

*В Спецификации №2 договора 2024 г. в таблице указана цена 100 000 руб., но при этом в строке «Стоимость (без НДС)» стоит значение 95 855 000 руб., что соответствует цене $\approx 383\,420$ руб./тн, что является явной технической ошибкой (несоответствие). В данной таблице для расчета использована логичная цена 100 000 руб./тн, как указано в графе «Цена».

ИТОГОВОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На основании проведенного анализа Экспертом принимаются фактические расходы на приобретение дизельного топлива для производства электрической энергии.

Цены на дизельное топливо арктическое, предусмотренные договорами поставки № 2/720-01 от 07.11.2023 г. и № 3/2/9-01 от 25.10.2024 г. между МП ЖКХ Билибинского муниципального района и АО «Чукотснаб», признаются экономически обоснованными.

Рост договорных цен в 2024 году по сравнению с 2023 годом (9,1%) в целом соответствует динамике роста оптовых цен на нефтепродукты на рынке Дальневосточного федерального округа и не превышает уровень инфляции и роста логистических издержек.

Установленные цены находятся в расчетном рыночном коридоре для труднодоступных арктических территорий и учитывают необходимую надбавку, покрывающую высокие расходы на транспортировку, хранение и реализацию топлива в условиях Чукотского АО.

Расходы на покупную электрическую энергию

Фактические расходы на покупную электрическую энергию по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района отсутствуют и органом регулирования не планировались.

Расходы на воду

Фактические расходы на воду по данным МП ЖКХ Билибинского муниципального района составляют 100,04 тыс. рублей при плане 103,62 тыс. рублей.

На основании анализа представленных материалов и в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, экспертом установлено следующее.

Фактические расходы на воду по участку Илирней составили 100,04 тыс. рублей при плановом значении 85,01 тыс. рублей.

В нарушение п. 29 Основ ценообразования регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы

- первичные документы, подтверждающие затраты на воду;
- отчёты организации о потреблении воды учитываемой на производство электрической энергии.

В связи с отсутствием надлежащего документального подтверждения, предусмотренного п. 29 Основ ценообразования, расходы на воду в размере 100,04 тыс. рублей не могут быть признаны обоснованными и не подлежат включению в расходы, учитываемые при регулировании тарифов.

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, подлежащие учету при расчете регулируемых тарифов на электрическую энергию на 2024 год, по результатам анализа Эксперта составляют 161 997,19 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год (по расчету Комитета)

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.

МП ЖКХ Билибинского муниципального района является гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) в 4 населённых пунктах Чукотского автономного округа.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования регулирующим органом определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя:

- 1) расходы на топливо;
- 2) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);
- 3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;
- 4) расходы на сырье и материалы;
- 5) расходы на ремонт основных средств;
- 6) расходы на оплату труда и страховые взносы;
- 7) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 8) прочие расходы.

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- 1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- 2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;
- 3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- 4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Операционные расходы

В 2024 году закончился первый долгосрочный период регулирования для МП ЖКХ Билибинского муниципального района (постановление Правления Комитета от 25.12.2019 г. № 24-э/2).

В соответствии с пунктом 12 Постановления № 1178 при регулировании цен (тарифов) применяются:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод индексации тарифов;
- метод сравнения аналогов;
- метод доходности инвестированного капитала;
- метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Постановления № 1178.

В соответствии с постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 27.05.2024 года № 5-м/1 регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) для МП ЖКХ Билибинского муниципального района с 01.01.2025 г. по 31.12.2029 г. осуществлять методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с Методическими указаниями, Комитетом определены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2025-2029 годы с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (постановление Комитета от 05.12.2024 № 15-э/2).

В соответствии с п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Экспертом определены параметры расчета операционных расходов:

Базовый уровень операционных расходов – 196 546,17 тыс. рублей.

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2026 г.- 5,1%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2026 г. – 1,04049.

По предложению Эксперта операционные расходы на 2026 год составили 204 504,35 тыс. рублей.

По предложению МП ЖКХ Билибинского муниципального района операционные расходы составили 213 883,11 тыс.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 3 приложения 7 Основ ценообразования утвержденных Постановлением № 1178 при расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых

зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, 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, а также расходы на обязательное страхование;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 Основ ценообразования;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

По предложению предприятия неподконтрольные расходы составляют 41 759,74 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 33 951,58 тыс. рублей.

Страховые взносы

Анализ представленных данных

Заявленные расходы на страховые взносы: 28 788,52 тыс. рублей.

Предложение Эксперта принять расходы к включению в необходимую валовую выручку расходы на страховые взносы в размере 23 847,84 тыс. рублей как экономически обоснованные и соответствующие требованиям пунктов 7, 28–29 Основ ценообразования, с учетом корректировки фонда оплаты труда и распределения персонала (производственный, цеховой, административно-управленческий).

Оценка соответствия требованиям Основ ценообразования

Пункт 7 Основ ценообразования требует исключения экономически необоснованных расходов, а также подтверждения затрат документами, позволяющими проверить их обоснованность.

Организацией предоставлены все подтверждающие документы и расчеты.

Пункты 28-29 Основ ценообразования устанавливают, что в необходимую валовую выручку включаются экономически обоснованные расходы, связанные с осуществлением регулируемой деятельности, в том числе страховые взносы.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии

Расходы на аренду имущества по предложению организации составили 25,29 тыс. рублей или 198,0% к плану 2025 года.

На основании анализа представленной документации и в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 29.11.2022 № 1178 Экспертом установлено следующее:

1. Правовое основание для расчета расходов на аренду

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при расчете необходимой валовой выручки учитываются в том числе:

- расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности;
- плата за владение и пользование имуществом (включая налог на имущество организаций).

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает, что:

- расчет экономически обоснованных расходов на оплату аренды имущества осуществляется на весь период регулирования;
- при этом должны учитываться условия договоров аренды, заключенных в установленном порядке.

Участок Аниойск:

1. Договор 87/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2014г. - ТП-4 (14м²), годовая сумма аренды земельного участка по данным организации 14,99 рублей, по расчетам Эксперта – 13,73 рублей;

2. Договор 88/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г. - ДЭС площадью 1654м², годовая сумма аренды земельного участка по данным организации 1 770,77 рублей, по расчетам Эксперта 1 621,58 рублей;

3. Договор 89/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- ТП-2 (7м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 7,49 рублей, расчеты Эксперта составили 6,86 рублей;

4. Договор 90/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- ТП-5 (11м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 11,78 рублей, расчеты Эксперта составили 10,78 рублей;

5. Договор 92/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- ТП-3 (7м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 7,49 рублей, расчеты Эксперта составили 6,86 рублей;

6. Договор 100/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- ДЭС (3 817м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 4 086,46 рублей, расчеты Эксперта составили 3 742,18 рублей.

7. Договор 103/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- электросети (188м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 201,26 рублей, расчеты Эксперта составили 184,31 рублей.

Исключен из расчета:

1. Договор 95/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2024г.- склад ГСМ (7 329м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 4 140,81 рублей;

По расчетам Эксперта приняты расходы по участку Аннойск в сумме 5 586,30 рублей.

Участок Илирней:

1. Договор 34/13-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2014г.- электросети (105м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 112,41 рублей, расчеты Эксперта составили 102,94 рублей.

2. Договор 36/13-з аренды находящегося в государственной собственности земельного участка от 02.08.2013г. - ДЭС (1 560м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 1 670,13 рублей, расчеты Эксперта составили 1 529,42 рублей.

По расчетам Эксперта приняты расходы по участку Илирней в сумме 1 632,37 рублей.

Участок Омолон:

1. Договор 08/17-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 13.03.2017г. – под строительство энергоцентра с инженерными сетями (7 927м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 2 593,80 рублей, расчеты Эксперта составили 2 375,28 рублей.

2. Договор 13/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.03.2014г. – ДЭС (центральная) (2 502м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 2 678,62 рублей, расчеты Эксперта составили 2 452,95 рублей.

3. Договор 17/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.03.2014г. – ДЭС (новая) (2 931м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 3 137,92 рублей, расчеты Эксперта составили 2 873,55 рублей.

По расчетам Эксперта приняты расходы по участку Омолон в сумме 7 701,78 рублей.

Участок Островное:

1. Договор 74/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2014г. – ДЭС (2 846м²), годовая сумма аренды земельного участка по расчетам организации 2 962,07 рублей, расчеты Эксперта составили 2 712,52 рублей.

2. Договор 82/14-з аренды земельного участка, собственность на который не разграничена от 14.04.2014г.- электросети (187м2) по расчетам организации 200,20 рублей, расчеты Эксперта составили 183,33 рублей.

По расчетам Эксперта приняты расходы по участку Островное в сумме 2 895,86 рублей.

По предложению предприятия расходы на аренду имущества составляют 25,29 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 17,82 тыс. рублей, с учетом экспертизы статей затрат, входящих в неподконтрольные расходы (исключено 7,47 тыс. рублей).

Плата 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

Расходы за 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 по предложению предприятия составляют 106,61 тыс. рублей 140% к плану 2025 года.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы при установлении тарифов обязаны принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования, в состав расходов, связанных с производством и реализацией, включаются все экономически обоснованные затраты, необходимые для осуществления регулируемой деятельности. Подпункт 4 пункта 28 Основ ценообразования прямо относит к прочим расходам, учитываемым при определении необходимой валовой выручки, плату за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

В ходе рассмотрения материалов, представленных МП ЖКХ Билибинского муниципального района для обоснования тарифов на регулируемый период, установлено, что в составе заявленных затрат отсутствуют документально подтвержденные расчеты и обоснования по статье «Плата за НВОС».

Для включения любых расходов в тариф, регулирующий орган в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования должен иметь возможность проверить их экономическую обоснованность, используя:

1. Установленные цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги).
2. Расходы (цены), установленные в договорах.
3. Рыночные цены.
4. Официальную статистическую информацию.

Непредставление расчетов и документов (таких как разрешительная документация, расчеты платы, подтверждения оплаты) делает невозможным проведение такой проверки.

На основании изложенного затраты за плату за НВОС, заявленные регулируемой организацией, не могут быть признаны экономически

обоснованными в смысле, определенном Постановлением № 1178, ввиду отсутствия их документального подтверждения и расчета.

Амортизация основных средств

Расходы на амортизацию основных средств по предложению предприятия составляют 12 088,26 тыс. рублей 153% к плану 2025 года.

В соответствии пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

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

Положения пункта 27 не применяются при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно абзацу 5 пункта 27¹ Основ ценообразования, расходы на амортизацию учитываются в тарифах при условии наличия у организации утвержденной инвестиционной программы или проекта, проходящего утверждение.

Поскольку МП ЖКХ Билибинского муниципального района оказывают услуги по производству, передаче и сбыту электрической энергии (мощности),

амортизация основных средств, относимая на услуги по передаче электрической энергии, исключается из необходимой валовой выручки в виду отсутствия о регулируемой организации утвержденной инвестиционной программы или проекта.

Экспертом скорректированы расходы на амортизацию основных средств в соответствии с пунктами 27 и 27¹ и предлагаются в размере 9 449,33 тыс. рублей.

Налог на имущество

Расходы по предложению предприятия составляют 628,90 тыс. рублей снижение на 85,2% к плану 2025 года.

Согласно Постановлению № 1178, все расходы, включаемые в тариф, должны быть экономически обоснованными и отнесенными именно к регулируемому виду деятельности. Для налога на имущество это означает следующее:

1. Прямые документы, подтверждающие сумму налога

- налоговые уведомления (налоговые декларации по налогу на имущество) за период, предшествующий регулируемому (за 2024 год, организацией представлены). Это основной документ, подтверждающий факт начисления обязательства перед бюджетом.

- платежные поручения с отметками банка об исполнении, подтверждающие фактическую уплату налога за предыдущий период (организацией не представлены). Это доказывает, что затраты являются реальными, а не только расчетными.

2. Документы, обосновывающие отнесение налога именно к регулируемой деятельности.

Пункт 5 Основ ценообразования требует обязательного ведения раздельного учета. Налог на имущество нельзя включить в тариф целиком, если организация занимается иной, нерегулируемой деятельностью.

МП ЖКХ Билибинского муниципального района необходимо было предоставить:

- расчет доли налога на имущество, относимой на регулируемый вид деятельности;

- методика расчета, утвержденная в учетной политике организации. Как правило, база распределения — это балансовая стоимость основных средств, используемых в каждом виде деятельности;

- справка о расчете с подробной расшифровкой. В ней должно быть показано:

1. Общая сумма начисленного налога на имущество по данным декларации.

2. База для распределения (например, общая балансовая стоимость основных средств).

3. База для распределения, приходящаяся на регулируемую деятельность (балансовая стоимость ОС, используемых в производстве/передаче электроэнергии/тепловой энергии).

4. Коэффициент распределения (п. 3 / п. 2).

5. Итоговая сумма, включаемая в тариф (п. 1 * п. 4).

3. Документы, подтверждающие базу для расчета налога (обоснование первоначальной стоимости).

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Неподтвержденный расчетом налог на имущество будет признан необоснованным.

Пункт 5 Основ ценообразования требует обязательного ведения раздельного учета. Без расчета доли, приходящейся на регулируемую деятельность, затраты не могут быть приняты.

Пункт 20 Основ ценообразования прямо указывает, что в необходимую валовую выручку включается величина исчисленных налогов (включая налог на имущество), относимая на регулируемый вид деятельности.

Пункт 28 Основ ценообразования относит налоги и сборы, предусмотренные законодательством РФ, к прочим расходам, включаемым в необходимую валовую выручку.

МП ЖКХ Билибинского муниципального района предоставило необходимые подтверждающие документы для определения расчета по налогу на имущество.

На основании изложенного расходы по налогу на имущество Экспертом были приняты в полном объеме в необходимую валовую выручку в размере 628,90 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на энергетические ресурсы по предложению регулируемой организации составили 197 254,62 тыс. рублей, или рост на 16,3% к утвержденным расходам на 2025 год, из них:

- расходы на приобретение дизельного топлива и масла – 197 144,58 тыс. рублей;
- расходы на воду – 110,05 тыс. рублей.

участок Анюйск

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 56 670,04 тыс. рублей;
- цена дизельного топлива: 114 308,80 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 823,34 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 495,76 т;
- удельный расход: 388,43 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- цена дизельного топлива: 114 308,80 руб./т (цена не превышает среднерыночную цену дизельного топлива по Чукотскому АО);
- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 715,10 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 465,98 т.;

- удельный расход сохранен: 388,13 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 53 265,33 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 687,64 тыс. рублей;
- объем: 1,6 т;
- цена: 429 772,66 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования цены 429 772,66 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,6 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6%.
- итоговые расходы приняты: 603,54 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 53 265,33 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 603,54 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 53 868,87 тыс. рублей или 103% к плану 2025 года.

участок Илирней

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 22 992,98 тыс. руб.;
- цена: 108 847,87 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 737,16 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 211,24 т;
- удельный расход: 409,37 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- цена принята: 108 847,87 руб./т (цена не превышает среднерыночную цену дизельного топлива по Чукотскому АО);
- отпуск электроэнергии скорректирован до 671,77 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год;
- расход топлива 194,81 т.;
- удельный расход сохранен: 414,27 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 21 204,14 тыс. руб.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 272,37 тыс. рублей;
- расход масла на отпуск в сеть электроэнергии: 1,65 т;
- цена: 165 570,20 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования расхода масла на отпуск в сеть электроэнергетики.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,65 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6%.
- итоговые расходы приняты: 261,52 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 21 204,14 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 261,52 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 21 465,66 тыс. рублей или 102,9% к плану 2025 года.

участок Омолон

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 63 115,49 тыс. рублей;
- цена: 119 032,40 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 2 000,2 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 530,24 т;
- удельный расход: 378,70 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- цена принята: 119 032,40 руб./т (цена не превышает среднерыночную стоимость цены дизельного топлива по Чукотскому АО);
- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 731,88 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 449,04 т.;
- удельный расход сохранен: 370,4 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 53 450,46 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 2 520,76 тыс. рублей;
- расход масла на отпуск в сеть электроэнергетики: 4,43 т;
- цена: 568 575,86 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования расхода масла на отпуск в сеть электроэнергетики.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 4,43 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 485 257,30 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 2 151,37 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 53 450,46 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 2 151,37 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 55 601,83 тыс. рублей или 92,0% к плану 2025 года.

участок Островное

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 49 951,01 тыс. рублей;
- цена: 114 678,70 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 464,52 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 435,57 т;
- удельный расход: 424,88 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- цена: 114 678,70 руб./т (цена не превышает среднерыночную цену дизельного топлива по Чукотскому АО);
- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 197,72 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 356,41 т.;
- удельный расход сохранен: 425,1 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 40 872,26 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 934,29 тыс. рублей;
- расход масла на отпуск в сеть электроэнергии: 3,1 т;
- цена: 301 319,50 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 3,1 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 157 219,23 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 487,48 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 40 872,26 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 487,48 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 41 359,75 тыс. рублей или 114,52% к плану 2025 года.

По предложению предприятия расходы на энергетические ресурсы составляют 197 254,62 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 172 406,86 тыс. рублей.

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии

Недополученные расходы по предложению организации составили 5 824,91 тыс. рублей, из них участок Анюйск – 3 430,98 тыс. рублей, участок Илirianей – -952,18 тыс. рублей, участок Омолон - -5 110,85 тыс. рублей, участок Островное – 8 456,96 тыс. рублей.

Корректировка затрат организацией проведена без соблюдения требований пункта 29 Методических указаний № 686/19.

Протоколом № 13 от 22.05.2025 года Комитетом распределены из окружного бюджета средства по недополученным доходам в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) по результатам 2024 года – для МП ЖКХ Билибинского МР определены в размере 13 850 762,98 рубля.

По результатам проведенного Экспертом анализа обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на 2026 год, представленных МП ЖКХ Билибинского муниципального района, а также в целях соблюдения пункта 29 Методических указаний ЭЭ Комитетом проведена корректировка недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов 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 2024 год.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 689/19 Экспертом проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за фактический период 2024 года, в целом по предприятию корректировка составила -159,81 тыс. рублей.

В целях обеспечения финансовыми средствами для надежного функционирования по участку Омолон, корректировка по которому составила -54 182,43 тыс. рублей, Экспертом применено сглаживание учета корректировки равными частями на 2026-2028 гг. в сумме -18 060,81 тыс. рублей.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2026 год составил -30 562,73 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету МП ЖКХ Билибинского муниципального района в общей сумме по предприятию составляют 458 722,39 тыс. рублей.

Эксперт предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности в размере 237 165,19 тыс. рублей.

В целом по предприятию необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности по предложению Эксперта составляет:

на 2027 год – 258 042,30 тыс. рублей;

на 2028 год – 267 002,47 тыс. рублей;

на 2029 год – 290 507,47 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 1-5.

Консультант отдела регулирования
тарифов и контроля ценообразования
в энергетической отрасли

А.С. Таранюк

Начальник отдела регулирования
тарифов и контроля ценообразования
в энергетической отрасли

М.А. Савонова

«31» октября 2025 года

Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029
годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предпо:		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I.	Натуральные показатели													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6 100	6 262	6 102	6 007	5 977	6 124	6 091	5 616	2 633	6 025	3 211	2 815
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	218	221	246	239	229	236	220	238	106	229	132	98
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.									0			0
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	5 882	6 041	5 856	5 768	5 748	5 889	5 871	5 378	2 528	5 796	3 079	2 717
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1 131	1 177	1 157	1 182	1 200	1 172	971	767	387	1 118	590	528
	то же в % к отпуску в сеть	%	19	19	20	20	21	20	17	14	15	19	19	19
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	4 750	4 864	4 698	4 586	4 548	4 717	4 901	4 611	2 141	4 678	2 489	2 189
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	1 994	2 011	1 825	1 744	1 839	1 860	1 995	1 803	821	1 859	1 026	833
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	2 756	2 854	2 874	2 842	2 709	2 857	2 906	2 808	1 320	2 819	1 463	1 356
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1 375	1 413	1 345	1 298	1 198	1 353	1 192	1 280	634	1 229	615	614
	городскому	тыс.кВт.ч.												0
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1 327	1 364	1 297	1 248	1 152	1 303	1 138	1 232	610	1 179	591	589
	приватизированному	тыс.кВт.ч.	47	47	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	632	589	575	619	584	594	826	593	280	676	345	331
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	750	852	954	925	927	910	888	935	405	913	502	411
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%					0,060		0,072		0,075			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%					1,00		1,00		1,00			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%					0,00		0,00		0,00			
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,05		1,06		1,06			
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	128 267	122 071	130 662	140 754	130 356	159 379	160 630	196 546	104 521	213 883	114 783	99 100
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2 886	2 659	3 286	5 231	5 760	3 270	7 372	3 159	1 472	3 437	1 819	1 618
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 920	4 540	4 387	2 516	9 618	2 683	4 559	5 500	2 556	5 986	3 190	2 795
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	60 939	57 973	53 212	54 728	68 598	79 241	82 221	105 820	49 027	115 154	61 589	53 565
1.4	Прочие расходы, в том числе: расходы на оплату работ и услуг	тыс. руб.	61 521	56 898	69 777	78 278	46 379	74 185	66 478	82 067	51 466	89 306	48 184	41 122
1.4.1	производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	61 521	56 898	69 777	78 278	46 379	74 185	66 478	82 067	51 466	89 306	48 184	41 122
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	192	160	96	134	204	198	206	156	72	170	91	79
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	50	44	40	12	44	157	40	38	17	41	22	19
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	38 116	36 956	43 126	40 721	25 505	32 163	31 036	0	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	243	62	40	63	107	211	65	89	41	97	53	45
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	55	69	31	13	14	116	83	13	6	14	7	6
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	22	29	0	56	27	12	30	16	13
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	13	13	12	0	7	13	11	7	3	7	4	3
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	475	286	2	411	486	1 283	481	307	143	334	178	156
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	22 380	19 308	26 429	36 901	19 984	40 044	34 498	81 430	51 172	88 613	47 813	40 800

СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предло:		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	50 325	37 868	35 248	35 917	25 766	33 053	33 982	34 842	16 009	41 760	22 426	19 334
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	13 137	12 700	16 066	19 099	15 771	23 969	21 604	26 922	12 442	29 532	15 782	13 749
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	13 131	12 652	12 172	12 741	15 647	23 874	17 496	22 610	10 508	28 789	15 397	13 391
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	5	48	109	151	117	95	93	76	36	107	55	51
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0	0	3 784	6 206	7	0	4 015	4 235	1 898	637	330	307
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	3 784	6 206	0	0	4 004	4 235	1 898	629	326	303
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	7	0	11	0	0	8	4	4
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	72	75	16	20	21	16	21	13	6	25	14	12
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	37 116	25 093	19 148	16 795	9 912	9 064	12 243	7 908	3 561	12 088	6 571	5 518
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	17	4	62	4	114	0	0	114	59	55
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	121 698	132 251	138 346	129 073	155 132	162 894	159 668	169 615	78 758	197 255	110 824	86 431
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	121 610	132 173	138 278	128 995	155 034	162 790	159 568	169 494	78 700	197 145	110 766	86 378
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	121 610	132 173	138 278	128 995	155 034	162 790	159 568	169 494	78 700	197 145	110 766	86 378
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	88	78	68	78	98	104	100	120	58	110	57	53
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	-7 420	-3 550	5 825	-3 353	9 178
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	300 290	292 189	304 256	305 745	311 253	355 326	354 281	393 583	195 737	458 722	244 679	214 043
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6 321	6 007	6 476	6 667	6 844	7 533	7 229	8 536	9 144	9 806	9 829	9 778
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	30 094	171 413	186 098	189 479	185 388	215 230	210 050	239 714	420 212	276 400	143 812	420 212
7.	Прибыль	тыс. руб.	0	0	4 102	6 206	4 002	5 760	422	1 540	714	2 081	1 105	977
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	4 102	6 206	4 002	5 760	422	1 540	714	2 081	1 105	977
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	30 094	171 413	190 200	195 686	189 391	220 990	210 472	241 254	420 926	278 482	144 916	421 189
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	1 092	6 007	6 618	6 885	6 992	7 735	7 244	8 591	31 900	9 879	9 905	31 067
	изменение, %	%					108,73		106,72	114,20				428,88

СВОД																	
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027				2028				2029						
			жение ОРГАНИЗАЦИИ				Принято в тариф 2026				Предложение КОМИТЕТА						
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год			
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
I.	Натуральные показатели																
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6 025	6 025	6 025	6 025	5 546	5 546	5 546	5 546	5 546	5 546	5 546	5 546	5 546	5 546	5 546
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.															
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	5 796	5 796	5 796	5 796	5 316	5 316	5 316	5 316	5 316	5 316	5 316	5 316	5 316	5 316	5 316
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1 118	1 118	1 118	1 118	761	761	761	761	761	761	761	761	761	761	761
	то же в % к отпуску в сеть	%	19	19	19	19	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	4 678	4 678	4 678	4 678	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	1 859	1 859	1 859	1 859	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737
7.	Продано потребителям. (реализация)	тыс.кВт.ч.	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819	2 819
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229	1 229
	городскому	тыс.кВт.ч.															
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179
	приравненным	тыс.кВт.ч.	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913
II	Параметры расчета операционных расходов																
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,075	0,075	0,075	0,075	0,051	0,043	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0639	1,0639	1,0639	1,0639	1,0405	1,0326	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	213 883	232 749	253 280	275 621	204 504	210 558	216 790	223 207	223 207	223 207	223 207	223 207	223 207	223 207	223 207
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	3 437	3 741	4 070	4 430	3 287	3 384	3 484	3 587	3 587	3 587	3 587	3 587	3 587	3 587	3 587
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	5 986	6 514	7 088	7 713	5 723	5 893	6 067	6 247	6 247	6 247	6 247	6 247	6 247	6 247	6 247
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	115 154	125 312	136 365	148 394	110 105	113 364	116 719	120 174	120 174	120 174	120 174	120 174	120 174	120 174	120 174
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	89 306	97 184	105 756	115 084	85 390	87 918	90 520	93 199	93 199	93 199	93 199	93 199	93 199	93 199	93 199
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	89 306	97 184	105 756	115 084	85 390	87 918	90 520	93 199	93 199	93 199	93 199	93 199	93 199	93 199	93 199
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	170	185	201	219	163	167	172	177	177	177	177	177	177	177	177
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	41	45	48	53	39	40	41	43	43	43	43	43	43	43	43
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	97	106	115	125	93	96	99	101	101	101	101	101	101	101	101
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	14	15	16	18	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	30	32	35	38	28	29	30	31	31	31	31	31	31	31	31
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	7	8	9	10	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	334	364	396	430	319	329	339	349	349	349	349	349	349	349	349
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	88 613	96 429	104 935	114 191	84 727	87 235	89 817	92 476	92 476	92 476	92 476	92 476	92 476	92 476	92 476

СВОД		
план 2024	факт 2024	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
6 124	6 091	6 091
236	220	220
4	4	4
0	0	0
5 889	5 871	5 871
1 172	971	971
20	17	17
0	0	0
4 717	4 901	4 901
1 860	1 995	1 995
2 857	2 906	2 906
1 353	1 192	1 192
0	0	0
1 303	1 138	1 138
50	53	53
594	826	826
910	888	888
159 379	160 630	112 668
3 270	7 372	7 372
2 683	4 559	4 354
79 241	82 221	82 221
74 185	66 478	18 721
0	0	0
74 185	66 478	18 721
198	206	0
157	40	0
32 163	31 036	0
211	65	0
116	83	0
0	56	0
13	11	0
1 283	481	0
0	0	0
40 044	34 498	18 721

СВОД														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027				2028				2029			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ				принято в тариф 2026	Предложение КОМИТЕТА						
			год	год	год	год		год	год	год	год			
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23				
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	41 760	44 312	47 090	50 113	33 952	34 906	35 898	36 930				
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	29 532	32 082	34 857	37 877	24 484	25 439	26 431	27 463				
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	28 789	31 328	34 091	37 098	23 848	24 802	25 794	26 826				
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	107	117	129	142	0	0	0	0				
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	637	637	637	637	637	637	637	638				
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	629	629	629	629	629	629	629	629				
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	8	8	8	8	8	8	8	9				
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	25	28	31	34	18	18	18	18				
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 088	12 088	12 088	12 088	9 449	9 449	9 449	9 449				
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	114	114	114	114	0	0	0	0				
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	197 255	214 654	233 588	254 193	172 407	179 476	186 296	193 375				
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	197 145	214 534	233 458	254 051	172 296	179 360	186 176	193 251				
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	197 145	214 534	233 458	254 051	172 296	179 360	186 176	193 251				
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	110	120	130	142	111	115	120	125				
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	5 825	0	0	0	-30 563	-18 061	-18 061	0				
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0				
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	458 722	491 716	533 958	579 926	380 300	406 878	420 923	453 513				
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 806	10 511	11 414	12 396	8 348	8 932	9 240	9 956				
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	276 400	296 280	321 733	349 431	235 325	256 129	265 012	288 438				
7.	Прибыль	тыс. руб.	2 081	2 081	2 081	2 081	1 840	1 914	1 990	2 070				
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2 081	2 081	2 081	2 081	1 840	1 914	1 990	2 070				
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	278 482	298 361	323 814	351 512	237 165	258 042	267 002	290 507				
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	9 879	10 585	11 488	12 470	8 414	9 154	9 472	10 306				
	изменение, %	%	31,80	107,14	108,53	108,55	116,15	106,30	103,47	108,80				

СВОД		
план 2024	факт 2024	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
33 053	33 982	21 528
0	0	0
23 969	21 604	21 511
23 874	17 496	17 496
95	93	0
0	0	0
0	4 015	4 015
0	4 004	4 004
0	0	0
0	11	0
0	0	0
16	21	17
9 064	12 243	0
0	0	0
0	0	0
4	114	0
162 894	159 668	161 997
162 790	159 568	161 897
0	0	0
162 790	159 568	161 897
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
104	100	100
0	0	0
0	0	0
355 326	354 281	296 193
7 533	7 229	6 044
215 230	210 050	210 050
5 760	422	422
0	0	0
5 760	422	422
220 990	210 472	210 472
7 735	7 244	7 244

Расчёт необходимой валовой выручки участка Анойск МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Анойск

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предло:		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Натуральные показатели													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 861	1 951	1 863	1 797	1 819	1 870	1 854	1 788	867	1 823	924	899
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	69	65	75	72	81	71	68	76	27	74	47	27
	то же в % к выработке	%	4	3	4	4	4	4	4	4	3	4	5	3
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.										0		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 791	1 887	1 788	1 725	1 738	1 800	1 785	1 711	840	1 749	877	872
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	290	279	246	276	284	267	234	230	134	265	106	159
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	15	14	16	16	15	13	13	16	15	12	18
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 501	1 608	1 541	1 448	1 454	1 533	1 551	1 481	706	1 484	771	714
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	792	850	738	639	706	743	779	695	333	708	379	329
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	710	758	803	809	747	790	772	786	373	776	392	384
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	414	423	409	417	378	416	366	402	198	387	192	195
	городскому	тыс.кВт.ч.												
	сельскому	тыс.кВт.ч.	402	409	395	398	365	401	348	386	189	370	185	185
	приватизированному	тыс.кВт.ч.	12	14	15	19	14	16	18	16	9	17	6	10
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	129	130	128	137	131	132	135	132	64	134	70	64
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	167	205	266	255	238	242	271	253	110	255	130	124
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07		0,06		0,10		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1,00		1,00		1,00		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0,00		0,00		0,00		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,06		1,05		1,09		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	22 988	21 432	24 773	23 310	24 884	31 432	34 517	34 318	16 350	37 345	19 393	17 952
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	401	919	1 936	2 239	958	1 092	2 056	1 291	615	1 404	729	675
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 361	68	2 161	1 376	1 089	273	3 505	1 279	609	1 392	723	669
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	14 555	13 809	12 480	13 668	16 624	19 335	21 315	26 502	12 627	28 840	14 976	13 863
1.4	Прочие расходы, в том числе: расходы на оплату работ и услуг	тыс. руб.	6 672	6 637	8 195	6 027	6 213	10 732	7 640	5 246	2 499	5 709	2 965	2 744
1.4.1	производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6 672	6 637	8 195	6 027	6 213	10 732	7 640	5 246	2 499	5 709	2 965	2 744
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	35	32	17	32	43	45	43	31	15	34	18	16
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	10	9	8	3	8	33	9	7	3	7	4	3
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	3 676	4 006	3 236	3 403	3 473	4 913	3 373	0	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	45	12	1	17	20	41	14	13	6	14	7	7
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	10	14	6	4	3	23	18	3	1	3	1	1
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	5	6	0	13	4	2	4	2	2
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	2	3	2	0	1	3	2	1	1	1	1	1
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	169	85	0	127	197	500	136	115	55	126	65	60
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 725	2 477	4 923	2 436	2 462	5 175	4 033	5 073	2 417	5 520	2 866	2 653

Анойск

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предло.		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 277	5 336	5 677	5 668	4 893	6 573	6 053	7 353	3 503	8 526	4 428	4 099
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 107	3 111	3 509	3 979	3 968	5 842	5 196	6 590	3 140	7 693	3 995	3 698
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	3 104	3 111	2 920	3 407	3 931	5 824	4 678	6 038	2 877	7 210	3 744	3 466
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	2	0	21	32	30	18	7	18	9	9	4	4
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0	0	568	540	7	0	511	534	254	475	247	228
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	568	540	0	0	500	534	254	467	243	225
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	7	0	11	0	0	8	4	4
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	32	33	7	9	9	5	10	5	2	11	6	5
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 138	2 192	2 144	1 680	903	726	848	757	361	821	427	395
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	17	0	13	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	34 391	36 740	36 711	37 396	43 784	47 743	47 539	52 134	24 838	57 358	31 546	25 812
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	34 391	36 740	36 711	37 396	43 784	47 743	47 539	52 134	24 838	57 358	31 546	25 812
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	34 391	36 740	36 711	37 396	43 784	47 743	47 539	52 134	24 838	57 358	31 546	25 812
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	-5 856	-2 790	3 431	0	3 431
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	63 656	63 509	67 162	66 374	73 562	85 747	88 110	87 950	41 902	106 660	55 366	51 294
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 240	3 950	4 358	4 583	5 060	5 595	5 680	5 938	5 938	7 185	7 183	7 189
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	30 094	29 922	34 988	37 069	37 813	44 191	43 832	46 694	22 128	55 754	28 140	27 614
7.	Прибыль	тыс. руб.	-2 685	9 504	-239	301	2 465	1 061	0	527	249	731	380	352
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	668	540	516	1 061	0	527	249	731	380	352
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27 408	39 427	34 748	37 370	39 761	45 251	46 764	47 221	22 377	56 486	28 520	27 966
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 861	5 204	4 328	4 620	5 321	5 729	6 060	6 005	6 005	7 280	7 280	7 280
	изменение, %	%					109			114		121		100

		Анойск										
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027		2028		2029		принято в тариф 2026			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ							Предложение КОМИТЕТА		
			год	год	год	год	год	год		год		
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23		
I.	Натуральные показатели											
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 823	1 823	1 823	1 823	1 789	1 789	1 789	1 789		
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	74	74	74	74	74	74	74	74		
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4		
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0				0					
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 749	1 749	1 749	1 749	1 715	1 715	1 715	1 715		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	265	265	265	265	231	231	231	231		
	то же в % к отпуску в сеть	%	15	15	15	15	13	13	13	13		
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484		
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	708	708	708	708	708	708	708	708		
7.	Продано потребителям. (реализация)	тыс.кВт.ч.	776	776	776	776	776	776	776	776		
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	387	387	387	387	387	387	387	387		
	городскому	тыс.кВт.ч.	0				0					
	сельскому	тыс.кВт.ч.	370	370	370	370	370	370	370	370		
	приравненным	тыс.кВт.ч.	17	17	17	17	17	17	17	17		
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	134	134	134	134	134	134	134	134		
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	255	255	255	255	255	255	255	255		
II	Параметры расчета операционных расходов											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		0,10	0,10	0,10	0,051	0,040	0,040	0,040		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1,00	1,00	1,00	1,00	1,000	1,000	1,000		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов			1,09	1,09	1,09	1,04	1,030	1,030	1,030		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	37 345	40 640	44 224	48 125	35 708	36 765	37 853	38 973		
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 404	1 528	1 663	1 810	1 343	1 383	1 424	1 466		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 392	1 515	1 649	1 794	1 331	1 370	1 411	1 453		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	28 840	31 384	34 152	37 165	27 575	28 392	29 232	30 097		
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 709	6 213	6 761	7 357	5 459	5 620	5 787	5 958		
	расходы на оплату работ и услуг											
1.4.1	производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5 709	6 213	6 761	7 357	5 459	5 620	5 787	5 958		
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	34	37	40	44	32	33	34	35		
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	7	8	8	9	7	7	7	7		
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	14	15	17	18	14	14	14	15		
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	3	3	3	4	3	3	3	3		
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	4	4	5	5	4	4	4	4		
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	1	1	2	2	1	1	1	1		
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	126	137	149	162	120	124	127	131		
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5 520	6 007	6 537	7 113	5 278	5 434	5 595	5 761		

Анойск		
план 2024	факт 2024	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
1 870	1 854	1 854
71	68	68
4	4	4
0	0	0
1 800	1 785	1 785
267	234	234
15	13	13
0	0	0
1 533	1 551	1 551
743	779	779
790	772	772
416	366	366
0	0	0
401	348	348
16	18	18
132	135	135
242	271	271
31 432	34 517	30 632
1 092	2 056	2 056
273	3 505	3 391
19 335	21 315	21 315
10 732	7 640	3 870
0	0	
10 732	7 640	3 870
45	43	0
33	9	0
4 913	3 373	0
41	14	0
23	18	0
0	13	0
3	2	0
500	136	0
0	0	0
5 175	4 033	3 870

Расчёт необходимой валовой выручки участка Илirianей МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Илirianей

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предло		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I.	Натуральные показатели													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	846	814	737	719	735	757	758	693	339	737	380	357
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	35	34	31	30	31	32	32	31	15	31	16	15
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.												
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	812	780	707	688	704	726	726	662	324	706	364	342
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	206	207	145	121	131	158	141	95	48	131	65	66
	то же в % к отпуску в сеть	%	25	27	21	18	19	22	19	14	15	19	18	19
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	606	573	562	567	573	568	586	567	276	575	300	276
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	292	279	263	285	299	276	298	282	127	294	165	128
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	314	294	298	283	275	292	288	285	149	282	134	148
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	187	182	179	173	158	179	174	170	91	169	78	91
	городскому	тыс.кВт.ч.												
	сельскому	тыс.кВт.ч.	184	175	174	163	151	171	163	162	87	159	73	86
	приравненным	тыс.кВт.ч.	3	7	5	11	8	8	11	8	4	10	5	5
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	58	52	51	54	58	52	54	54	28	55	28	27
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	69	60	68	55	59	61	60	61	31	58	28	30
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07		0,06		0,10		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1,00		1,00		1,00		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0,00		0,00		0,00		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,06		1,05		1,09		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	17 299	17 158	17 924	17 820	20 660	22 049	23 593	35 670	21 747	38 816	20 217	18 600
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	230	233	231	265	97	772	263	211	103	230	120	110
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	213	22	0	32	1 240	815	12	1 063	517	1 157	603	555
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 592	8 597	8 362	8 675	10 619	14 590	12 129	17 742	8 621	19 307	10 055	9 251
1.4	Прочие расходы, в том числе: расходы на оплату работ и услуг	тыс. руб.	8 264	8 306	9 331	8 848	8 704	5 873	11 189	16 654	12 506	18 123	9 439	8 684
1.4.1	производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	8 264	8 306	9 331	8 848	8 704	5 873	11 189	16 654	12 506	18 123	9 439	8 684
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	22	20	14	19	27	26	23	20	10	22	12	11
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	6	5	5	1	5	18	4	5	2	6	3	3
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	4 392	5 414	5 318	5 124	5 624	1 720	6 271	0	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	30	7	1	6	11	23	7	11	5	12	6	6
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	7	7	4	1	1	13	9	2	1	2	1	1
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	2	4	0	9	2	1	2	1	1
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	2	1	2	0	1	1	1	1	0	1	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	182	31	0	73	42	112	50	38	19	42	22	20
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 625	2 821	3 987	3 623	2 989	3 958	4 815	16 575	12 468	18 037	9 394	8 643

Илрией

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предло		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 593	3 356	3 384	2 881	2 830	4 452	3 367	4 356	2 117	5 563	2 898	2 666
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 818	1 932	2 000	2 037	2 486	4 447	2 719	4 075	1 980	4 880	2 542	2 338
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 817	1 887	1 901	1 974	2 457	4 399	2 670	4 026	1 957	4 827	2 514	2 313
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	1	45	79	44	28	48	31	31	15	36	18	17
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0	0	20	19	0	0	18	18	9	18	9	9
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	20	19	0	0	18	18	9	18	9	8
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3	3	1	2	2	1	2	1	1	2	1	1
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	772	1 421	1 383	843	294	3	550	279	136	585	305	280
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	48	0	96	0	0	96	50	46
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	15 566	18 182	19 406	15 745	18 039	20 697	18 571	20 962	10 186	23 375	12 142	11 233
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	15 490	18 122	19 345	15 675	17 947	20 612	18 471	20 857	10 135	23 265	12 085	11 181
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	15 490	18 122	19 345	15 675	17 947	20 612	18 471	20 857	10 135	23 265	12 085	11 181
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	76	60	61	69	92	85	100	105	51	110	57	53
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	-1 565	-760	-952	-496	-456
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	35 458	38 697	40 714	36 446	41 529	47 199	45 530	59 423	33 289	66 803	34 760	32 043
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 850	6 748	7 250	6 423	7 244	8 308	7 775	10 472	12 073	11 609	11 598	11 621
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18 374	19 853	21 639	18 154	19 893	24 291	22 396	29 871	17 994	32 713	15 567	17 146
7.	Прибыль	тыс. руб.	-5	1 655	779	1 359	7 591	285	0	268	126	356	186	171
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	86	19	18	285	0	268	126	356	186	171
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 368	21 508	22 333	19 513	27 466	24 577	23 075	30 139	18 120	33 069	15 753	17 316
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	5 848	7 310	7 483	6 903	10 001	8 406	8 011	10 566	12 157	11 736	11 736	11 736
	изменение, %	%						108,10		125,70	134,13		96,54	100,00

		Илirianей												
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027				2028				2029			
			жение ОРГанизАЦИИ				Предложение КОМИТЕТА				принято в тариф 2026			
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29	27	28	29	
I.	Натуральные показатели													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	737	737	737	737	703	703	703	703				
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	31	31	31	31	31	31	31	31				
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4				
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0				0							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	706	706	706	706	672	672	672	672				
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	131	131	131	131	96	96	96	96				
	то же в % к отпуску в сеть	%	19	19	19	19	14	14	14	14				
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	575	575	575	575	575	575	575	575				
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	294	294	294	294	294	294	294	294				
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч.	282	282	282	282	282	282	282	282				
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	169	169	169	169	169	169	169	169				
	городскому	тыс.кВт.ч.	0				0							
	сельскому	тыс.кВт.ч.	159	159	159	159	159	159	159	159				
	приватным	тыс.кВт.ч.	10	10	10	10	10	10	10	10				
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	55	55	55	55	55	55	55	55				
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	58	58	58	58	58	58	58	58				
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		0,10	0,10	0,10	0,051	0,040	0,040	0,040				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1,00	1,00	1,00	1,00	1,000	1,000	1,000				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000				
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов			1,09	1,09	1,09	1,04	1,030	1,030	1,030				
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	38 816	42 240	45 966	50 021	37 114	38 213	39 344	40 509				
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	230	250	272	296	220	226	233	240				
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 157	1 259	1 370	1 491	1 106	1 139	1 173	1 208				
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19 307	21 010	22 863	24 880	18 460	19 007	19 569	20 148				
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	18 123	19 721	21 461	23 354	17 328	17 841	18 369	18 913				
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	18 123	19 721	21 461	23 354	17 328	17 841	18 369	18 913				
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	22	24	26	29	21	22	23	23				
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	6	6	7	7	5	5	6	6				
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	12	13	14	15	11	12	12	12				
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2				
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2	2	2	3	2	2	2	2				
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1				
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	42	45	49	54	40	41	42	44				
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	18 037	19 628	21 359	23 243	17 246	17 756	18 282	18 823				

Илirianей		
план 2024	факт 2024	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
757	758	758
32	32	32
4	4	4
0	0	0
726	726	726
158	141	141
22	19	19
0	0	0
568	586	586
276	298	298
292	288	288
179	174	174
0	0	0
171	163	163
8	11	11
52	54	54
61	60	60
22 049	23 593	14 139
772	263	263
815	12	0
14 590	12 129	12 129
5 873	11 189	1 747
0	0	
5 873	11 189	1 747
26	23	0
18	4	0
1 720	6 271	0
23	7	0
13	9	0
0	9	0
1	1	0
112	50	0
0	0	0
3 958	4 815	1 747

Илирней														
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027				2028				2029			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ				принято в тариф 2026				Предложение КОМИТЕТА			
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29				
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 563	5 993	6 460	6 969	4 780	4 947	5 121	5 301				
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4 880	5 309	5 776	6 285	4 193	4 360	4 534	4 715				
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 827	5 252	5 716	6 220	4 176	4 343	4 516	4 697				
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	36	39	43	47	0	0	0	0				
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	18	18	18	18	18	18	18	18				
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	18	18	18	18	18	18	18	18				
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2	2	3	3	2	2	2	2				
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	585	585	585	585	585	585	585	585				
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	96	96	96	96	0	0	0	0				
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	23 375	25 437	27 681	30 123	21 576	22 461	23 315	24 201				
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	23 265	25 318	27 551	29 981	21 466	22 346	23 195	24 076				
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	23 265	25 318	27 551	29 981	21 466	22 346	23 195	24 076				
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	110	120	130	142	111	115	120	125				
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих	тыс. руб.	0				0	0	0	0				
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	-952				-6 342	0	0	0				
6.	Выпадающие		0					0	0	0				
III.	Итого расходов на производство электро	тыс. руб.	66 803	73 671	80 108	87 113	57 129	65 621	67 780	70 011				
	Себестоимость	коп./кВт.ч	11 609	12 802	13 921	15 138	9 928	11 403	11 778	12 166				
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	32 713	36 073	39 225	42 655	27 973	32 132	33 188	34 281				
7.	Прибыль	тыс. руб.	356	356	356	356	449	467	485	505				
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0				0	0	0	0				
7.2	прочие цели	тыс. руб.	356	356	356	356	449	467	485	505				
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	33 069	36 429	39 581	43 011	28 422	32 598	33 674	34 786				
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	11 736	12 929	14 047	15 265	10 087	11 569	11 951	12 345				
	изменение, %	%	111,07	110,16	108,65	108,67	95,47	114,69	103,30	103,30				

Илирней		
план 2024	факт 2024	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
4 452	3 367	2 690
0	0	
4 447	2 719	2 688
4 399	2 670	2 670
48	31	
0	0	
0	18	18
0	18	18
0	0	
0	0	
0	0	
1	2	2
3	550	
0	0	
0	0	
0	96	
20 697	18 571	18 845
20 612	18 471	18 745
0	0	
20 612	18 471	18 745
0	0	
0	0	
0	0	
85	100	100
0	0	
0	5 599	
0	0	
47 199	51 130	35 674
8 308	8 731	6 092
24 291	22 396	22 396
285	0	0
0	0	
285	0	0
24 577	21 206	22 396
8 406	7 362	7 775

Расчёт необходимой валовой выручки участка Омолон МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Омолон

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предпо:		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I.	Натуральные показатели													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 190	2 222	2 142	2 069	1 961	2 145	1 971	2 005	893	2 000	1 119	881
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	70	76	91	87	64	85	65	81	40	72	41	31
	то же в % к выработке	%	3	3	4	4	3	4	3	4	4	4	4	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.										0		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	2 120	2 146	2 051	1 982	1 897	2 060	1 906	1 924	854	1 928	1 078	850
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	324	330	316	305	292	317	293	251	112	297	166	131
	то же в % к отпуску в сеть	%	15	15	15	15	15	15	15	13	13	15	15	15
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 796	1 816	1 736	1 677	1 605	1 743	1 612	1 673	742	1 632	912	719
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	543	517	482	469	420	489	438	457	195	442	254	189
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	1 253	1 299	1 254	1 208	1 185	1 254	1 175	1 216	547	1 189	659	531
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	482	521	473	441	407	479	399	441	211	416	217	199
	городскому	тыс.кВт.ч.												
	сельскому	тыс.кВт.ч.	475	514	465	433	399	471	387	432	206	406	213	194
	приватизированному	тыс.кВт.ч.	7	7	8	8	8	8	8	5	10	5	5	5
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	336	308	293	314	295	305	314	301	139	308	171	137
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	435	470	487	453	483	470	462	474	197	466	271	195
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07		0,06		0,10		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1,00		1,00		1,00		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0,00		0,00		0,00		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,06		1,05		1,09		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	64 249	58 495	64 247	76 048	53 053	78 631	68 638	89 914	46 988	97 845	54 705	43 140
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 487	547	725	2 258	2 838	797	1 644	902	400	981	549	433
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 175	1 507	522	680	755	1 285	368	2 024	898	2 202	1 231	971
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	26 727	25 284	23 004	21 572	28 391	30 525	34 052	43 388	19 253	47 215	26 398	20 817
1.4	Прочие расходы, в том числе: расходы на оплату работ и услуг	тыс. руб.	34 861	31 157	39 996	51 538	21 069	46 024	32 574	43 601	26 437	47 447	26 527	20 919
1.4.1	производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	34 861	31 157	39 996	51 538	21 069	46 024	32 574	43 601	26 437	47 447	26 527	20 919
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	92	76	48	65	100	95	105	76	34	83	46	37
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	28	24	20	5	22	91	19	20	9	21	12	9
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	25 886	22 857	30 142	27 480	11 606	22 865	15 522	0	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	132	34	28	28	53	116	31	51	23	55	31	24
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	30	37	16	6	7	65	39	6	3	6	4	3
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	10	13	0	18	17	8	19	11	8
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	7	7	6	0	3	7	5	3	1	4	2	2
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	93	114	1	145	173	546	237	106	47	116	65	51
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8 594	8 008	9 735	23 800	9 091	22 238	16 598	43 321	26 313	47 142	26 357	20 785

Омолон

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предло:		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	36 927	25 032	22 259	24 442	14 664	17 542	18 130	18 198	8 075	19 605	10 961	8 644
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	5 767	5 385	8 354	10 451	6 276	9 197	10 169	11 922	5 290	11 811	6 603	5 207
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 767	5 383	5 149	4 800	6 273	9 193	6 866	8 250	3 661	11 804	6 599	5 204
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	0	2	9	3	4	5	6	4	2	7	4	3
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0	0	3 196	5 648	0	0	3 297	3 669	1 628	0	0	0
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	3 196	5 648	0	0	3 297	3 669	1 628	0	0	0
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	33	34	7	7	8	7	8	4	2	10	5	4
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	31 127	19 613	13 897	13 981	8 380	8 335	7 953	6 272	2 783	7 785	4 352	3 432
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	3	0	3	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	51 420	53 425	53 868	43 410	56 048	56 575	52 001	60 404	26 804	65 636	36 692	28 944
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	51 420	53 425	53 868	43 410	56 048	56 575	52 001	60 404	26 804	65 636	36 692	28 944
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	51 420	53 425	53 868	43 410	56 048	56 575	52 001	60 404	26 804	65 636	36 692	28 944
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5 111	-2 857	-2 253
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	152 596	136 953	140 374	143 900	123 765	152 748	138 769	168 515	81 868	177 975	99 500	78 475
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8 497	7 541	8 088	8 579	7 712	8 763	8 606	10 075	11 030	10 909	10 908	10 909
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	106 469	97 968	101 385	103 668	91 367	109 866	101 102	122 468	60 358	129 734	71 844	57 889
7.	Прибыль	тыс. руб.	-34 101	5 333	-6 055	-12 617	16 113	4 147	422	478	214	638	356	281
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	3 300	5 648	3 453	4 147	422	478	214	638	356	281
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	72 368	103 300	92 030	91 052	104 027	114 012	88 272	122 947	60 572	130 371	72 201	58 170
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	5 775	7 951	7 341	7 535	8 781	9 094	7 514	10 114	11 069	10 962	10 962	10 962
	изменение, %	%						102,37		111,22	118,36		99,03	100,00

		Омолон										
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027		2028		2029		принято в тариф 2026			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ							Предложение КОМИТЕТА		
			год	год	год	год	год	год				
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29		
I.	Натуральные показатели											
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 000	2 000	2 000	2 000	1 804	1 804	1 804	1 804		
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	72	72	72	72	72	72	72	72		
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4		
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0				0					
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 928	1 928	1 928	1 928	1 732	1 732	1 732	1 732		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	297	297	297	297	223	223	223	223		
	то же в % к отпуску в сеть	%	15	15	15	15	13	13	13	13		
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 632	1 632	1 632	1 632	1 509	1 509	1 509	1 509		
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	442	442	442	442	319	319	319	319		
7.	Продано потребителям. (реализация)	тыс.кВт.ч.	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189		
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	416	416	416	416	416	416	416	416		
	городскому	тыс.кВт.ч.	0				0					
	сельскому	тыс.кВт.ч.	406	406	406	406	406	406	406	406		
	приравненным	тыс.кВт.ч.	10	10	10	10	10	10	10	10		
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	308	308	308	308	308	308	308	308		
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	466	466	466	466	466	466	466	466		
II	Параметры расчета операционных расходов											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		0,10	0,10	0,10	0,051	0,040	0,040	0,040		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов			1,09	1,09	1,09	1,0405	1,0296	1,0296	1,0296		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	97 845	106 476	115 868	126 088	93 554	96 324	99 175	102 110		
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	981	1 068	1 162	1 264	938	966	994	1 024		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 202	2 397	2 608	2 838	2 106	2 168	2 232	2 298		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	47 215	51 380	55 912	60 843	45 144	46 481	47 857	49 273		
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	47 447	51 632	56 186	61 142	45 366	46 709	48 092	49 515		
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	47 447	51 632	56 186	61 142	45 366	46 709	48 092	49 515		
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	83	90	98	107	79	82	84	87		
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	21	23	25	28	20	21	22	22		
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	55	60	65	71	53	54	56	58		
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	6	7	7	8	6	6	6	7		
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	19	21	22	24	18	19	19	20		
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	4	4	4	5	3	4	4	4		
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	116	126	137	149	111	114	117	121		
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	47 142	51 301	55 826	60 750	45 075	46 409	47 783	49 198		

Омолон		
план 2024	факт 2024	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
2 145	1 971	1 971
85	65	65
4	3	3
0	0	0
2 060	1 906	1 906
317	293	293
15	15	15
0	0	0
1 743	1 612	1 612
489	438	438
1 254	1 175	1 175
479	399	399
0	0	0
471	387	387
8	12	12
305	314	314
470	462	462
78 631	68 638	46 332
797	1 644	1 644
1 285	368	314
30 525	34 052	34 052
46 024	32 574	10 323
0	0	0
46 024	32 574	10 323
95	105	0
91	19	0
22 865	15 522	0
116	31	0
65	39	0
0	18	0
7	5	0
546	237	0
0	0	0
22 238	16 598	10 323

Расчёт необходимой валовой выручки участка Островное МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Островное

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предпо:		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I.	Натуральные показатели													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 202	1 274	1 359	1 423	1 462	1 352	1 509	1 130	533	1 465	788	677
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	43	46	49	50	53	48	54	51	24	52	28	24
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	5	4	4	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.										0		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 159	1 228	1 310	1 372	1 410	1 304	1 454	1 080	509	1 412	759	653
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	312	361	450	480	493	430	303	190	92	425	253	172
	то же в % к отпуску в сеть	%	27	29	34	35	35	33	21	18	18	30	33	26
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	847	867	860	893	916	873	1 152	890	417	987	507	480
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	368	364	341	351	414	352	480	369	166	415	228	187
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	479	503	519	542	502	521	671	521	251	572	278	293
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	292	287	283	266	254	279	253	268	134	258	128	129
	городскому	тыс.кВт.ч.												
	сельскому	тыс.кВт.ч.	267	266	263	253	238	261	241	251	127	244	120	124
	приватизированному	тыс.кВт.ч.	25	21	20	13	17	18	7	16	7	14	9	5
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	109	99	103	114	101	105	324	106	49	180	76	103
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	78	117	133	162	147	137	95	147	67	135	74	61
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,072		0,06		0,10		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1,00		1,00		1,00		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0,00		0,00		0,00		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,06		1,05		1,09		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	23 730	24 985	23 717	23 576	31 758	27 267	33 883	36 644	19 435	39 876	20 468	19 408
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	769	960	394	470	1 868	609	3 410	755	354	822	422	400
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	172	2 944	1 704	427	6 534	310	673	1 134	531	1 234	633	601
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	11 065	10 283	9 365	10 814	12 963	14 792	14 725	18 188	8 526	19 793	10 159	9 633
1.4	Прочие расходы, в том числе: расходы на оплату работ и услуг	тыс. руб.	11 725	10 798	12 254	11 865	10 393	11 556	15 075	16 566	10 024	18 028	9 254	8 774
1.4.1	производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	11 725	10 798	12 254	11 865	10 393	11 556	15 075	16 566	10 024	18 028	9 254	8 774
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	43	32	16	19	33	31	35	29	13	31	16	15
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	7	7	7	2	9	15	8	6	3	7	4	3
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	4 162	4 679	4 429	4 715	4 802	2 665	5 871	0	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	36	10	10	12	22	31	14	15	7	16	8	8
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	8	11	5	2	3	15	17	3	1	3	2	1
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	5	7	0	17	4	2	4	2	2
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	2	2	2	0	1	1	2	2	1	2	1	1
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	31	56	0	66	74	125	58	47	22	51	26	25
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	7 436	6 003	7 784	7 043	5 441	8 673	9 053	16 462	9 975	17 914	9 195	8 719

Островное

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
								план	факт	принято в тариф		Предло.		
										год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 529	4 143	3 927	2 926	3 379	4 486	6 432	4 936	2 314	8 065	4 140	3 925
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 445	2 271	2 202	2 632	3 041	4 483	3 520	4 335	2 032	5 148	2 642	2 505
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2 443	2 271	2 202	2 560	2 986	4 458	3 283	4 296	2 014	4 948	2 540	2 408
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	2	1	1	72	55	24	48	24	11	56	29	27
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	188	15	7	144	74	70
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	188	15	7	144	74	70
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	5	1	2	2	3	2	3	1	2	1	1
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 079	1 867	1 724	292	335	0	2 892	599	281	2 897	1 487	1 410
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	1	1	1	18	0	0	18	9	9
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	20 321	23 904	28 361	32 523	37 260	37 878	41 557	36 115	16 929	50 885	30 444	20 441
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	20 310	23 886	28 354	32 514	37 254	37 860	41 557	36 099	16 921	50 885	30 444	20 441
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	20 310	23 886	28 354	32 514	37 254	37 860	41 557	36 099	16 921	50 885	30 444	20 441
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	12	18	7	9	6	19	0	16	7	0	0	0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 457	0	8 457
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	48 580	53 031	56 006	59 025	72 397	69 632	81 871	77 695	38 678	107 284	55 052	52 231
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 736	6 119	6 512	6 612	7 902	7 975	7 110	8 733	9 275	10 872	10 869	10 875
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27 483	30 755	33 789	35 839	39 691	41 563	47 717	45 506	23 245	62 169	30 261	31 907
7.	Прибыль	тыс. руб.	-6 009	-143	-3 819	-603	-975	267	0	267	124	356	183	173
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	49	0	15	267	0	267	124	356	183	173
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 473	30 613	29 925	35 236	38 701	41 830	60 044	45 773	23 370	62 525	30 444	32 081
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 482	6 090	5 768	6 501	7 705	8 026	8 946	8 785	9 325	10 934	10 934	10 934
	изменение, %	%						103,1		109,4	112,23		117,26	100,0

Островное							Островное											
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027				2028	2029	2027	2028	2029	план 2024	факт 2024	Факт 2024, принятый Комитетом				
			жение ОРГАНИЗАЦИИ												принято в тариф 2026	Предложение КОМИТЕТА		
			год	год	год	год										год	год	год
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29	1	2	3					
I.	Натуральные показатели																	
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 465	1 465	1 465	1 465	1 250	1 250	1 250	1 250								
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	52	52	52	52	52	52	52	52	1 352	1 509	1 509					
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	48	54	54					
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0				0				4	4	4					
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 412	1 412	1 412	1 412	1 198	1 198	1 198	1 198	0	0	0					
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	425	425	425	425	211	211	211	211	1 304	1 454	1 454					
	то же в % к отпуску в сеть	%	30	30	30	30	18	18	18	18	430	303	303					
											33	21	21					
											0	0	0					
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	987	987	987	987	987	987	987	987	873	1 152	1 152					
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	415	415	415	415	415	415	415	415	352	480	480					
7.	Продано потребителям. (реализация)	тыс.кВт.ч.	572	572	572	572	572	572	572	572	521	671	671					
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	258	258	258	258	258	258	258	258	279	253	253					
	городскому	тыс.кВт.ч.	0				0				0	0	0					
	сельскому	тыс.кВт.ч.	244	244	244	244	244	244	244	244	261	241	241					
	приватным	тыс.кВт.ч.	14	14	14	14	14	14	14	14	18	12	12					
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	180	180	180	180	180	180	180	180	105	324	324					
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	135	135	135	135	135	135	135	135	137	95	95					
II	Параметры расчета операционных расходов																	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		0,0992	0,0992	0,0992	0,051	0,040	0,040	0,040								
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1	1	1	1,00	1,00	1,00	1,00								
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00								
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,088208	1,088208	1,088208	1,04049	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960								
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	39 876	43 394	47 221	51 387	38 128	39 256	40 418	41 615	27 267	33 883	21 565					
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	822	894	973	1 059	786	809	833	858	609	3 410	3 410					
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 234	1 343	1 461	1 590	1 180	1 215	1 251	1 288	310	673	649					
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19 793	21 538	23 438	25 506	18 925	19 485	20 062	20 655	14 792	14 725	14 725					
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	18 028	19 618	21 348	23 232	17 237	17 747	18 273	18 814	11 556	15 075	2 781					
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	18 028	19 618	21 348	23 232	17 237	17 747	18 273	18 814	11 556	15 075	2 781					
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	31	34	37	40	30	31	31	32	31	35	0					
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	7	7	8	9	7	7	7	7	15	8	0					
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2 665	5 871	0					
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	16	17	19	21	15	16	16	17	31	14	0					
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	3	3	4	4	3	3	3	3	15	17	0					
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	4	5	5	6	4	4	5	5	0	17	0					
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	0					
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	51	55	60	66	49	50	52	53	125	58	0					
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	17 914	19 494	21 213	23 085	17 128	17 635	18 157	18 695	8 673	9 053	2 781					

Островное

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027				2028				2029				принято в тариф 2026	Предложение КОМИТЕТА		
			жение ОРГАНИЗАЦИИ													2027	2028	2029
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год		год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29	1	2	3					
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 065	8 508	8 989	9 513	5 394	5 568	5 749	5 937								
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	5 148	5 590	6 071	6 594	4 493	4 666	4 847	5 035								
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 948	5 385	5 860	6 376	4 348	4 522	4 703	4 891								
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	56	61	67	74	0	0	0	0								
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	144	144	144	144	144	144	144	144								
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	144	144	144	144	144	144	144	144								
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2	2	3	3	3	3	3	3								
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 897	2 897	2 897	2 897	898	898	898	898								
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	18	18	18	18	0	0	0	0								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	50 885	55 374	60 258	65 573	41 360	43 055	44 692	46 390								
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	50 885	55 374	60 258	65 573	41 360	43 055	44 692	46 390								
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	50 885	55 374	60 258	65 573	41 360	43 055	44 692	46 390								
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0								
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих	тыс. руб.	0				0	0	0	0								
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	8 457				0	0	0	0								
6.	Выпадающие		0				0	0	0	0								
III.	Итого расходов на производство электроэ	тыс. руб.	107 284	107 275	116 468	126 473	84 881	87 879	90 858	93 941								
	Себестоимость	коп./кВт.ч	10 872	10 871	11 803	12 816	8 602	8 905	9 207	9 520								
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	62 169	62 163	67 490	73 287	49 186	50 924	52 650	54 436								
7.	Прибыль	тыс. руб.	356	356	356	356	392	408	425	442								
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0				0	0	0	0								
7.2	прочие цели	тыс. руб.	356	356	356	356	392	408	425	442								
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	62 525	62 519	67 846	73 643	49 579	51 332	53 074	54 878								
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	10 934	10 933	11 865	12 879	8 670	8 977	9 282	9 597								
	изменение, %	%	124,5	100,0	108,5	108,5	98,70	103,54	103,39	103,40								

Островное

план 2024	факт 2024	Факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
4 486	6 432	3 474
0	0	
4 483	3 520	3 471
4 458	3 283	3 283
24	48	
0	0	
0	188	188
0	188	188
0	0	
0	0	
0	0	
0	0	
3	2	3
0	2 892	0
0	0	
0	0	
1	18	
37 878	41 557	42 169
37 860	41 557	42 169
0	0	
37 860	41 557	42 169
0	0	
0	0	
0	0	
0	0	
19	0	0
0	0	
0	10 727	
0	0	
69 632	92 599	67 208
7 975	8 041	5 836
41 563	47 717	47 717
267	0	0
0	0	
267	0	0
41 830	38 701	47 717
8 026	5 766	7 110