

Заключение

по результатам экспертизы корректировки необходимой валовой выручки на 2022-2024 годы и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год (дело от 12 мая 2023 года № 46) проведена советником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Стебеновой Е.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 46-д от 12.05.2023 года) при участии эксперта Савоной М.А. – начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 24 июля 2023 года № 78-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 – Основы ценообразования № 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 № 686/19);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к

рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

В составе заявления МП «ЧРКХ» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2024 год организацией представлены:

Заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики на 2024 год (исх. от 27.04.2023 ОбщИсх.№ 792/4, вх. № 647/11 от 27.04.2023 года):

1) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

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. МП «ЧРКХ» не представлены данные раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

В заявлении об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2024 МП «ЧРКХ» предлагает установить следующие экономически обоснованные тарифы:

Наименование	Тариф организации на 2024г.	
	I- полугодие	II- полугодие
участок Айон	57,59	67,88
участок Рыткучи	11,91	21,44
участок Биллингс	81,73	108,57

руб./кВтч

В соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, предложение МП «ЧРКХ» о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в

соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, размещено 18 апреля 2023 на сайте <https://chrkh.ru> (Уведомление о раскрытии информации 18 апреля 2023 года, № 690/4).

По итогам рассмотрения поступивших предложений Общества с прилагаемыми документами и материалами Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направлено извещение МП «ЧРКХ» (исх. № 524/11-03 от 15.05.2023) «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год».

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 «ЧРКХ», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МП «ЧРКХ». Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью директора МП «ЧРКХ» Е.А. Выжанов, личной подписью главного экономиста Р.Н. Скрипник. Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений МП «ЧРКХ» несет административную ответственность.

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2021-2022 годов, указанных в расчетных материалах МП «ЧРКХ», представленных на установление тарифов на предстоящий регулируемый период, с соответствующими показателями бухгалтерской отчетности расхождений не выявлено.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

МП «ЧРКХ» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2022 год. В соответствии с отчетом за 2022 год организация имеет убыток в размере 289 607 тыс. рублей (прибыль в 2021 году – 168 345 тыс. рублей).

Необходимая валовая выручка с учетом субсидии на компенсацию разницы между экономически обоснованными и установленными тарифами для населения составила:

Наименование	2020 год		2021 год		2022 год	
	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
участок Айон	16 425,76	18 226,31	17 293,82	20 699,24	17 645,90	22 407,52
участок Рыткучи	3 851,40	3 900,31	4 262,32	4 478,77	5 460,30	5 522,58

участок Биллингс	15 518,33	16 851,29	16 779,22	17 815,35	16 797,69	16 921,95
------------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

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 все-го по организации, представлены в Таблице 1.

Таблица 1

тыс. кВт*ч

Натуральные показатели	2021 год		2022 год		Утверждено Комитетом на 2023 год	2024 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
Выработка электрической энергии	1 593,37	1 523,03	1 593,37	1 512,45	1 571,17	1 512,37
Расход электрической энергии на с/н	74,67	35,56	74,67	32,79	59,24	32,79
тоже к выработке в %	4,69	2,34	4,69	2,34	4,69	2,17
Покупная электрическая энергия	9 402,20	10 999,80	4,69	2,17	3,77	10 029,37
Отпуск электрической энергии в сеть	10 920,89	12 487,27	9 402,20	10 029,37	10 513,20	11 508,95
Потери электрической энергии	650,22	748,14	10 920,89	11 509,03	12 025,13	570,48
% к отпуску в сеть	5,95	5,99	650,22	570,48	759,54	4,96
Полезный отпуск электрической энергии, всего	10 270,67	11 739,13	10 270,67	10 938,55	11 265,60	10 938,47
в том числе подразделениям предприятия	9 127,01	10 435,45	9 127,01	9 677,38	10 033,56	9 677,30
Продано потребителям	1 143,68	1 303,68	1 143,68	1 261,17	1 232,04	1 261,17
в т. ч. населению и приравненным к ним:	603,30	655,92	603,37	605,97	629,67	605,97
бюджетным	388,18	434,56	388,18	441,78	410,68	441,78
прочим	152,13	213,19	152,13	213,43	191,69	213,43

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экономическая экспертиза выполнена на основании положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом представленных МП «ЧРКХ» обоснований к расчетам тарифов, а так же с учетом поступивших дополнительных материалов.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертами учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2024 год, одобренного Правительством РФ 22.09.2023 г.

№ п/п	Показатели	2023 год	2024 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ),	105,8	107,2

№ п/п	Показатели	2023 год	2024 год
	в среднем за год, %		
2	Производство нефтепродуктов, %	112,6	107,7
3	Обеспечение электрической энергии	112,0	105,6
4	Водоснабжение, водоотведение	108,3	104,4

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2023 года № 725/23 «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 объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2024 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия) и Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 минимальный уровень – 1 367,10 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 788,77 коп./кВт.ч;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 минимальный уровень – 1 367,10 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 4 348,01 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 регулирующую деятельность, производится регулирующим органом.

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2019 года

№ 24-э/4 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 47 316 тыс. руб.

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).

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. – 1,0613.

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 ценообра-

зования, 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 -м расчетном периоде регулирования ($PЭ_j$) рассчитываются по формуле:

$$PЭ_j = Z_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z} ,$$

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;

$ЦР_{j,z}$ - 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 59 100,32 тыс. рублей.

Формирование необходимой валовой выручки

1. Производственная программа.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2024 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии	1 512,37 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	32,79 тыс. кВт.ч. (3,77% от выработки);
- Покупная электроэнергия	10 029,37 тыс. кВт.ч.;
- Отпуск эл/эн в сеть	11 508,95тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	570,48 тыс. кВт.ч (6,32% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе	10 938,47 тыс. кВт.ч;
- <i>подразделениям предприятия</i>	9 677,38 тыс. кВт.ч (10,3% от полезного отпуска);
- Продано потребителям всего,	1 261,17 тыс. кВт.ч;
в том числе:	
- <i>население</i>	605,97 тыс. кВт.ч;
- <i>бюджет</i>	441,78 тыс. кВт.ч;
- <i>прочие потребители</i>	213,43 тыс. кВт.ч.

В соответствии с п.78.2 Основ в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Расчет необходимой валовой выручки в целом по МП «ЧРКХ» представлен в приложении 1 к Заключению.

Анализ фактических расходов за период 2022 года

Фактические расходы за 2022 год Обществом подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по счетам 20, 25, 26, 23 90.01.1, 91.02.

Наименование	Единицы измерения	утверждено 2022	2022 факт Предприятия	2022 год факт принятый Комитетом
1	2	3	4	5
Натуральные показатели				
Выработка электроэнергии	тыс. кВтч	1 593,37	1 512,45	1 512,45
Расход электроэнергии на с/н	тыс. кВтч	74,67	32,79	32,79
то же в % к выработке	%	4,69	2,17	2,17
Покупная электроэнергия	тыс. кВтч	9 402,20	10 029,37	10 029,37
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВтч	10 920,89	11 509,03	11 509,03
Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВтч	650,22	570,48	570,48
то же в % к отпуску в сеть	%	5,95	4,96	4,96

Наименование	Единицы измерения	утверждено 2022	2022 факт Предприятия	2022 год факт принятый Комитетом
1	2	3	4	5
Полезный отпуск всего:	тыс. кВтч	10 270,67	10 938,55	10 938,55
отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	9 127,01	9 677,38	9 677,38
Продано потребителям, (реализация)	тыс. кВтч	1 143,68	1 261,17	1 261,17
в т.ч. населению:	тыс. кВтч	603,37	605,97	605,97
городскому	тыс. кВтч			
сельскому	тыс. кВтч	593,28	596,83	596,83
приравненным	тыс. кВтч	10,09	9,13	9,13
в т.ч. бюджетным	тыс. кВтч	388,18	441,78	441,78
в т.ч. прочим	тыс. кВтч	152,13	213,43	213,43
Операционные расходы, всего	тыс. рублей	50 108,80	52 365,03	52 365,03
Расходы на сырье и материалы	тыс. рублей	1 202,99	1 347,26	1 347,26
Расходы на ремонт основных средств	тыс. рублей	0	0	0
Расходы на оплату труда	тыс. рублей	32 978,57	24 491,30	24 491,30
Прочие расходы, в том числе:	тыс. рублей	15 927,24	26 526,48	26 526,48
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. рублей	0	0	0
<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. рублей	15 927,24	26 526,48	26 526,48
Расходы на оплату услуг связи	тыс. рублей	0	36	36
Расходы на обучение персонала	тыс. рублей	0	1	1
Расходы по охране труда	тыс. рублей	0	0	0
Расходы по организации рабочей силы	тыс. рублей	0	0	0
Иные расходы	тыс. рублей	15 927,24	26 153,41	26 153,41
Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. рублей	9 064,81	8 567,38	8 567,38
<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. рублей	8 338,61	7 242,41	7 242,41
страховые взносы	тыс. рублей	8 334,71	7 238,44	7 238,44
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	тыс. рублей	3,90	3,97	3,97
расходы на обязательное страхование	тыс. рублей	0	0	0
<i>иные расходы, в том числе</i>	тыс. рублей	0	0	0
Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. рублей	0,00	92,23	92,23
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. рублей	726,20	1 232,74	1 232,74
Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. рублей	0	0	0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. рублей	0	0	0
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. рублей	104 565,35	116 588,41	94 502
Расходы на топливо, в том числе:	тыс. рублей	36 642,35	36 538,12	34 513
уголь	тыс. рублей	0	0	0
дизельное топливо	тыс. рублей	36 642,35	36 538,12	34 513
газ	тыс. рублей	0	0	0
Расходы на покупную электроэнергию	тыс. рублей	67 923,00	80 050,29	59 989

Наименование	Единицы измерения	утверждено 2022	2022 факт Предприятия	2022 год факт принятый Комитетом
1	2	3	4	5
Расходы на воду	тыс. рублей			
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	тыс. рублей	0	0	0
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. рублей	407,10	0	0
Выпадающие	тыс. рублей	0	0	0
Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. рублей	164 146,06	177 520,81	177 520,81

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 689/19 Экспертом произведен расчет недополученных или излишне полученных доходов МП «ЧРКХ» за расчетный период регулирования 2022 года. Результатом корректировки операционных расходов, неподконтрольных расходов и расходов на приобретение энергетических ресурсов сложились излишне полученные доходы в размере 3 496,22 тыс. рублей.

Участок Айон.

2. Базовый уровень операционных расходов.

Производственные показатели, предложенные Комитетом на 2024 год следующие:

- Выработка электроэнергии 875,47 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н 7,00 тыс. кВт.ч. (0,80% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть 868,47 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях 116,03 тыс. кВт.ч (13,36% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе: 752,44 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия 324,39 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего, в том числе: 428,05 тыс. кВт.ч;
- Население 162,54 тыс. кВт.ч;
- Бюджет 179,94 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители 85,58 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 году.

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 г. № 24-э/4 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 16 789 тыс. руб.

МП «ЧРКХ» произвело корректировку операционных расходов в соответствии с прогнозными показателями, определенными в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 27.09.2022г.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 годы – 107,2%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 7,2% до 1,0613%).

Операционные расходы составили:

тыс.рублей

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	22 100,56	18 249,94	18 916,61	19 368,29
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	984,08	705,99	731,78	749,25
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 507,31	11 837,40	12 269,82	12 562,80
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 609,17	5 706,54	5 915,00	6 056,24
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>11 609,17</i>	<i>5 706,54</i>	<i>5 915,00</i>	<i>6 056,24</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	8,83	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	95,09	0,00	65,20	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	11 505,25	5 706,54	5 849,80	6 056,24

3.Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1.Страховые взносы по расчету организации составляют 3 199,95 тыс. рублей (26,08% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 3 276,35 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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 Комитет предлагает принять по факту 2022 года в размере 2,37 тыс. рублей (факт 2020 г. – 2,41 тыс. рублей, 2021 г. – 44,22 тыс. рублей, 2022 г. – 2,37 тыс. рублей).

3.3 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 963,88 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.

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».

Комитет предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 963,88 тыс. рублей по предложению предприятия.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МП «ЧРКХ» составила 4 166,29 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы по участку Айон на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 4 242,60 тыс. рублей (факт 2020 г. – 2 711,31 тыс. рублей, 2021 г. – 3 701,13 тыс. рублей, факт 2022 г. – 3 657,83 тыс. рублей).

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ + Масло) по расчету предприятия составляют 23 870,86 тыс. рублей (99,56% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии 256,53 тонны (удельный расход условного топлива – 418,6 г./кВт.ч) и средневзвешенной цены – 91 032,55 руб./тн, масло 4,5 тонны, средневзвешенная 114 400,00 руб./тн. Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 19 955,09 тыс.рублей при плане 21 092,77 тыс.рублей.

Расходы на топливо рассчитаны Комитетом, исходя из цены топлива по коммерческому предложению АО «Чукотснаб» №07/03-2682 от 05.09.2023 года составляет – 86 500 руб./тн. (без НДС). Средневзвешенная цена, принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 89 354,50 руб./тн, цена топлива 89 354,5 тыс. рублей. Расходы на ДТ по предложению эксперта составили 22 738,90 тыс.рублей.

Расходы на масло по расчету эксперта составили 207,58 тыс. рублей из расчета объема предлагаемого Комитетом в размере 2,05 тн (фактические показатели за последние 3 года) и средневзвешенной цены масла в размере 101 423,19 руб./тн (фактическая стоимость масла на 2022 год 98 183,1 тыс. рублей).

Расходы на топливо по предложению Комитета составили 22 946,48 тыс. рублей.

5. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии.

Комитет предлагает исключить излишне полученные доходы по факту 2022 года в размере -2 730,23 тыс. рублей. Комитет произвел сглаживание тарифа и распределил сумму излишне полученных доходов следующим образом:

2023 год -854,72 тыс. рублей;
2024 год -1 875,51 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного и в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 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 регулируемый вид деятельности, относятся, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы фактически не понесенные в периоде регулирования, на которые устанавливаются регулируемые цены (тарифы).

6. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 85,2 тыс. рублей из них налог на имущество 63,9 тыс. рублей, средства на социальное развитие 17,1 тыс. рублей, налог на прибыль 4,3 тыс. рублей. Комитетом прибыль принята в размере 85,2 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по участку Айон по расчету предприятия на 2024 год составляют 26 658,35 тыс. рублей.

Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год в размере – 25 837,96 тыс. рублей (факт 2022 года 22 407,52 тыс. рублей при плане 17 645,90 тыс. рублей).

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 2.

Участок Биллингс.

1. Производственные показатели.

Производственные показатели, предложенные Комитетом на 2023 год следующие:

- Выработка электроэнергии	613,15 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	13,21 тыс. кВт.ч. (2,2% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	599,94 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	80,93 тыс. кВт.ч (13,49% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	519,01 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	278,72 тыс. кВт.ч
- Продано потребителям всего, в том числе:	240,29 тыс. кВт.ч;
- Население	136,16 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	67,50 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	36,63 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 году.

2. Базовый уровень операционных расходов.

Расчет операционных расходов МП «ЧРКХ» выполнен методом экономически обоснованных расходов, в разрез п. 25 Методических указаний № 686/19.

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 г. № 24-э/4 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 20 040 тыс. руб.

МП «ЧРКХ» произвело корректировку операционных расходов в соответствии с прогнозными показателями, определенными в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 годы – 107,2%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 7,2% до 1,0613%).

Операционные расходы составили:

тыс.рублей

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	23 037,09	22 271,25	23 084,82	23 636,03
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	213,72	459,08	475,85	487,21
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	10 272,22	13 255,78	13 740,02	14 068,10
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	12 551,14	8 556,38	8 868,95	9 080,72
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. руб.	<i>12 551,14</i>	<i>8 556,38</i>	<i>8 868,95</i>	<i>9 080,72</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	8,83	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	167,03	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	12 375,29	8 556,38	8 868,95	9 080,72

3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 3 472,49 тыс. рублей (26,08% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 3 555,41 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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, Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия в размере 1,63 тыс. рублей (факт 2020 г. – 1,27 тыс. рублей, факт 2021 г – 32,68 тыс. рублей, факт 2022 г. – 1,63 тыс. рублей).

3.1.3 Расходы на амортизацию по предложению предприятия составляют 133,40 тыс. рублей.

Экспертом проведен анализ амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 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.

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».

Комитет предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 133,40 тыс. рублей на уровне предложения предприятия.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МП «ЧРКХ» составила 3 607,52 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 3 690,44 тыс. рублей (факт 2020 г. – 2 184,65 тыс. рублей, 2021 г. – 2 632,19 тыс. рублей, 2022 г. – 3 174,64 тыс. рублей).

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ+Масло) по расчету предприятия составляют 22 252,13 тыс. рублей (104,98% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии в объеме 174,11 тонна (удельный расход условного топлива – 414,6 г./кВт.ч) и средневзвешенной цены – 125 513,63 руб/тн.

Цена арктического дизельного топлива по Договору с АО «Чукотснаб» от 22.08.2022 № 180-22/НП объем ДТ 200 т, стоимость по договору 18 682,00 тыс. рублей (без НДС), цена без НДС за 1 тонну 93 410 руб./т.

Средневзвешенная цена, принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 125 057,71 руб./тн. Расходы на ДТ по предложению эксперта составили 21 647,32 тыс. рублей.

Затраты на масло для ДТ по предложению предприятия составили 398,37 тыс. рублей исходя из объема 3,5 тн и средневзвешенной цены 114 400,00 руб/тн. Комитетом расходы на масло приняты по факту 3-х лет в размере 1,03 тн и плановой цены списания масла на уровне предложения предприятия в размере 114 400,00 руб/тн. Расходы на масло по предложению Комитета составили 117,64 тыс. рублей.

Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 15 977,4 тыс. рублей при плане – 15 055,5 тыс. рублей.

Расходы на топливо по предложению эксперта составили 22 072,69 тыс. рублей (рост к 2023 году 104,1%).

5. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии.

Недополученные доходы по факту 2022 года составили 2 330,18 тыс. рублей.

6. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 30,5 тыс. рублей из них налог на имущество 6,1 тыс. рублей, средства на социальное развитие 19,5 тыс. рублей, налог на прибыль 4,9 тыс. рублей. Комитетом прибыль принята в размере 30,5 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по участку Биллингс по расчету предприятия на 2024 год составляют 22 752,50 тыс. рублей.

Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год составляют – 24 647,54 тыс. рублей (факт 2022 года 16 921,95 тыс. рублей при плане 16 797,69 тыс. рублей).

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 3.

Участок Рыткучи.

1. Производственные показатели.

Производственные показатели, предложенные Комитетом на 2023 год следующие:

- Выработка электроэнергии	23,75 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	12,58 тыс. кВт.ч.(52,96% от выработки);
- Покупная эл/эн	10 029,37 тыс. кВт.ч.;
- Отпуск эл/эн в сеть	10 040,54 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	373,52 тыс. кВт.ч (3,72% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	9 667,02 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	9 074,19 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего, в том числе:	592,83 тыс. кВт.ч;
- Население	307,27 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	194,35 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	91,22 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 году.

2. Базовый уровень операционных расходов.

Расчет операционных расходов МП «ЧРКХ» выполнен методом экономически обоснованных расходов, в разрез п. 25 Методических указаний № 686/19.

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 г. № 24-э/4 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 10 487 тыс. руб.

МП «ЧРКХ» произвело корректировку операционных расходов в соответствии с прогнозными показателями, определенными в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 годы – 107,2%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 7,2% до 1,0613%).

Операционные расходы составили:

тыс.рублей

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	7 227,39	11 654,45	12 080,19	12 368,63
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	149,46	74,35	77,07	78,91
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 711,76	9 128,98	9 462,46	9 688,40
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 366,17	2 451,12	2 540,66	2 601,32
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс.руб.	2 366,17	2 451,12	2 540,66	2 601,32
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	17,19	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	76,10	0,00	40 26	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 272,87	2 451,12	2 500,40	2 601,32

3.Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя:

3.1.1.Страховые взносы по расчету организации составляют 2 393,51 тыс. рублей (25,29% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 2 450,67 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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) Комитет предлагает принять предложению предприятия в размере 0,04 тыс.

рублей (факт 2020 г. – 0,07 тыс. рублей, факт 2021 г – 0,60 тыс. рублей. 2022 г. – 0,04 тыс. рублей).

3.1.3 Аренда имущества.

Затраты определены в соответствии с Договором аренды оборудования №01/01-23 от 01.01.2023г. и составляет 7 993,03 рублей в месяц (факт 2020 г – 84,78 тыс. рублей, 2021 г – 88,68 тыс. рублей, 2022 г. – 92,23 тыс. рублей). Комитет предлагает сумму аренды имущества принять в размере 100,62 тыс. рублей.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МП «ЧРКХ» составила 2 649,39тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 2 807,16 тыс. рублей (факт 2020 г. – 1 729,43 тыс. рублей, 2021 г. – 1 284,61 тыс. рублей, 2022 г. – 1 734,91 тыс. рублей).

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ + Масло) по расчету предприятия составляют 626,07 тыс. рублей (101,25% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии (для аварийных ДГУ) в объеме 6,49 тонн (удельный расход условного топлива – 390,40 г./кВт.ч) и средневзвешенной цены – 94 450,7 руб/тн. Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 605,6 тыс. рублей при плане 494,1 тыс. рублей.

Расходы на топливо по расчету Комитета составили 611,08 тыс. рублей, исходя из цены топлива по коммерческому предложению АО «Чукотснаб» №07/03-2682 от 05.09.2023 года составляет – 86 500 руб./тн. (без НДС). Средневзвешенная цена, принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 94 166,74 руб./тн.

Затраты на масло для ДГ по предложению предприятия составили 13,15 тыс. рублей исходя из объема 0,1 тн и средневзвешенной цены 114 400,00 руб/тн. Комитетом расходы на масло приняты по факту 3-х лет в размере 0,06 тн и стоимости масла на уровне предложения предприятия в размере 114 400,00 руб/тн. Расходы на масло по предложению Комитета составили 6,86 тыс. рублей.

4.2. Расходы на покупную электрическую энергию по расчетам предприятия составляют 137 753,4 тыс. рублей (133,86% к плану 2023 года), рассчитаны исходя из покупки электроэнергии у АО «Чукотэнерго» по высокому напряжению в объеме 10,02937 млн.кВт.ч (согласно письму МП «ЧРКХ» № 425/1-05 от 13.03.2023 года) по прогнозному тарифу – 13,74 руб./кВт.ч.

Комитетом расходы на покупную электрическую энергию пересчитаны с учетом прогнозного тарифа АО «Чукотэнерго» (прогнозного среднероссийского базового тарифа на электрическую энергию на 2024 год (категория 7) – 13,42 руб./кВт (1 полугодие 2024 г.), 22,19 руб./кВт (2 полугодие 2024 г.)) и предлагаются в расчет в сумме 170 968,58 тыс. рублей (166,13% к плану 2023 года).

5. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии.

Недополученные доходы по факту 2022 года в составили 7 792,53 тыс. рублей. С целью сдерживания роста тарифа, Комитет предлагает распределить данную сумму в 2024 - 2025 году по 3 896,27 тыс. рублей ежегодно.

На основании вышеизложенного и в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 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 регулируемый вид деятельности, относятся, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы фактически не понесенные в периоде регулирования, на которые устанавливаются регулируемые цены (тарифы).

б. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 59,1 тыс. рублей из них налог на имущество 40,8 тыс. рублей, средства на социальное развитие 14,6 тыс. рублей, налог на прибыль 3,7 тыс. рублей. Комитетом прибыль принята в размере 59,1 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по участку Рыткучи по расчету предприятия на 2024 год составляют 9 604,23 тыс. рублей.

Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год составляют – 11 839,76 тыс. рублей (факт 2022 года 5 522,58 тыс. рублей при плане 5 460,30 тыс. рублей).

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 4.

Советник отдела регулирования тарифов и
контроля ценообразования в энергетической
отрасли



Е.В. Стебенева

Начальник отдела регулирования тарифов и
контроля ценообразования в энергетической
отрасли



М.А. Савонова

«23» сентября 2023 года

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023	2024				принято в тариф	2024					
					план	факт	план	факт	принято в тариф	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			Предложение КОМИТЕТА							
										год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	81 130,95	83 439,16	87 395,09	94 501,96	104 565,35	116 588,41	148 698,49	184 502,45	81 504,48	102 997,97	184 502,45	216 605,69	78 302,08	14 359,16	138 303,61	19 769,33	216 605,69	34 128,49
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	32 564,55	32 737,66	35 934,98	34 512,76	36 642,35	36 538,12	45 788,54	46 749,05	20 738,97	26 010,08	46 749,05	45 637,11	21 265,23	11 028,00	24 371,88	12 327,39	45 637,11	23 355,39
3.1.1	уголь	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	32 564,55	32 737,66	35 934,98	34 512,76	36 642,35	36 538,12	45 788,54	46 749,05	20 738,97	26 010,08	46 749,05	45 637,11	21 265,23	11 028,00	24 371,88	12 327,39	45 637,11	23 355,39
3.1.3	газ	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	48 566,40	50 701,50	51 460,11	59 989,20	67 923,00	80 050,29	102 909,95	137 753,40	60 765,51	76 987,89	137 753,40	170 968,58	57 036,85	3 331,16	113 931,73	7 441,94	170 968,58	10 773,10
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов (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	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	1 782,25	0,00	407,10	0,00	-2 121,25	0,00	0,00	0,00	0,00	3 496,22	-2 018,70	-1 252,25	5 514,92	1 017,75	3 496,22	-234,50
6.	Выпадающие		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 325,73	1 499,86	776,22	2 825,87	805,80	4 325,73	1 582,02
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	124 053,73	130 237,61	146 494,97	149 524,07	164 146,06	177 520,81	208 226,68	249 007,26	110 399,70	138 607,56	249 007,26	290 540,79	110 705,00		179 835,90		290 540,79	62 532,03
	Себестоимость	коп./кВт.ч	1 117,54	1 182,92	1 426,34	1 273,72	1 598,20	1 622,89	1 848,34	2 276,44	1 768,52	2 951,63	2 276,44	2 656,14	1 773,41		3 829,58		2 656,14	62 532,03
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	32 283,91	36 563,64	38 190,37	46 552,52	39 743,92	51 033,90	49 420,46	58 925,44	26 899,57	32 025,87	58 925,44	62 150,37	26 922,61	26 146,31	35 609,46	34 803,70	61 726,31	62 532,03
7.	Прибыль	тыс. руб.	3 116,77	2 414,27	145,00	-3 559,16	159,98	-6 181,84	182,32	174,88	93,98	80,90	174,88	174,89	99,81	99,81	75,08	75,08	174,89	174,89
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	145,00	0,00	159,98	0,00	182,32	174,88	93,98	80,90	174,88	174,89	99,81	99,81	75,08	75,08	174,89	174,89
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	35 400,68	38 977,92	38 433,70	42 993,36	39 903,89	44 852,06	49 602,78	59 100,32	26 993,55	32 106,77	59 100,32	62 325,26	26 993,93	26 217,63	35 713,03	34 907,27	62 706,96	62 706,92
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 392,52	3 230,56	3 360,52	3 297,85	3 489,07	3 556,37	4 026,08	4 686,14	3 997,75	5 479,39	4 686,14	4 941,85	3 997,81	3 882,84	6 094,84	5 957,32	4 972,11	4 972,11
	изменение, %	%								99,30	136,10	116,39	122,75	99,30		151,38		123,50		

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023	2024				принято в тариф	2024					
					план	факт	план	факт	принято в тариф	Предложение ОРГ АНИЗАЦИИ			Предложение КОМИТЕТА							
										год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	19 852,23	17 743,50	20 351,49	18 283,07	21 092,77	19 955,09	23 973,96	23 870,86	10 753,72	13 117,14	23 870,86	22 946,48	11 779,21	6 857,51	11 167,27	6 196,32	22 946,48	13 053,83
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	19 852,23	17 743,50	20 351,49	18 283,07	21 092,77	19 955,09	23 973,96	23 870,86	10 753,72	13 117,14	23 870,86	22 946,48	11 779,21	6 857,51	11 167,27	6 196,32	22 946,48	13 053,83
3.1.1	уголь	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	19 852,23	17 743,50	20 351,49	18 283,07	21 092,77	19 955,09	23 973,96	23 870,86	10 753,72	13 117,14	23 870,86	22 946,48	11 779,21	6 857,51	11 167,27	6 196,32	22 946,48	13 053,83
3.1.3	газ	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
4.	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	тыс. руб.	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
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	891,13	0,00	203,55		-937,76		0,00	0,00	0,00	-2 730,23	-2 466,52	-1 435,94	-263,71	-146,32	-2 730,23	-1 582,26
6.	Выпадающие		0,00	0,00		0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	1 441,91	740,18	430,91	701,73	389,36	1 441,91	820,27
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	35 624,07	37 241,43	41 784,89	44 038,34	42 616,41	45 713,47	44 968,58	46 953,75	22 170,47	24 783,28	46 953,75	45 269,06	22 173,00		23 095,91		45 269,05	25 723,63
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 314,17	5 097,06	5 241,55	5 950,51	5 345,85	6 075,33	5 738,44	6 240,17	5 739,86	6 767,90	6 240,17	6 016,27	5 740,51		6 307,10		6 016,27	3 418,68
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	16 073,13	18 572,68	17 210,56	25 552,60	17 557,88	26 005,50	22 310,36	26 658,35	12 907,00	13 751,35	26 658,35	25 752,72	12 908,47	12 477,63	12 815,08	12 425,73	25 334,20	25 723,63
7.	Прибыль	тыс. руб.	1 089,89	-346,38	83,26	-4 853,36	88,02	-3 597,98	81,83	85,24	43,76	41,48	85,24	85,24	42,68	42,68	42,56	42,56	85,24	85,24
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	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
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	83,26	0,00	88,02	0,00	81,83	85,24	43,76	41,48	85,24	85,24	42,68	42,68	42,56	42,56	85,24	85,24
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17 163,02	18 226,31	17 293,82	20 699,24	17 645,90	22 407,52	22 392,19	26 743,59	12 950,76	13 792,83	26 743,59	25 837,96	12 951,15	12 520,31	12 857,64	12 468,29	25 808,79	25 808,87
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 606,70	5 002,00	5 265,46	4 820,29	5 372,65	5 234,77	5 759,49	6 247,75	5 759,31	6 788,31	6 247,75	6 036,18	5 759,49	5 567,89	6 328,05	6 136,42	6 029,37	6 029,39
	изменение, %	%					102,04		107,20	108,48	100,00	117,86	108,48	104,80	100,00		109,87		104,69	

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023	2024				принято в тариф	2024					
					план	факт	план	факт	принято в тариф	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
										год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	12617	14604	15 099,51	15 979,83	15 055,49	15 977,41	21 196,23	22 252,13	9 723,69	12 528,44	22 252,13	22 072,69	9 129,15	4 149,65	12 943,54	6 114,02	22 072,69	10 263,67
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	12617	14604	15 099,51	15 979,83	15 055,49	15 977,41	21 196,23	22 252,13	9 723,69	12 528,44	22 252,13	22 072,69	9 129,15	4 149,65	12 943,54	6 114,02	22 072,69	10 263,67
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	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	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	12617	14604	15 099,51	15 979,83	15 055,49	15 977,41	21 196,23	22 252,13	9 723,69	12 528,44	22 252,13	22 072,69	9 129,15	4 149,65	12 943,54	6 114,02	22 072,69	10 263,67
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	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	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0	0	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	0,00
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	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	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	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	0,00
4.	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	тыс. руб.	0	0	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	0,00
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	891,13	0,00	203,55		-1 183,49		0,00	0,00	0,00	2 330,18	397,67	180,76	1 932,51	912,84	2 330,18	1 093,60
6.	Выпадающие		0	0		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	1 441,91	759,68	345,31	682,23	322,26	1 441,91	667,57
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	30396	32150	39 774,50	37 847,62	39 806,21	42 189,14	45 765,96	48 944,47	22 314,11	26 630,36	48 944,47	53 171,25	22 324,00		30 847,61		53 171,25	24 718,40
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5621,34	5656,79	7 191,48	6 573,75	7 197,22	8 128,80	8 149,00	9 430,39	8 160,43	10 844,53	9 430,39	10 244,78	8 164,04		12 561,89		10 244,78	4 762,62
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	12710	14298	16 739,73	17 005,40	16 753,08	19 532,60	20 034,86	22 721,99	10 142,86	12 579,13	22 721,99	24 617,03	10 147,35	9 801,89	14 571,19	14 248,94	24 396,29	24 718,40
7.	Прибыль	тыс. руб.	1755	2553	39,49	809,95	44,61	-2 610,65	59,88	30,51	16,07	14,44	30,51	30,51	11,58	11,58	18,93	18,93	30,51	30,51
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	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	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	39,49	0,00	44,61	0,00	59,88	30,51	16,07	14,44	30,51	30,51	11,58	11,58	18,93	18,93	30,51	30,51
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14465	16851	16 796,37	17 815,35	16 797,69	16 921,95	20 094,74	22 752,50	10 158,93	12 593,57	22 752,50	24 647,54	10 158,93	9 813,47	14 590,12	14 267,87	24 749,05	24 748,91
V.	Однотарифный тариф	коп./кВт.ч	6 397,44	6 667,00	7 215,82	6 886,84	7 216,38	7 042,35	8 173,36	9 468,83	8 173,36	10 856,97	9 468,83	10 257,48	8 173,36	7 895,42	12 578,21	12 300,39	10 299,72	10 299,67
	изменение, %	%							113,26		100,00	132,83	115,85	125,50	100,00		153,89		126,02	

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023	2024				принято в тариф	2024					
					план	факт	план	факт	принято в тариф	Предложение ОРГ АНИЗАЦИИ			Предложение КОМИТЕТА							
										год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	48 661,60	51 091,30	51 944,09	60 239,05	68 417,09	80 655,91	103 528,30	138 379,46	61 027,07	77 352,39	138 379,46	171 586,52	57 393,72	3 352,00	114 192,80	7 458,99	171 586,52	10 810,99
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	95,20	389,80	483,99	249,85	494,09	605,62	618,35	626,07	261,56	364,51	626,07	617,94	356,87	20,84	261,07	17,05	617,94	37,89
3.1.1	уголь	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	95,20	389,80	483,99	249,85	494,09	605,62	618,35	626,07	261,56	364,51	626,07	617,94	356,87	20,84	261,07	17,05	617,94	37,89
3.1.3	газ	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	48 566,40	50 701,50	51 460,11	59 989,20	67 923,00	80 050,29	102 909,95	137 753,40	60 765,51	76 987,89	137 753,40	170 968,58	57 036,85	3 331,16	113 931,73	7 441,94	170 968,58	10 773,10
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
4.	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	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 896,27	50,15	2,93	3 846,12	251,23	3 896,27	254,16
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 441,91	0,00	0,00	1 441,91	94,18	1 441,91	94,18
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	58 033,23	60 846,03	64 935,58	67 638,12	81 723,44	89 618,20	117 492,14	153 109,04	65 915,11	87 193,92	153 109,04	192 100,48	66 208,00		125 892,38		192 100,49	12 090,00
	Себестоимость	коп./кВт.ч	596,19	626,58	727,94	648,91	916,14	927,04	1 184,36	1 583,83	1 180,68	2 134,90	1 583,83	1 987,17	1 185,92		3 082,44		1 987,17	125,06
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	3 500,82	3 693,05	4 240,08	3 994,51	5 432,96	5 495,80	7 075,23	9 545,10	3 849,71	5 695,39	9 545,10	11 780,62	3 866,79	3 866,79	8 223,19	8 129,03	11 995,82	12 090,00
7.	Прибыль	тыс. руб.	272,08	207,26	22,24	484,26	27,35	26,78	40,62	59,14	34,15	24,98	59,14	17,06	17,06	42,08	42,08	42,08	59,14	59,14
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	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	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	22,24	0,00	27,35	0,00	40,62	59,14	34,15	24,98	59,14	17,06	17,06	42,08	42,08	42,08	59,14	59,14
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 772,90	3 900,31	4 343,51	4 478,77	5 460,30	5 522,58	7 115,85	9 604,23	3 883,86	5 720,37	9 604,23	11 839,76	3 883,85	3 883,85	8 265,27	8 171,11	12 149,12	12 149,14
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	642,52	661,74	745,70	727,58	937,43	931,56	1 191,15	1 620,06	1 191,15	2 144,27	1 620,06	1 997,15	1 191,15	1 191,15	3 098,22	3 062,92	2 049,33	2 049,33
	изменение, %	%					128,11		127,06		100,00	180,02	136,01	167,67	100,00		260,10		172,05	