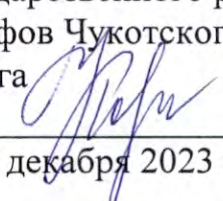


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа**

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного  
округа



  
Е.В. Ковальская  
«22» декабря 2023 года

**ПРОТОКОЛ**

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа**

от 15 декабря 2023 г.

№ 22

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Безпалько Михаил  
Петрович

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария  
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр  
Сергеевич

- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

Савонова Марина  
Александровна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного

регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Черепанова Лилия Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Секретарь:**

Омельчук Арина Валентиновна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает в полном составе.

Кворум для принятия решения имеется.

Приглашенные на заседание представитель УФАС по Чукотскому автономному округу, Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округа, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

**Повестка заседания:**

1. О выборе метода регулирования тарифов для ООО «Чукотская генерирующая компания» (докладчик Савонова М.А.);

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) ООО «Чукотская генерирующая компания» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год (докладчик Савонова М.А.);

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год (докладчик Савонова М.А.);

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год (докладчик Савонова М.А.);

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год (докладчик Савонова М.А.);

6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2024 год (докладчик Савонова М.А.);

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год (докладчик Омельчук А.В.);

8. О выборе метода регулирования тарифов на теплоноситель для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (докладчик Савонова М.А.);

9. Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2024 год (докладчик Савонова М.А.);

10. О выборе метода регулирования тарифов участка Инчоун МУП «Айсберг» (докладчик Омельчук А.В.);

11. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям села Инчоун Чукотского автономного округа на 2024 год (докладчик Омельчук А.В.).

### **1. О выборе метода регулирования тарифов для ООО «Чукотская генерирующая компания»**

---

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С.,  
Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

#### **СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. о выборе метода регулирования тарифов для установления тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Чукотская генерирующая компания».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) 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 настоящего постановления.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) ООО «Чукотская генерирующая компания» на 2024-2026 годы осуществлять методом экономически обоснованных расходов (затрат).

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

**2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) ООО «Чукотская генерирующая компания» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год**

---

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета необходимой валовой выручки и тарифов на производство электрической энергии (мощности), поставляемой ООО «Чукотская генерирующая компания» (далее-ООО «ЧГК») гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на 2024-2026 годы (дело от 15 мая 2023 года № 65).

Основание для рассмотрения: Заявление о корректировке долгосрочных тарифов в сфере электроэнергетики на 2024-2026 год и долгосрочных параметров регулирования (исх. № ЧГК-42 от 28.04.2023 г., вх. № 709/11 от 02.05.2023 г. (09:00):

На основании договора аренды имущества (от 31.10.2022 г. № 22/ЧГГК/1058) с 01.01.2023 ООО «ЧГК» приняла на себя обязательства по эксплуатации, содержанию и обслуживанию объектов генерации -Дизельная электростанция рудника «Купол», находящегося по адресу: Чукотский автономный округ, Анадырский муниципальный район, участок «Купол».

Комитетом в адрес ООО «ЧГК» направлено:

извещение № 23 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета;

письмо о переносе времени заседания Правления Комитета (исх. № 1344/11-03 от 15.12.2023 года).

Проекты постановлений Комитета, расчеты тарифов направлены в электронном виде в установленные сроки. Регулируемая организация уведомила об участии в заседании Правления Комитета (исх. № ЧГК-223 от 13.12.2023 г.)

**Баланс электрической энергии**

На основании договора аренды имущества (от 31.10.2022 № 22/ЧГГК/1058) с 01.01.2023 ООО «ЧГК» принимает на себя обязательства по эксплуатации, содержанию и обслуживанию объектов генерации –

Дизельная электростанция рудника «Купол», находящегося по адресу: Чукотский автономный округ, Анадырский район, участок «Купол».

Реализация произведенной электрической энергии будет осуществляться на основании договора купли-продажи электроэнергии единственному покупателю гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» и далее по договору энергоснабжения до конечного потребителя ООО «ЧГК».

Предложенная схема взаимодействия: арендатор ДЭС – гарантирующий поставщик электрической энергии – конечный потребитель, в энергосистеме региона ранее не реализовывалась.

В свое время ДЭС создавалась как часть единого технологического комплекса ГОК «Купол» на праве собственности АО «ЧГК». Вырабатываемая ДЭС электрическая и тепловая энергия обеспечивает только собственные нужды ГОК «Купол» в отсутствие физического присоединения к внешним объектам энергосистем АО «Чукотэнерго» или иных сетевых организаций.

При формировании уточненного сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) (далее – Баланс) на 2024 год продажа электрической энергии заявлена организацией в размере – 151,530 млн. кВт.ч, выработка электрической энергии – 151,530 млн.кВт.ч.

По результатам согласительных совещаний в Баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП, учтены параметры для ООО «ЧГК» выработка/отпуск электрической энергии – 151,530 млн. кВт.ч.

**Необходимая валовая выручка** на производство электрической энергии (мощности) на 2024 год по предложению ООО «ЧГК» сформирована в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, расчет необходимой валовой выручки на производство электроэнергии (мощности) на первый период регулирования произведен Обществом методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Расходы на производство электрической энергии определены с учетом особенностей технологического процесса производства электрической энергии.

Тарифные предложения на 2024 год Экспертом рассматривались на основании фактических расходов понесенных организацией за 9 месяцев текущего года (ООО «ЧГК» направило в адрес Комитета понесенные расходы с подтверждением исх. № ЧГК-188 от 19.10.2023, № ЧГК-192 от 20.10.2023, вх. № 1423/11 от 19.10.2023, № 1439/11 от 23.10.2023 соответственно).

По расчету регулируемой организации необходимая валовая выручка на производство электрической энергии на 2024 год составляет 3 793 374 тыс. рублей. НВВ по факту за 9 месяцев 2023 года составила 2 373,607 тыс. рублей.

**Необходимая валовая выручка по предложению Комитета.**

В соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЧГК», утвержденным протоколом Общего собрания учредителей ООО «Чукотская генерирующая компания» от 31.10.2022 № 2, определение начальной (максимальной) цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем) с применением метода сопоставления коммерческих предложений (калькуляций, технико-коммерческих предложений, оферт) при наличии двух и более источников информации о ценах товаров, работ, услуг Заказчик применяет наименьшее значение цены полученных коммерческих предложений (калькуляций, технико-коммерческих предложений, оферт).

На основании полученных актуальных коммерческих предложений из открытых источников, Комитетом скорректированы расходы на проведение ремонтов, закупку материалов, работ услуг производственного характера и прочее.

Необходимая валовая выручка на производство электрической энергии (мощности) по предложению Комитета на 2024-2028 годы составляет: 2024 год - 4 043 694 тыс. рублей, 2025 год – 4 175 108 тыс. рублей, 2026 год – 4 306 099 тыс. рублей, 2027 год – 4 441 238 тыс. рублей, 2028 год – 4 580 657 тыс. рублей, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Чукотская генерирующая компания» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» согласно приложениям 2-3.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год**

---

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С.,  
Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. (уполномоченный по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год (дело от 12 мая 2023 года № 49).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и материалы дела по установлению тарифов на 2024 год направлены в установленные сроки. ООО «СтройИнвест-Энергия» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления

(вх. 1654/11 от 14.12.2023 года). С предложенными к утверждению тарифами согласны.

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов на электрическую энергию на 2024 год (исх. № 46/23 от 28.04.2023г.) 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.

ООО «СтройИнвест-Энергия» (далее – Общество) осуществляет регулируемую деятельность с 2016 года и имеет статус концессионера, в рамках действующего концессионного соглашения от 21.09.2016г. о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом, принадлежащем на праве хозяйственного ведения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз». В соответствии с указанным соглашением Общество осуществляет реконструкцию объектов генерации и производит электрическую энергию. Произведенная электрическая энергия поставляется в сети единственного потребителя ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по Договору поставки электрической энергии от 10.02.2020г. № 221-Э.

Общество является резидентом территории опережающего социально-экономического развития «Беринговский» (свидетельство удостоверяющее регистрацию от 22 апреля 2016 года). В связи с этим освобожден от уплаты налога на прибыль по 2022 год включительно, налога на имущество и землю по 2021 год.

Производственные показатели, принятые для расчёта тарифов на 2024 год, следующие:

- Выработка электроэнергии	3 164,30тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	158,21 тыс. кВт.ч.;
- Отпуск эл/эн в сеть	3 006,08 тыс. кВт.ч;
- Полезный отпуск	3 006,08 тыс. кВт.ч.

В соответствии п. 25 Методических указаний утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 года № 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), Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2024 г. –107,2%.

Итоговый коэффициент индексации операционных расходов (ИОР) на 2024г.- 1,0613%.

Операционные расходы по предложению организации составили 44 723,78 тыс. рублей. Комитет предлагает принять операционные расходы в размере 44 392,49 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 49 637,00 тыс. рублей. Комитет предлагает учесть неподконтрольные расходы в сумме 53 579,16 тыс. рублей.

Сумма недополученных доходов/неучтенных расходов на 2024 год составила -7 758,33 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 124 009,52 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 91 910,75 тыс. рублей, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год**

---

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. (эксперта по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год (дело от 12 мая 2023 года № 45).

Основание для рассмотрения:

заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики на 2024 год (исх. от 26.04.2023 № 02/07-1603, вх. № 615/11 от 26.04.2023 года) 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.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и материалы дела по установлению тарифов на 2024 год направлены в установленные сроки. МП ЖКХ Билибинского муниципального района уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия МП ЖКХ Билибинского муниципального района. К предложенным к установлению тарифам на 2024 год МП ЖКХ Билибинского муниципального района выразило согласие (вх. № 1663/11 от 15.12.2023 года).

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.

МП ЖКХ Билибинского муниципального района 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).

МП ЖКХ Билибинского муниципального района является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 6 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Анюйск,

Илирней, Омолон, Островное. Выработка тепловой энергии в селах Анюйск, Илирней, Кепервеем, Омолон, Островное, в г. Билибино предприятие покупает тепловую энергию из тепловой сети филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС для ее дальнейшей продажи конечным потребителям.

В связи с тем, что МП ЖКХ Билибинского муниципального района - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

Технико-экономические показатели за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации составляют:

тыс. кВт\*ч

Натуральные показатели	2021 год		2022 год		Утвержде но Комитето м на 2023 год	2024 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утвержде но Комитето м	факт		
1	4	5	6	7	8	9
Выработка электрической энергии	6 027,70	6 101,81	6 149,01	6 007,41	6 154,42	6 124,31
Расход электрической энергии на с/н	210,16	246,24	229,74	239,48	239,48	235,52
тоже к выработке в %	3,49	4,04	3,74	3,99	3,89	3,85
Покупная электрическая энергия						
Отпуск электрической энергии в сеть	5 817,55	5 855,57	5 919,27	5 767,93	5 914,94	5 888,79
Потери электрической энергии	1 049,90	1 157,07	1 136,59	1 182,01	1 155,06	1 171,94
% к отпуску в сеть	18,05	19,76	19,20	20,49	19,53	19,90
<b>Полезный отпуск электрической энергии, всего</b>	<b>4 767,65</b>	<b>4 698,50</b>	<b>4 782,68</b>	<b>4 585,92</b>	<b>4 759,88</b>	<b>4 716,85</b>
в том числе подразделениям предприятия	2 039,72	1 824,68	1 996,81	1 743,90	1 932,03	1 859,75
<b>Продано потребителям</b>	<b>2 727,93</b>	<b>2 873,82</b>	<b>2 785,87</b>	<b>2 842,02</b>	<b>2 827,85</b>	<b>2 857,10</b>
в т. ч. населению и приравненным к ним:	1 392,63	1 344,80	1 390,94	1 298,04	1 377,56	1 352,57
бюджетным	614,95	575,21	609,68	619,22	598,59	594,42
прочим	720,35	953,80	785,26	924,76	851,70	910,11

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 год. По группе «бюджетные организации» - снижение показателей на 4,01% к факту 2022 года, по группе потребителей «население» рост на 4,2%, по коммерческим потребителям снижение на 1,58 % к факту 2022 года.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом фактических показателей работы предприятия за 2021-2022 годы и плановых показателей на 2023 год.

В соответствии с требованиями пункта 78.2 Основ ценообразования в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы), 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.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертом 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), в среднем за год, %	105,8	107,2
2	Производство нефтепродуктов, %	112,6	107,7
3	Обеспечение электрической энергии	112,0	105,6
4	Водоснабжение, водоотведение	108,3	104,4

Расчет операционных расходов выполнен в соответствии 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. – 107,2%. итоговый коэффициент индексации операционных расходов (ИОР) 2023 г. – 1,0613.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета на 2024 год составляет 220 988,32 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли на 2024 год составляет 355 325,69 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 6-10.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 11-14 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

**5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год**

---

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. (эксперта по делу) об установлении 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).

Основание для рассмотрения:

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) 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.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и материалы дела по установлению тарифов на 2024 год направлены в установленные сроки. МП «ЧРКХ» уведомило Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность) без их участия. С предложенными к установлению тарифами на 2024 год согласны (вх. № 1664/11 от 15.12.2023 года).

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.

МП «ЧРКХ» 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).

МП «ЧРКХ» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, жилищно-коммунального хозяйства в 4 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Айон и Биллингс. В селе Рыткучи организация приобретает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» и осуществляет собственную выработку в случае аварийных ситуаций на электрических сетях.

В связи с тем, что МП «ЧРКХ» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

Технико-экономические показатели за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации составляют:

тыс. кВт\*ч

Натуральные показатели	2021 год		2022 год		Утвержде но Комитето м на 2023 год	2024 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка электроэнергии	1 593	1 523	1 593	1 512	1 571	1 512
Расход электроэнергии на с/н	75	36	75	33	59	33
то же в % к выработке	5	2	5	2	4	2
Покупная электроэнергия	9 402	11 000	9 402	10 029	10 513	10 029
Отпуск электроэнергии в сеть	10 921	12 487	10 921	11 509	12 025	11 509
Потери электроэнергии в сетях	650	748	650	570	760	570
то же в % к отпуску в сеть	6	6	6	5	6	5
<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>10 271</b>	<b>11 739</b>	<b>10 271</b>	<b>10 939</b>	<b>11 266</b>	<b>10 938</b>
отпуск на хозяйственные нужды	9 127	10 435	9 127	9 677	10 034	9 677
<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>1 144</b>	<b>1 304</b>	<b>1 144</b>	<b>1 261</b>	<b>1 232</b>	<b>1 261</b>
в т. ч. населению:	603	656	603	606	630	606
городскому						
сельскому	594	644	593	597	619	597
приравненным	9	12	10	9	11	9
в т. ч. бюджетным	388	435	388	442	411	442
в т. ч. прочим	152	213	152	213	192	213

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 год. По группе «бюджетные организации», «население», по коммерческим потребителям - на уровне факта 2022 года.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом фактических показателей работы предприятия за 2021-2022 годы и плановых показателей на 2023 год.

В соответствии с требованиями пункта 78.2 Основ ценообразования в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы), 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.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертом 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), в среднем за год, %	105,8	107,2
2	Производство нефтепродуктов, %	112,6	107,7
3	Обеспечение электрической энергии	112,0	105,6
4	Водоснабжение, водоотведение	108,3	104,4

Расчет операционных расходов выполнен в соответствии 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. – 107,2%. итоговый коэффициент индексации операционных расходов (ИОР) 2023 г. – 1,0613.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета на 2024 год составляет 220 988,32 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли на 2024 год составляет 355 325,69 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 15-18.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 19-21 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2024 год**

---

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. (эксперта по делу) о результатах проведенной экспертизы о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год и об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», на 2024 год (дело от 12 мая 2023 года № 48).

Основание для рассмотрения:

заявление о корректировке установленных тарифов по передаче электрической энергии на 2024 год (вх.№ 680/11 28.04.2023 года в 16:45) 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.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и материалы дела по установлению тарифов на 2024 год направлены в установленные сроки. МП «ЧРКХ» уведомило Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность) без их участия. К предложенным к установлению тарифами на 2024 год МП «ЧРКХ» выразило согласие (вх. № 1664/11 от 15.12.2023 года).

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.

1. Производственная программа.

Объем электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям, по предложению предприятия составляет 8 197 тыс. кВт.ч, объем с АО «Чукотэнерго» согласован.

Организацией представлен объем электрической энергии потребителям г. Певек в 2022 году по эл. сетям 0,4 кВ, находящихся в хозяйственном ведении МП «ЧРКХ» в объеме 8 197 тыс. кВт.ч. Комитет предлагает принять объем электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям на уровне факта 2022 года.

2. Операционные расходы.



Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 год – 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	Факт 2022	Утверждено 2023	предложение организации 2024	предложение Комитета 2024
1	2	8	11	15	16
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>1 972,44</b>	<b>4 202,90</b>	<b>4 356,43</b>	<b>4 364,76</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	-	-	-	-
1.2	Расходы на ремонт основных средств	-	395,96	410,42	411,20
1.3	Расходы на оплату труда	861,18	2 409,39	2 497,40	2 502,17
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>1 111,25</b>	<b>1 397,56</b>	<b>1 448,61</b>	<b>1 451,38</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>1 111,25</i>	<i>1 397,56</i>	<i>1 448,61</i>	<i>1 451,38</i>
1.4.2.10	Иные расходы	1 111,25	1 397,56	1 448,61	1 451,38

### 3. Неподконтрольные расходы.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год регулируемой организации составила 714,77 тыс. рублей (факт 2020 г. – 496,68 тыс. рублей, факт 2021 г. – 567,22 тыс. рублей, факт 2022 года - 339,58 тыс. рублей).

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета на 2024 год составляет 5 084,95 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 22.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год**

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Омельчук А.В. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год (дело от 11 мая 2023 года № 38).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 24 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2024 год направлены дополнительно 11.12.2023 года исх. № 1319/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности участия и присутствия на заседании правления. С предложенными к установлению тарифами согласны (исх. № 2660 от 12.12.2023 года).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики с 01 января 2024г. по 31 декабря 2024г. (исх. от 27.04.2023 № б/н, вх. № 649/11 от 27.04.2023 года(16:00)) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

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.

МУП «Айсберг» 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).

Технико-экономические показатели за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации составляют:

тыс. кВт\*ч

Натуральные показатели	2021 год		2022 год		Утверждено Комитетом на 2023 год	2024 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка электрической энергии	15 542,00	16 361,94	16 087,74	16 033	14 673	16 023
Расход электрической энергии на с/н	598,35	631,72	619,94	619	591	647
тоже к выработке в %	4	19	4	4	4	4
Покупная электрическая энергия						
Отпуск электрической энергии в сеть	14 943,66	15 730,21	15 467,81	15 414	14 082	15 377
Потери электрической энергии	1 809,74	3 555,51	2 535,67	2 903	1 900	2 139
% к отпуску в сеть	12	23	16	19	13	14
<b>Полезный отпуск электрической энергии, всего</b>	<b>13 133,92</b>	<b>12 175</b>	<b>12 932</b>	<b>12 511</b>	<b>12 182</b>	<b>13 238</b>
в том числе подразделениям предприятия	1 255,74	1 290	1 362	1 310	1 123	1 394
<b>Продано потребителям</b>	<b>11 196,78</b>	<b>10 885</b>	<b>11 571</b>	<b>11 201</b>	<b>10 885</b>	<b>11 844</b>
в т. ч. населению и приравненным к ним:						
бюджетным	1 714,15	1 959	1 850	1 803	1 959	1 881
прочим	5 490,03	4 919	5 664	5 645	4 919	5 850

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу МУП «Айсберг» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2024 год.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 год. Показатели к уровню плана 2023 года с ростом. Так по группе потребителей «население» рост 2,64%, по бюджетным организациям снижение 3,94%, по коммерческим потребителям рост 18,91%.

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), в среднем за год, %	105,8	107,2
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 пунктом 29 Методических указаний № 689/19 экспертом произведен расчет недополученных или излишне полученных доходов МУП «Айсберг» за расчетный период регулирования 2022 года. Результатом корректировки операционных расходов, неподконтрольных расходов и расходов на приобретение энергетических ресурсов в целом по организации сложились излишне полученные доходы в размере -10 723,69 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета на 2024 год составляет 555 792,01 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли на 2024 год составляют 622 186,20 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 24-29.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 30-34 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

#### **8. О выборе метода регулирования тарифов на теплоноситель для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2024 год**

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

#### **СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. о необходимости выбора метода регулирования тарифов на теплоноситель для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ПАТЭС).

В 2023 году для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» установлен тариф на теплоноситель с 21.07.2023 по 31.12.2023 год.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения) выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложений регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- метод индексации установленных тарифов;
- метод сравнения аналогов.

Филиалом заявлен метод регулирования – метод индексации установленных тарифов. В виду того, что срок действия тарифов на 2023 год установлен менее чем на 1 финансовый год, а так же отсутствием информации о фактических расходах на данный вид деятельности за регулируемый период, Комитетом принято решение тарифы на производство теплоносителя осуществлять методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Регулирование тарифов на теплоноситель осуществлять методом экономически обоснованных расходов (затрат).

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**9. Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2024 год**

---

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям на 2024 год (дело от 15 мая 2023 года № 62).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 26 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2024 год направлены дополнительно 11.12.2023 года исх. № 1320/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности участия и присутствия на заседании правления с предложенными к установлению тарифами согласны (исх. № 9/Ф3302/208625 от 14.12.2023 года).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» представила производственную программу на производство теплоносителя ПАТЭС на 2023-2028 годы.

В рамках проводимых работ по модернизации тепловых сетей г. Певек и перевода системы теплоснабжения на закрытую систему с обеспечением потребителей г. Певек в полном объеме от ПАТЭС с учетом технологического процесса подпитки тепловой сети и значительным увеличением ее объемов с 06.09.2022 принято решение о выделении отдельного вида деятельности «производство теплоносителя».

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в эксплуатационном и аварийном режимах на всех этапах до 2037 года представлены в разделе 3 утверждаемой части книги 3 (таблица 3.1 Расход теплоносителя для подпитки тепловой сети на перспективный период) утвержденной Схемы теплоснабжения г. Певек (постановление Администрации городского округа Певек от 29.11.2022 № 711) в размере 27,37 куб.м./год.

Помесячные объемы подпитки тепловой сети г. Певек от ПАТЭС, и, соответственно, объемы потребления теплоносителя определены исходя из годового объема подпитки с учетом доли количества дней в месяц по отношению к количеству дней в году. Дополнительно в производственной программе на производство теплоносителя учтены объемы потребления для обслуживания и поддержания работы систем ПАТЭС в объеме 768 куб. м/год в год.

На период регулирования 2024 год ПАТЭС заявлены следующие объёмы:

Производство теплоносителя – 28 418 куб.м.;

Расход теплоносителя на собственные нужды – 768 куб. м.;

Отпуск теплоносителя в сеть – 27 650 куб.м.

Комитетом объём полезного отпуска тепловой энергии согласно положениям пунктов 22, 22 (1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения принят Экспертом в соответствии со схемой теплоснабжения города Певек го Певек Чукотского автономного округа до 2037 года (утв. постановлением администрации городского округа Певек от 14 июня 2017 года № 403, с изменениями от 29.11.2022 № 711) в объеме 27 370 куб.м. В настоящее время администрацией го Певек ведется работа по ее актуализации.

Определение объёма необходимой валовой выручки на 2024 год на производство теплоносителя.

Расходы на приобретение холодной воды для производства теплоносителя.

Необходимо отметить, что покупаемой объем холодной не питьевой воды от МП «ЧРКХ» по договору от 16.12.2022 № 9/235116-Д «На оказание

услуг по водоснабжению ПАТЭС в г. Певек Чукотского автономного округа» (доп. согл. № 1 от 29.12.2022) составляет 53 325,90 куб. м, из них 25 955,9 куб. м. вода на автоматическое пожаротушение и техническое водоснабжение с учетом воды на технологические нужды, 27 370 куб. м вода на производство теплоносителя.

Расходы на приобретение холодной воды для производства теплоносителя Экспертом приняты на основании прогнозной цены производства технической воды МП «ЧРКХ» 1 полугодие 2024 год - 145,5 руб./куб.м, 2 полугодие 2024 год – 201,24 руб./куб.м, стоимость воды на 2024 год составит 4 7522 тыс. рублей (рост к утвержденному плану 2023 года составил 119,4%).

Расчет оплаты труда персонала, участвующего в процессе производства теплоносителя по предложению ПАТЭС составили 7 777,08 тыс. рублей (из них: 5 988,03 тыс. рублей оплата труда, 1 789,05 тыс. рублей страховые взносы, 60,365 тыс. рублей страхование ДМС).

Проведя анализ представленных материалов и документов расходы на оплату труда персонала задействованного на производство теплоносителя Комитетом приняты в объеме, предложенном организацией или 105,6% к утвержденному плану 2023 года.

#### Расходы на ремонт основных фондов

Трудоемкость ремонтных работ оборудования относящегося непосредственно к производству теплоносителя определена ПАТЭС на основании Годовой ведомости объема ремонта оборудования № 03.ГР.010.16.23/1 на 2023 год и составила 60,4 чел./час, планируемых к выполнению в рамках заключенного договора с АО «Атомэнергоремонт» № 9/100205-ДС от 11.11.2019 (доп. соглашение № 16-ЦА зарегистрировано 19.09.2022 № 9/100205-Д-18) с учетом разряда работ 4,3 в размере 2 934,04 рублей (приложение 7 к доп. соглашению № 16-ЦА).

Затраты на ремонт оборудования, непосредственно участвующего в производстве теплоносителя на 2024 год по предложению предприятия составляют 367,38 тыс. рублей (103,7% к утвержденному плану 2023 года).

Проведя анализ представленных документов и материалов Комитетом приняты расходы на ремонт основных средств в полном объеме рост к утвержденному плану 2023 года 115,7%.

Расходы на амортизацию основных средств ПАТЭС рассчитаны в соответствии с Учетной политикой АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденной Приказом Концерна от 08.12.2022 № 9/01/2060-П «Об утверждении и введении в действие ПО-УиО.01.00.01 «Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом» и ПО-УиО.01.00.02 «Положение об учетной политике для целей налогообложения АО «Концерн Росэнергоатом» (далее - Учетная политика Концерна), для определения величины начисленной амортизации всех производственных фондов принят линейный способ и составили по предложению организации 14 866,929 тыс. рублей.

Согласно технологическому процессу на ПАТЭС для производства теплоносителя используются два объекта основных средств:

- система подпитки теплосети (согласно представленной ПАТЭС унифицированной форме № ОС-1 инвентарный номер 130000000535), дата ввода в эксплуатацию из «ОСВ по БУ инвентарный номер 130000000535 «Система подпитки теплосети» расчет амортизации» 20.05.2020 год, дата постановки на учет 31.05.2023;

- центральный тепловой пункт (согласно представленной ПАТЭС унифицированной форме инвентарный номер 130000000286, дата ввода в эксплуатацию 22.05.2020).

Провести анализ представленных ПАТЭС расчетов амортизационных отчислений Экспертом не представляется возможным, в представленных материалах отсутствует пояснение расчета, первоначальная стоимость согласно форме № ОС-1 (акт № 44 от 22.05.2020) отличается от представленной ПАТЭС расчета «ОСВ по БУ расчет амортизации по инвентарному номеру 130000000286 Центральный тепловой пункт» (176 888,59029 тыс. руб./146 905,97428 тыс. руб.).

Файл excel «ОСВ по БУ инвентарный номер 130000000535 «Система подпитки теплосети» расчет амортизации» содержит данные, не поддающиеся анализу.

Проведя сравнительный анализ представленных данных по форме № ОС-1 с Общероссийским классификатором ОК 013-2014 (СНС 2008) «Общероссийский классификатор основных фондов» (принят и введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 декабря 2014 г. № 2018-ст) (с изменениями от 05.04.2023 года) выявлено, что ОКОФ 220.41.20.20.719 «Сооружения электрических и тепловых сетей прочие» относится к 6 группе (имущество со сроком полезного использования свыше 10 лет до 15 лет включительно) (Постановление Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»).

На основании изложенного, Экспертом в рабочем порядке направлен запрос по электронной почте заместителю директора филиала по экономике и финансам - С.В. Соловьевой о предоставлении недостающих документов и материалов (06.06.2023).

Исходящим письмом ПАТЭС от 04.07.2023 № 9/Ф33021/109351 в адрес Комитета поступили материалы на электронный адрес Эксперта (SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru) (вх. № 1005/11 от 05.07.2023).

Проведя анализ представленных данных Экспертом, а именно Акт № 01 о разукрупнении (частичной ликвидации) основного средства от 31.03.2023 ОС «Центральный тепловой пункт» инв. № 130000000286 из которого следует ЦТП 9центральный тепловой пункт0 предназначен для приготовления, транспортировки и учета теплоносителя из его состава необходимо в самостоятельный инвентарный объект выделить «Система подпитки теплосети», служащей для приготовления деаэрированной воды для подпитки теплового носителя сетевого контура, балансовая стоимость



которого на 22.05.2020 год составила 29 982,61607 тыс. рублей. Так же ПАТЭС представлен «Расчет амортизации 2022\_2023», где расходы на Амортизацию основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки на 2023 год составили 2 996,62 тыс. рублей, что на 11 870 тыс. рублей меньше представленных ранее расчетов, из чего можно сделать вывод, что филиалом «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» представленные расчеты, а так же документы и материалы к ним 27.04.2023 исх. № 9/Ф3308/69640 не достоверны.

В соответствии п. 43 Основ ценообразования № 1075 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

**При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования 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».**

На основании вышеизложенного Экспертом срок полезного использования для объектов принят - 180 месяцев.

Так же необходимо обратить внимание, на тот факт, что согласно пункту 4 статьи 259 НК РФ, начисление амортизации по объектам амортизируемого имущества начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект введен в эксплуатацию. Понятие «ввод в эксплуатацию дано в «ГОСТ 25866-83. Государственный стандарт Союза ССР. Эксплуатация техники. Термины и определения» (введено в действие постановлением Госстандарта СССР от 13.07.83 № 3105). В нем сказано, что под вводом в эксплуатацию понимается событие, фиксирующее готовность изделия к использованию по назначению, документально оформленное в установленном порядке. Если есть неопределенность, связанная с моментом готовности ОС к использованию, то датой ввода в эксплуатацию такого объекта следует считать дату начала его фактического

использования в деятельности организации. Из представленных ОСВ по БУ (расчет амортизации) можно сделать вывод, что датой ввода в эксплуатацию принимается как дата оприходования, то есть 22.05.2020 год.

На основании вышеизложенного Экспертом произведен расчет амортизационных отчислений, начиная с 01.06.2020 года.

Таким образом, расходы на амортизацию основных средств по предложению Эксперта составили – **1 998,841 тыс. рублей.**

По предложению организации расходы на производство теплоносителя составляют **27 223,63 тыс. рублей.**

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами необходимыми для осуществления деятельности предприятия в размере **14 895,54 тыс. рублей.**

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 35.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на производство теплоносителя для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2024 год согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

### **10. О выборе метода регулирования тарифов участка Инчоун МУП «Айсберг» на 2024 год**

---

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

#### **СЛУШАЛИ:**

Омельчук А.В. о выборе метода регулирования тарифов для установления тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям села Инчоун Чукотского автономного округа, на 2024 год.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) 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 настоящего постановления.

Абзацем 12 пункта 12 Основ ценообразования определено, что в отношении организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается.

В предыдущие периоды регулирования услуги в сфере электроэнергетики потребителям в населенном пункте Чукотского муниципального района Чукотского автономного округа село Инчоун оказывались ООО «Электро-Инчоун».

На основании постановления Администрации Муниципального образования Чукотского муниципального района от 6 июня 2023 года № 249 «Об обеспечении снабжения потребителей в сельских поселениях Инчоун и Энурмино Чукотского муниципального района услугами по тепло и электроснабжению, подвозу холодной воды» МУП «Айсберг» с 1 июля 2023 года наделены функциями осуществления деятельности в сфере теплоснабжения в населенных пунктах Чукотского муниципального района село Инчоун и село Энурмино.

В соответствии с пунктом 6 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, в отношении организации, которая в порядке правопреемства в полном объеме приобретает в текущем периоде регулирования права и обязанности территориальной сетевой организации, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика применяются тарифы, установленные для реорганизованной территориальной сетевой организации, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика, до утверждения для указанной организации тарифов в установленном порядке.

С учетом норм законодательства предлагаем регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) МУП «Айсберг» по участку Инчоун на 2024 год осуществлять методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) участка Инчоун МУП «Айсберг» на 2024 год осуществлять методом экономически обоснованных расходов (затрат).

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

## **11. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям села Инчоун Чукотского автономного округа на 2024 год**

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

### **СЛУШАЛИ:**

Омельчук А.В. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям села Инчоун Чукотского автономного округа, на 2024 год (дело от 16 октября 2023 года № 90).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 24 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2024 год направлены дополнительно 11.12.2023 года исх. № 1319/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности участия и присутствия на заседании правления. С предложенными к установлению тарифами согласны (исх. № 2660 от 12.12.2023 года).

На основании постановления Администрации Муниципального образования Чукотского муниципального района от 6 июня 2023 года № 249 «Об обеспечении снабжения потребителей в сельских поселениях Инчоун и Энурмино Чукотского муниципального района услугами по тепло и электроснабжению, подвозу холодной воды» МУП «Айсберг» с 1 июля 2023 года наделены функциями осуществления деятельности в сфере тепло и электроснабжению, подвозу холодной воды потребителям сельского поселения Инчоун.

ООО «Электро-Инчоун», поставлявшее электрическую энергию (мощность), покупателям сельского поселения Инчоун, было ликвидировано с 1 июля 2023 года (уведомление о добровольной ликвидации от 7 июня 2023 года № 97).

Основание для рассмотрения: заявление МУП «Айсберг» об установлении тарифов в сфере электроснабжения по участку Инчоун на 2024 год (исх. № 2091 от 09.10.2023 г., вх. № 1372/11 от 09.10.2023 г. (18:40)) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

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.

МУП «Айсберг» 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).

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, представленных ранее ООО «Электро-Инчоун» текущий год и расчетный период регулирования составляют:

тыс. кВт\*ч

Натуральные показатели	2021 год (ООО «Электро-Инчоун»)		2022 год (ООО «Электро-Инчоун»)		Утверждено Комитетом на 2023 год (до 01.07.2023 ООО «Электро- Инчоун», с 01.07.2023 МУП «Айсберг»)	2024 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
Выработка электроэнергии	969	966	971	898	966	959
Расход электроэнергии на с/н	44	61	44	57	44	44
то же в % к выработке	5	6	5	6	5	5
Покупная электроэнергия	0					
Отпуск электроэнергии в сеть	925	905	927	841	922	915
Потери электроэнергии в сетях	188	224	188	230	188	188
то же в % к отпуску в сеть	20	25	20	27	20	21
<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>737</b>	<b>682</b>	<b>739</b>	<b>611</b>	<b>734</b>	<b>727</b>
отпуск на хозяйственные нужды	3	3	3	3	3	59
<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>734</b>	<b>678</b>	<b>735</b>	<b>607</b>	<b>730</b>	<b>668</b>
в т.ч. населению:	340	347	360	297	360	360
городскому	0					
сельскому	340	347	360	297	360	360
приравненным	0					
в т.ч. бюджетным	75	78	75	80	78	78
в т.ч. прочим	318	253	301	230	293	230

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу МУП «Айсберг» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2024 год.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертом 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), в среднем за год, %	105,8	107,2
2	Производство нефтепродуктов, %	112,6	107,7
3	Обеспечение электрической энергии	112,0	105,6
4	Водоснабжение, водоотведение	108,3	104,4

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения по участку Инчоун по предложению Комитета на 2024 год составляет 56 569,14 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли на 2024 год составляют 61 576,07 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 37.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям села Инчоун Чукотского автономного округа, согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – нет.**


Секретарь Правления



Омельчук А.В.

Члены правления:

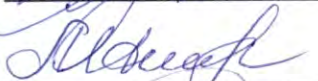
Безпалько М.П.



Савонова М.А.



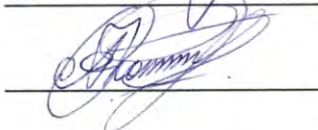
Демещенко М.Г.



Петрова Т.Г.



Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.



Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2023 года № 22

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Чукотская генерирующая компания» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 годы с использованием метода индексации необходимой валовой**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023		Исключено	Факт 9 месяцев 2023	2024				Исключено	Утверждено Комитетом				
			Предложено ООО	Утверждено Комитетом			Утверждено Комитетом					2025	2026	2027	2028	
							Предложено ООО	год	01.01.2024	01.07.2024						год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	162 699	151 530	-11 169	95 402	151 530	151 530	75 501	76 029	151 530	0	151 530	151 530	151 530	151 530
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.						0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % к выработке	%	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	162 699	151 530	-11 169	95 402	151 530	151 530	75 501	76 029	151 530	0	151 530	151 530	151 530	151 530
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.						0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % к отпуску в сеть	%	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>162 699</b>	<b>151 530</b>	<b>-11 169</b>	<b>95 402</b>	<b>151 530</b>	<b>151 530</b>	<b>75 501</b>	<b>76 029</b>	<b>151 530</b>	<b>0</b>	<b>151 530</b>	<b>151 530</b>	<b>151 530</b>	<b>151 530</b>
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%											0	0	0	0
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%											1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%											0	0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов												1	1	1	1
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>611 330</b>	<b>576 887</b>	<b>-34 443</b>	<b>259 262</b>	<b>603 912</b>	<b>536 570</b>	<b>274 211</b>	<b>262 360</b>	<b>536 570</b>	<b>-67 342</b>	<b>553 515</b>	<b>569 899</b>	<b>586 768</b>	<b>604 136</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	94 243	87 088	-7 155	64 757	91 181	60 359	30 074	30 285	60 359	-30 822	62 266	64 109	66 006	67 960
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	238 169	238 169	0	5 846	249 363	249 363	124 246	125 117	249 363	0	257 237	264 852	272 691	280 763
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	173 356	168 970	-4 387	55 546	174 091	152 159	75 814	76 345	152 159	-21 932	156 964	161 610	166 394	171 319
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>105 562</b>	<b>82 661</b>	<b>-22 902</b>	<b>133 113</b>	<b>89 278</b>	<b>74 689</b>	<b>44 076</b>	<b>30 613</b>	<b>74 689</b>	<b>-14 589</b>	<b>77 048</b>	<b>79 328</b>	<b>81 676</b>	<b>84 094</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.							0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>105 562</i>	<i>82 661</i>	<i>-22 902</i>	<i>133 113</i>	<i>89 278</i>	<i>74 689</i>	<i>44 076</i>	<i>30 613</i>	<i>74 689</i>	<i>-14 589</i>	<i>77 048</i>	<i>79 328</i>	<i>81 676</i>	<i>84 094</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	276	229	-47	0	240	229	114	115	229	-11	236	243	251	258
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	145	145	0	0	132	0	0	0	0	-132	0	0	0	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.				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.	1 806	727	-1 078	84	1 287	1 282	639	643	1 282	-5	1 322	1 362	1 402	1 443
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	3 026	698	-2 327	340	731	698	348	350	698	-33	720	742	764	786
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	592	592	0	120	620	136	68	68	136	-484	141	145	149	154
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	315	199	-116	124	209	204	102	102	204	-5	210	216	223	229
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	7 268	6 017	-1 251	154	6 300	6 017	2 998	3 019	6 017	-283	6 207	6 391	6 580	6 775
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.				0		0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	92 134	74 052	-18 082	132 291	79 759	66 122	39 808	26 315	66 122	-13 637	68 211	70 230	72 308	74 449
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>74 512</b>	<b>80 417</b>	<b>5 905</b>		<b>78 042</b>	<b>74 524</b>	<b>37 132</b>	<b>37 392</b>	<b>74 524</b>	<b>-3 519</b>	<b>75 855</b>	<b>77 142</b>	<b>78 468</b>	<b>79 833</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.						0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>42 308</i>	<i>44 490</i>	<i>2 182</i>	<i>13 574</i>	<i>45 838</i>	<i>42 161</i>	<i>21 007</i>	<i>21 154</i>	<i>42 161</i>	<i>-3 677</i>	<i>43 493</i>	<i>44 780</i>	<i>46 105</i>	<i>47 470</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	42 308	44 490	2 182	13 574	45 838	42 161	21 007	21 154	42 161	-3 677	43 493	44 780	46 105	47 470
2.2.2	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	тыс. руб.							0	0	0	0				
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.							0	0	0	0				
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>		<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.							0	0	0	0				

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023		Исключено	Факт 9 месяцев 2023	2024					Утверждено Комитетом				
			Предложено ООО	Утверждено Комитетом			Предложено ООО	Утверждено Комитетом			Исключено	2025	2026	2027	2028	
								год	01.01.2024	01.07.2024						год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.							0	0	0	0				
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.							0	0	0	0				
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.							0	0	0	0				
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	32 204	32 204	0	18 786	32 204	32 204	16 046	16 158	32 204	0	32 204	32 204	32 204	32 204
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.														
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.														
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.														
2.7	Услуги банков	тыс. руб.		3 723	3 723	111		158	79	79	158	158	158	158	158	158
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 397 142</b>	<b>3 113 515</b>	<b>-283 627</b>	<b>1 973 240</b>	<b>3 113 515</b>	<b>3 418 835</b>	<b>1 567 485</b>	<b>1 851 350</b>	<b>3 418 835</b>	<b>305 320</b>	<b>3 531 657</b>	<b>3 644 670</b>	<b>3 761 299</b>	<b>3 881 661</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	3 397 142	3 113 515	-283 627	1 973 240	3 113 515	3 418 835	1 567 485	1 851 350	3 418 835	305 320	3 531 657	3 644 670	3 761 299	3 881 661
3.1.1	уголь	тыс. руб.														
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	3 397 142	3 113 515	0	1 973 240	3 113 515	3 418 835	1 567 485	1 851 350	3 418 835	305 320	3 531 657	3 644 670	3 761 299	3 881 661
3.1.3	газ	тыс. руб.														
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.														
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.														
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.														
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием	тыс. руб.														
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.														
6.	Выпадающие															
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 082 984</b>	<b>3 770 818</b>	<b>-312 166</b>	<b>2 232 502</b>	<b>3 795 470</b>	<b>4 029 929</b>	<b>1 878 827</b>	<b>2 151 101</b>	<b>4 029 929</b>	<b>234 459</b>	<b>4 161 027</b>	<b>4 291 711</b>	<b>4 426 535</b>	<b>4 565 630</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 510	2 488		2 340	2 505	2 659	2 488	2 829	2 659	155	2 746	2 832	2 921	3 013
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	4 082 984	3 770 818	-312 166	2 232 502	3 795 470	4 029 929	1 878 827	2 151 101	4 029 929	234 459	4 161 027	4 291 711	4 426 535	4 565 630
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			<b>4 100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-4 100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.		0					0	0	0	0				
7.2	прочие цели	тыс. руб.							0	0	0	0				
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 082 984</b>	<b>3 770 818</b>	<b>-312 166</b>	<b>2 232 502</b>	<b>3 799 569</b>	<b>4 029 929</b>	<b>1 878 827</b>	<b>2 151 101</b>	<b>4 029 929</b>	<b>230 360</b>	<b>4 161 027</b>	<b>4 291 711</b>	<b>4 426 535</b>	<b>4 565 630</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>2 510</b>	<b>2 488</b>		<b>2 340</b>	<b>2 507</b>	<b>2 659</b>	<b>2 488</b>	<b>2 829</b>	<b>2 659</b>		<b>2 746</b>	<b>2 832</b>	<b>2 921</b>	<b>3 013</b>
	изменение, %	%						101	107	100	114	107	103	103	103	103



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2023 года № 22

**Цены (тарифы)**  
**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Чукотская генерирующая компания»**  
**гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных**  
**территориальных электроэнергетических системах Чукотского автономного округа на 2024 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,88	28,29

Приложение 3  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2023 года № 22

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность)  
ООО «Чукотская генерирующая компания» на 2024-2026 годы с использованием метода индексации  
необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционны х расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию
			тыс.руб.	%	г у.т./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Чукотская генерирующая компания»	2024	536 570	-	282,86
2.		2025	-	1,0	282,86
3.		2026	-	1,0	282,86

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «СтройИнвест-Энергия» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ 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		принято в тариф	01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3 110,30	2 770,29	2 928,89	2 785,76	3 164,30	3 414,06	3 164,30	3 164,30	1 556,82	1 607,48	3 164,30	3 164,30	1 556,82		1 607,48			3 164,30
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	136,70	119,30	152,69	132,66	158,21	170,70	158,21	158,22	77,84	80,38	158,22	158,22	77,84		80,38			158,22
	то же в % к выработке	%	4,40	4,31	5,21	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00		5,00			5,00
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.					0,00													0,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	2 973,60	2 650,99	2 776,20	2 653,10	3 006,08	3 243,36	3 006,08	3 006,08	1 478,98	1 527,10	3 006,08	3 006,08	1 478,98		1 527,10			3 006,08
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.													0,00		0,00			0,00
	то же в % к отпуску в сеть	%									0,00	0,00	0,00		0,00		0,00			0,00
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>2 973,60</b>	<b>2 650,99</b>	<b>2 776,20</b>	<b>2 653,10</b>	<b>3 006,08</b>	<b>3 243,36</b>	<b>3 006,08</b>	<b>3 006,08</b>	<b>1 478,98</b>	<b>1 527,10</b>	<b>3 006,08</b>	<b>3 006,08</b>	<b>1 478,98</b>	<b>1 478,98</b>	<b>1 527,10</b>	<b>1 527,10</b>	<b>3 006,08</b>	<b>3 006,08</b>
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.																		
<b>7.</b>	<b>Продаво потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>2 973,60</b>	<b>2 650,99</b>	<b>2 776,20</b>	<b>2 653,10</b>	<b>3 006,08</b>	<b>3 243,36</b>	<b>3 006,08</b>	<b>3 006,08</b>	<b>1 478,98</b>	<b>1 527,10</b>	<b>3 006,08</b>	<b>3 006,08</b>	<b>1 478,98</b>	<b>1 478,98</b>	<b>1 527,10</b>	<b>1 527,10</b>	<b>3 006,08</b>	<b>3 006,08</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	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
	городскому	тыс.кВт.ч.														0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сельскому	тыс.кВт.ч.													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	приравненным	тыс.кВт.ч.													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 973,60	2 650,99	2 776,20	2 653,10	3 006,08	3 243,36	3 006,08	3 006,08	1 478,98	1 527,10	3 006,08	3 006,08	1 478,98	1 478,98	1 527,10	1 527,10	3 006,08	3 006,08
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																			
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,06	0,08				0,072						
	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								1,0494	1,07				1,0613						
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35 368,06</b>	<b>29 905,50</b>	<b>38 602,82</b>	<b>34 493,02</b>	<b>39 860,11</b>	<b>34 763,76</b>	<b>41 829,20</b>	<b>44 723,78</b>	<b>22 003,89</b>	<b>22 719,89</b>	<b>44 723,78</b>	<b>44 392,49</b>	<b>21 840,90</b>	<b>21 840,90</b>	<b>22 551,59</b>	<b>22 551,59</b>	<b>44 392,49</b>	<b>44 392,49</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	237,06	362,42	0,00	1 700,52	0,00	738,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	5 272,00	439,33	5 590,85	0,00	5 772,94	0,00	6 058,13	6 477,35	3 186,83	3 290,52	6 477,35	6 429,37	3 163,22	3 163,22	3 266,15	3 266,15	6 429,37	6 429,37
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	27 776,03	25 759,35	30 190,12	29 200,95	31 173,42	30 177,32	32 713,38	34 977,15	17 208,60	17 768,55	34 977,15	34 718,06	17 081,13	17 081,13	17 636,93	17 636,93	34 718,06	34 718,06
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 082,96	3 344,40	2 821,84	3 591,55	2 913,75	3 848,21	3 057,69	3 269,28	1 608,47	1 660,81	3 269,28	3 245,07	1 596,56	1 596,56	1 648,51	1 648,51	3 245,07	3 245,07
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	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
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 082,96	3 344,40	2 821,84	3 591,55	2 913,75	3 848,21	3 057,69	3 269,28	1 608,47	1 660,81	3 269,28	3 245,07	1 596,56	1 596,56	1 648,51	1 648,51	3 245,07	3 245,07
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	73,82	196,38	0,00	290,39	0,00	304,49	0,00	13,07	6,43	6,64	13,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	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
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	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
	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	622,12	323,27	0,00	237,09	0,00	216,32	0,00	348,16	171,29	176,87	348,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	7,70	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
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	43,59	0,00	0,00	57,00	0,00	3,93	0,00	45,15	22,22	22,94	45,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	5,00	30,39	0,00	28,84	0,00	34,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	94,00	204,50	0,00	53,02	0,00	7,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	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
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	1 244,43	2 582,16	2 821,84	2 925,22	2 913,75	3 280,79	3 057,69	2 862,89	1 408,53	1 454,36	2 862,89	3 245,07	1 596,56	1 596,56	1 648,51	1 648,51	3 245,07	3 245,07
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>40 839,62</b>	<b>69 967,96</b>	<b>46 157,09</b>	<b>52 052,60</b>	<b>37 910,82</b>	<b>51 029,92</b>	<b>32 966,07</b>	<b>51 070,87</b>	<b>25 126,63</b>	<b>25 944,24</b>	<b>49 637,00</b>	<b>53 579,16</b>	<b>26 360,70</b>	<b>26 360,70</b>	<b>27 218,46</b>	<b>27 218,46</b>	<b>53 579,16</b>	<b>53 579,16</b>
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1 025,46	8,78	29,49	12,15	67,10	0,00	19,74	21,10	10,38	10,72	21,10	23,12	11,37	11,37	11,74	11,74	23,12	23,12
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 622,46	1 600,20	1 652,89	2 297,76	1 706,72	2 533,42	2 478,62	7 000,90	3 444,41	3 556,49	5 552,28	6 331,38	3 115,01	3 115,01	3 216,37	3 216,37	6 331,38	6 331,38
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 508,75	1 431,16	1 652,89	1 640,97	1 706,72	1 722,55	1 791,04	1 914,98	942,16	972,82	1 914,98	1 891,33	930,53	930,53	960,81	960,81	1 891,33	1 891,33
	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. 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
2.2.3	расходы на обязательное страхование	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
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	113,71	169,05	0,00	656,79	0,00	810,87	687,58	5 085,92	2 502,25	2 583,67	3 637,50	4 440,05	2 184,48	2 184,48	2 255,57	2 255,57	4 440,05	4 440,05

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023	2024				2024						
					план	факт	план	факт	принято в тариф	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			принято в тариф	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
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	532,66	0,00	804,83	564,62	603,69	297,01	306,68	603,69	603,69	297,01	297,01	306,68	306,68	603,69	603,69
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	245,55	164,02	0,00	116,00	0,00	0,00	122,96	131,47	64,68	66,79	131,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	5,03	0,00	6,04	0,00	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	3,35	3,35	3,45	3,45	6,80	6,80
2.2.4.4	налог на прибыль	тыс. руб.								4 350,76	2 140,55	2 210,21	2 902,14	2 310,36	1 136,69	1 136,69	1 173,67	1 173,67	2 310,36	2 310,36
2.2.4.5	иные расходы	тыс. руб.	-131,84	2,55	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 519,20	747,44	747,44	771,76	771,76	1 519,20	1 519,20
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2 227,58	1 969,29	1 427,40	1 854,06	1 657,50	1 777,45	1 777,45	1 900,45	935,01	965,44	1 900,45	30,34	14,93	14,93	15,41	15,41	30,34	30,34
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15 666,14	16 040,68	21 157,74	16 109,65	22 096,50	21 440,07	28 690,27	22 324,28	10 983,44	11 340,84	22 339,03	22 288,00	10 965,59	10 965,59	11 322,41	11 322,41	22 288,00	22 288,00
2.5	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
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	20 297,97	50 349,00	21 889,57	31 778,98	12 383,00	25 278,98	0,00	19 824,14	9 753,39	10 070,75	19 824,14	24 906,31	12 253,79	12 253,79	12 652,52	12 652,52	24 906,31	24 906,31
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
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>1 108,10</b>	<b>1 235,02</b>	<b>1 527,62</b>	<b>1 374,66</b>	<b>1 552,85</b>	<b>1 673,90</b>	<b>1 789,73</b>	<b>880,54</b>	<b>909,19</b>	<b>1 789,73</b>	<b>1 697,44</b>	<b>835,13</b>	<b>835,13</b>	<b>862,31</b>	<b>862,31</b>	<b>1 697,44</b>	<b>1 697,44</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	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
3.1.1	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
3.1.2	дизельное топливо	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
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
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.		774,02	754,20	1 081,01	915,46	1 156,76	1 175,68	1 257,04	618,46	638,58	1 257,04	1 286,19	632,80	632,80	653,39	653,39	1 286,19	1 286,19
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
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.		334,08	480,82	446,62	459,20	396,09	498,22	532,70	262,08	270,61	532,70	411,25	202,33	202,33	208,92	208,92	411,25	411,25
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а	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
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" -") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.		500,00	0,00	14 045,00	14 045,00	17 286,30	15 695,37	17 286,30	10 572,70	27 859,00	-7 758,33	-3 817,06	-3 817,06	-3 941,27	-3 941,27	-7 758,33	-7 758,33	-7 758,33
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>76 207,68</b>	<b>101 481,57</b>	<b>85 994,92</b>	<b>88 073,24</b>	<b>93 190,60</b>	<b>101 391,53</b>	<b>93 755,47</b>	<b>113 279,76</b>	<b>65 297,37</b>	<b>60 146,02</b>	<b>124 009,52</b>	<b>91 910,75</b>	<b>45 219,67</b>		<b>46 691,08</b>			<b>91 910,75</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 562,81	3 828,06	3 097,58	3 319,63	3 100,07	3 126,13	3 118,86	3 768,35	4 415,03	3 938,57	4 125,29	3 057,49	3 057,49		3 057,49		6 114,98	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	76 207,68	101 481,57	85 994,92	88 073,24	93 190,60	101 391,53	93 755,47	113 279,73	65 297,37	60 146,06	124 009,64	91 910,69	45 219,64	45 219,67	46 691,05	46 691,08	91 910,69	91 910,75
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 187,32</b>	<b>-27 930,57</b>	<b>0,00</b>	<b>-4 780,98</b>	<b>0,00</b>	<b>3 609,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
7.2	прочие цели	тыс. руб.			0,00	0,00	4 366,11	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
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>78 395,00</b>	<b>73 551,00</b>	<b>85 994,92</b>	<b>83 292,26</b>	<b>93 190,60</b>	<b>105 001,07</b>	<b>93 755,47</b>	<b>113 279,73</b>	<b>65 297,37</b>	<b>60 146,06</b>	<b>124 009,64</b>	<b>91 910,69</b>	<b>45 219,64</b>	<b>45 219,67</b>	<b>46 691,05</b>	<b>46 691,08</b>	<b>91 910,69</b>	<b>91 910,75</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>2 418,50</b>	<b>2 774,47</b>	<b>3 097,58</b>	<b>3 319,63</b>	<b>3 100,07</b>	<b>3 237,42</b>	<b>3 118,86</b>	<b>3 768,35</b>	<b>4 415,03</b>	<b>3 938,57</b>	<b>4 125,29</b>	<b>3 057,49</b>	<b>3 057,49</b>	<b>3 057,49</b>	<b>3 057,49</b>	<b>3 057,49</b>	<b>3 057,49</b>	<b>3 057,49</b>
	изменение, %	%							100,61				132,27	98,03	98,03	98,03	98,03		98,03	

Приложение 5  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2023 года № 22

**Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке  
Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители			
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,57	30,57



№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023	2024				принято в тариф	2024					
					план	факт	план	факт	год	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	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	22 379,21	19 308,24	34 821,16	26 429,21	35 955,29	36 901,12	37 731,48	39 072,46	20 959,99	18 112,47	39 072,46	40 043,66	21 688,48	13 644,65	18 355,18	12 231,12	40 043,66	25 875,77
<b>2.</b>	<b>Непокрытые расходы, в</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>50 325,49</b>	<b>37 867,68</b>	<b>40 383,99</b>	<b>35 247,59</b>	<b>38 578,57</b>	<b>35 917,23</b>	<b>37 531,80</b>	<b>36 588,92</b>	<b>19 627,72</b>	<b>16 961,20</b>	<b>36 588,92</b>	<b>33 052,80</b>	<b>17 831,09</b>	<b>11 027,97</b>	<b>15 221,72</b>	<b>9 945,70</b>	<b>33 052,81</b>	<b>20 973,67</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	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
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	13 136,70	12 699,74	20 778,64	16 065,69	21 487,92	19 098,61	22 548,98	27 268,45	14 627,86	12 640,59	27 268,45	23 968,59	12 850,02	7 592,87	11 118,58	6 997,33	23 968,60	14 590,20
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	13 131,46	12 651,90	20 760,10	12 172,16	21 436,25	12 741,05	22 495,20	23 294,68	12 496,17	10 798,51	23 294,68	23 873,71	12 800,14	7 567,03	11 073,57	6 971,37	23 873,71	14 538,40
2.2.2	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	тыс. руб.	5,25	47,85	18,54	109,47	51,67	151,23	53,77	163,57	87,74	75,82	163,57	94,88	49,88	25,84	45,01	25,96	94,89	51,80
2.2.3	расходы на обязательное страхование	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
2.2.4	иные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 784,06	0,00	6 206,33	0,00	3 810,20	2 043,94	1 766,26	3 810,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 784,06	0,00	6 206,33	0,00	3 810,20	2 043,94	1 766,26	3 810,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.2	земельный налог	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
2.2.4.3	транспортный налог	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
2.2.4.4	иные расходы	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
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	72,39	74,56	72,39	16,40	13,94	19,56	16,33	16,97	9,10	7,87	16,97	16,32	8,77	5,28	7,54	4,78	16,31	10,06
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	37 116,39	25 093,37	19 377,99	19 148,03	17 031,27	16 795,48	14 949,01	9 299,93	4 988,84	4 311,08	9 299,93	9 064,32	4 970,34	3 428,49	4 093,99	2 942,44	9 064,33	6 370,93
2.5	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
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	154,97	17,48	45,44	3,57	17,48	3,57	1,92	1,66	3,57	3,57	1,96	1,33	1,61	1,15	3,57	2,48
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>121 697,72</b>	<b>132 250,79</b>	<b>116 939,00</b>	<b>138 346,24</b>	<b>125 879,56</b>	<b>129 073,42</b>	<b>159 543,12</b>	<b>167 463,73</b>	<b>86 006,76</b>	<b>81 456,98</b>	<b>167 463,73</b>	<b>162 894,00</b>	<b>79 095,56</b>	<b>46 720,63</b>	<b>83 798,44</b>	<b>52 174,32</b>	<b>162 894,00</b>	<b>98 894,95</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	121 609,98	132 173,17	116 833,93	138 278,03	125 770,62	128 995,09	159 452,69	167 397,34	85 971,14	81 426,20	167 397,34	162 790,38	79 041,68	46 694,02	83 748,70	52 146,06	162 790,38	98 840,08
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.	121 609,98	132 173,17	116 833,93	138 278,03	125 770,62	128 995,09	159 452,69	167 397,34	85 971,14	81 426,20	167 397,34	162 790,38	79 041,68	46 694,02	83 748,70	52 146,06	162 790,38	98 840,08
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.	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 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.	87,74	77,62	105,07	68,21	108,95	78,33	90,43	66,39	35,62	30,78	66,39	103,62	53,88	26,61	49,74	28,26	103,62	54,87
4.	Излишки расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а	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 излишки полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	4 043,88	0,00	584,42	0,00	-3 709,78	2 120,07	1 137,29	982,78	2 120,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Вынадающие	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
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>300 289,74</b>	<b>292 189,09</b>	<b>299 959,52</b>	<b>304 255,83</b>	<b>308 149,16</b>	<b>305 744,85</b>	<b>343 541,22</b>	<b>361 686,09</b>	<b>190 195,20</b>	<b>171 490,89</b>	<b>361 686,09</b>	<b>355 325,69</b>	<b>182 838,53</b>	<b>7 888,57</b>	<b>172 487,17</b>	<b>7 533,12</b>	<b>355 325,70</b>	<b>220 247,09</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6 321,31	6 006,78	6 291,56	6 475,60	6 443,03	6 667,04	7 217,43	7 667,96	7 516,71	7 843,00	7 667,96	7 533,12	7 225,96	7 888,57	7 533,12	7 533,12	7 533,12	7 533,12
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	174 220,46	171 412,27	176 780,98	186 097,00	179 494,51	189 478,62	204 998,02	219 214,26	112 138,20	107 076,07	219 214,26	215 228,49	110 419,43	109 827,68	109 827,68	109 827,68	220 247,06	220 247,09
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-34 602,52</b>	<b>23 435,50</b>	<b>6 512,04</b>	<b>-7 060,96</b>	<b>11 997,14</b>	<b>-6 307,95</b>	<b>1 186,77</b>	<b>5 375,30</b>	<b>2 851,00</b>	<b>2 524,30</b>	<b>5 375,30</b>	<b>5 759,83</b>	<b>3 089,80</b>	<b>3 089,80</b>	<b>2 670,03</b>	<b>2 670,03</b>	<b>5 759,83</b>	<b>5 759,83</b>
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	6 512,04	4 102,04	6 749,35	6 206,33	1 186,77	5 375,30	2 851,00	2 524,30	5 375,30	5 759,83	3 089,80	3 089,80	2 670,03	2 670,03	5 759,83	5 759,83
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>139 617,94</b>	<b>194 847,77</b>	<b>183 293,02</b>	<b>179 036,04</b>	<b>191 491,65</b>	<b>183 170,67</b>	<b>215 772,03</b>	<b>224 589,56</b>	<b>114 989,20</b>	<b>109 600,37</b>	<b>224 589,56</b>	<b>220 988,32</b>	<b>113 716,57</b>	<b>113 716,60</b>	<b>112 290,34</b>	<b>112 290,34</b>	<b>226 006,91</b>	<b>226 006,92</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>5 065,81</b>	<b>6 828,03</b>	<b>6 719,12</b>	<b>6 229,90</b>	<b>6 873,67</b>	<b>6 445,08</b>	<b>7 630,25</b>	<b>7 860,76</b>	<b>7 707,81</b>	<b>8 028,00</b>	<b>7 860,76</b>	<b>7 734,72</b>	<b>7 622,51</b>	<b>7 622,51</b>	<b>8 224,93</b>	<b>8 224,93</b>	<b>7 910,37</b>	<b>7 910,37</b>





№ 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	6,00	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	567,84	0,00	539,61	0,00	498,19	262,09	236,10	498,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.2	земельный налог	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
2.2.4.3	транспортный налог	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
2.2.4.4	иные расходы	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
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	31,70	32,65	31,70	6,73	3,31	8,91	5,23	5,32	2,80	2,52	5,32	5,12	2,69	1,36	2,43	1,28	5,12	2,64
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 138,47	2 192,42	2 174,25	2 143,80	1 676,83	1 680,07	1 557,27	779,69	410,19	369,50	779,69	725,85	381,86	192,94	343,99	181,13	725,85	374,07
2.5	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
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	43,80	17,48	45,44	0,00	17,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34 390,81</b>	<b>36 740,01</b>	<b>34 623,05</b>	<b>36 711,32</b>	<b>37 489,28</b>	<b>37 395,95</b>	<b>47 441,63</b>	<b>48 931,69</b>	<b>25 742,51</b>	<b>23 189,19</b>	<b>48 931,69</b>	<b>47 742,97</b>	<b>21 747,13</b>	<b>10 988,07</b>	<b>25 995,84</b>	<b>13 688,50</b>	<b>47 742,97</b>	<b>24 676,57</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	34 390,81	36 740,01	34 623,05	36 711,32	37 489,28	37 395,95	47 441,63	48 931,69	25 742,51	23 189,19	48 931,69	47 742,97	21 747,13	10 988,07	25 995,84	13 688,50	47 742,97	24 676,57
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.	34 390,81	36 740,01	34 623,05	36 711,32	37 489,28	37 395,95	47 441,63	48 931,69	25 742,51	23 189,19	48 931,69	47 742,97	21 747,13	10 988,07	25 995,84	13 688,50	47 742,97	24 676,57
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	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	-163,58	0,00	-3 083,19	-4 200,43	-2 209,81	-1 990,62	-4 200,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие		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
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>63 655,60</b>	<b>63 508,84</b>	<b>69 276,76</b>	<b>67 161,65</b>	<b>72 503,47</b>	<b>66 373,79</b>	<b>81 050,73</b>	<b>82 400,56</b>	<b>43 350,16</b>	<b>39 050,40</b>	<b>82 400,56</b>	<b>85 747,22</b>	<b>41 740,80</b>	<b>44 006,43</b>	<b>44 006,43</b>	<b>44 006,43</b>	<b>85 747,23</b>	<b>44 262,42</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 239,78	3 949,73	4 537,11	4 357,53	4 640,64	4 582,68	5 228,41	5 376,79	5 376,79	5 376,79	5 376,79	5 595,17	5 177,18		6 059,18		5 595,17	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	30 093,50	29 922,10	33 952,69	34 987,59	35 005,98	37 069,40	39 566,61	42 465,90	21 903,33	20 562,57	42 465,90	44 190,65	21 090,17	21 090,18	23 172,24	23 172,24	44 262,41	44 262,42
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-2 685,04</b>	<b>9 504,47</b>	<b>1 086,51</b>	<b>-239,13</b>	<b>1 186,77</b>	<b>301,04</b>	<b>1 060,62</b>	<b>1 048,09</b>	<b>540,57</b>	<b>507,52</b>	<b>1 048,09</b>	<b>1 060,62</b>	<b>779,63</b>	<b>779,63</b>	<b>280,99</b>	<b>280,99</b>	<b>1 060,62</b>	<b>1 060,62</b>
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	1 086,51	667,80	1 186,77	539,61	1 060,62	1 048,09	540,57	507,52	1 048,09	1 060,62	779,63	779,63	280,99	280,99	1 060,62	1 060,62
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>27 408,46</b>	<b>39 426,58</b>	<b>35 039,19</b>	<b>34 748,46</b>	<b>36 192,75</b>	<b>37 370,44</b>	<b>40 627,23</b>	<b>43 513,99</b>	<b>22 443,90</b>	<b>21 070,09</b>	<b>43 513,99</b>	<b>45 251,27</b>	<b>21 869,80</b>	<b>21 869,81</b>	<b>23 453,23</b>	<b>23 453,23</b>	<b>45 323,03</b>	<b>45 323,04</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>3 861,49</b>	<b>5 204,33</b>	<b>4 682,30</b>	<b>4 327,75</b>	<b>4 797,97</b>	<b>4 619,90</b>	<b>5 368,56</b>	<b>5 509,49</b>	<b>5 509,49</b>	<b>5 509,50</b>	<b>5 509,49</b>	<b>5 729,46</b>	<b>5 368,56</b>	<b>5 368,56</b>	<b>6 132,65</b>	<b>6 132,65</b>	<b>5 738,55</b>	<b>5 738,55</b>
	изменение, %	%						102,5			102,63	100,00	102,63	106,72	100,00		114,2		106,89	

**Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

Участок Илirianей

участок Илirianей

№ 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
1	2	3	4	5	6,00	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
<b>1.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	846,36	814,42	794,32	737,28	<b>827,35</b>	<b>718,62</b>	799,35	757,37	392,18	365,19	757,37	757,37	392,18		365,19		757,37	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	34,70	34,05	32,57	30,72	34,14	30,18	33,15	31,65	16,28	15,37	31,65	31,65	16,28		15,37		31,65	
	то же в % к выработке	%	4,10	4,18	4,10	4,17	4,13	4,20	4,15	4,18	4,15	4,21	4,18	4,18	4,15		4,21		4,18	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.					0,00													0,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	811,66	780,37	761,75	706,56	<b>793,21</b>	<b>688,44</b>	766,20	725,72	375,91	349,82	725,72	725,72	375,91		349,82		725,72	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	205,55	206,92	172,17	145,02	205,83	120,98	185,83	157,64	83,07	74,57	157,64	157,64	83,07		74,57		157,64	
	то же в % к отпуску в сеть	%	25,32	26,51	22,60	20,52	25,95	17,57	24,25	21,72	22,10	21,32	21,72	21,72	22,10		21,32		21,72	
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>606,11</b>	<b>573,46</b>	<b>589,58</b>	<b>561,55</b>	<b>587,38</b>	<b>567,46</b>	<b>580,37</b>	<b>568,09</b>	<b>292,84</b>	<b>275,25</b>	<b>568,09</b>	<b>568,09</b>	<b>292,84</b>		<b>275,25</b>		<b>568,09</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	292,04	279,25	289,37	263,09	289,24	284,81	278,13	275,72	153,26	122,46	275,72	275,72	153,26		122,46		275,72	
<b>7.</b>	<b>Продаю потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>314,07</b>	<b>294,21</b>	<b>300,21</b>	<b>298,45</b>	<b>298,14</b>	<b>282,66</b>	<b>302,25</b>	<b>292,37</b>	<b>139,58</b>	<b>152,80</b>	<b>292,37</b>	<b>292,37</b>	<b>139,58</b>		<b>152,80</b>		<b>292,37</b>	<b>292,37</b>
	в т.ч. населению:		186,73	182,38	191,42	179,49	186,05	173,46	182,87	179,04	83,61	95,43	179,04	179,04	83,61		95,43		179,04	179,04
	городскому	тыс.кВт.ч.					0,00										0,00		0,00	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	183,58	175,48	188,81	174,11	182,26	162,85	177,73	170,81	78,89	91,93	170,81	170,81	78,89		91,93		170,81	170,81
	приравненным	тыс.кВт.ч.	3,15	6,89	2,61	5,38	3,79	10,61	5,14	8,23	4,73	3,50	8,23	8,23	4,73		3,50		8,23	8,23
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	57,99	51,99	55,80	51,11	54,02	54,10	53,70	52,40	25,18	27,22	52,40	52,40	25,18		27,22		52,40	52,40
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	69,35	59,84	52,99	67,85	58,06	55,10	65,68	60,93	30,78	30,15	60,93	60,93	30,78		30,15		60,93	60,93
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																			
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								<b>0,046</b>				<b>0,072</b>						
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1,00				1,00						
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0,00				0,00						
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,04				1,06						
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 298,85</b>	<b>17 158,45</b>	<b>19 173,77</b>	<b>17 924,25</b>	<b>19 798,26</b>	<b>17 820,04</b>	<b>20 776,29</b>	<b>21 514,68</b>	<b>11 090,27</b>	<b>10 424,41</b>	<b>21 514,68</b>	<b>22 049,46</b>	<b>11 365,95</b>	<b>5 417,40</b>	<b>10 683,51</b>	<b>5 930,62</b>	<b>22 049,46</b>	<b>11 348,02</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	229,92	232,87	671,29	230,93	693,15	264,86	727,39	753,25	388,28	364,97	753,25	771,97	397,93	189,67	374,04	207,64	771,97	397,31
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	212,87	22,25	708,95	0,00	732,04	32,10	768,20	795,51	410,07	385,44	795,51	815,28	420,26	200,31	395,02	219,28	815,28	419,59
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 592,15	8 596,92	12 686,83	8 362,08	13 100,03	8 674,76	13 747,18	14 235,75	7 338,17	6 897,58	14 235,75	14 589,60	7 520,57	3 584,56	7 097,03	3 924,15	14 589,60	7 508,71
1.4	Прочие расходы, в том числе:	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 263,90</b>	<b>8 306,41</b>	<b>5 106,70</b>	<b>9 331,25</b>	<b>5 273,03</b>	<b>8 848,31</b>	<b>5 533,52</b>	<b>5 730,17</b>	<b>2 953,76</b>	<b>2 776,41</b>	<b>5 730,17</b>	<b>5 872,61</b>	<b>3 027,19</b>	<b>1 442,86</b>	<b>2 845,42</b>	<b>1 579,55</b>	<b>5 872,61</b>	<b>3 022,41</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	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	0,00
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	8 264	8 306,41	5 106,70	9 331,25	5 273,03	8 848,31	5 533,52	5 730,17	2 953,76	2 776,41	5 730,17	5 872,61	3 027,19	1 442,86	2 845,42	1 579,55	5 872,61	3 022,41
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	22	20,11	22,97	14,48	23,72	18,84	24,89	25,78	13,29	12,49	25,78	26,42	13,62	6,49	12,80	7,11	26,42	13,60
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	6	4,69	15,79	5,22	16,31	1,08	17,11	17,72	9,13	8,59	17,72	18,16	9,36	4,46	8,80	4,89	18,16	9,35
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	4 392	5 414,30	1 495,89	5 317,83	1 544,61	5 123,76	1 620,92	1 678,53	865,24	813,29	1 678,53	1 720,25	886,75	422,65	833,50	462,69	1 720,25	885,34
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	30	6,65	20,00	0,75	20,65	5,83	21,67	22,44	11,57	10,87	22,44	23,00	11,86	5,65	11,14	6,18	23,00	11,83
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	7	7,38	11,28	4,07	11,65	1,21	12,22	12,66	6,53	6,13	12,66	12,97	6,69	3,19	6,28	3,49	12,97	6,68
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	2	1,42	1,23	1,27	0,00	1,33	1,38	0,71	0,67	1,38	1,42	0,73	0,35	0,69	0,38	1,42	0,73	
1.4.2.8	Расходы по оплате труда	тыс. руб.	182	31,20	97,64	0,22	100,82	73,11	105,80	109,56	56,48	53,08	109,56	112,29	57,88	27,59	54,41	30,20	112,29	57,79
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	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	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 625	2 820,65	3 441,89	3 987,10	3 553,99	3 622,53	3 729,56	3 862,10	1 990,81	1 871,29	3 862,10	3 958,10	2 040,30	972,48	1 917,80	1 064,61	3 958,10	2 037,09
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 593</b>	<b>3 356,42</b>	<b>5 243,13</b>	<b>3 384,32</b>	<b>4 838,27</b>	<b>2 881,39</b>	<b>4 249,87</b>	<b>4 521,56</b>	<b>2 330,75</b>	<b>2 190,82</b>	<b>4 521,56</b>	<b>4 452,09</b>	<b>2 294,94</b>	<b>1 093,85</b>	<b>2 157,15</b>	<b>1 197,47</b>	<b>4 452,09</b>	<b>2 291,32</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	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	0,00
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 818	1 932,37	3 825,90	1 999,71	3 998,69	2 037,23	4 186,60	4 358,57	2 246,73	2 111,84	4 358,57	4 447,18	2 292,41	1 092,64	2 154,77	1 196,15	4 447,18	2 288,79
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 817,27	1 887,35	3 825,40	1 900,87	3 949,99	1 974,17	4 145,12	4 292,44	2 212,64	2 079,80	4 292,44	4 399,14	2 267,65	1 080,84	2 131,49	1 183,23	4 399,14	2 264,07
2.2.2	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	тыс. руб.	1	45,02	0,50	78,58	48,69	44,41	41,47	48,04	24,76	23,27	48,04	48,04	24,76	11,80	23,28	12,92	48,04	24,72
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	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	0,00
2.2.4	иные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0,00	0,00	20,26	0,00	18,65	0,00	18,09	9,33	8,77	18,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0,00	0,00	20,26	0,00	18,65	0,00	18,09	9,33	8,77	18,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	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	0,00
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	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	0,00
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00													

№ 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	6,00	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3	3,09	3,00	1,37	1,43	1,58	1,53	1,55	0,80	0,75	1,55	1,49	0,77	0,37	0,72	0,40	1,49	0,77
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	772,03	1 420,97	1 384,99	1 383,24	838,15	842,57	61,74	161,44	83,22	78,22	161,44	3,42	1,76	0,84	1,66	0,92	3,42	1,76
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	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	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	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	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0,00	29,23	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
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15 566</b>	<b>18 181,77</b>	<b>15 916,64</b>	<b>19 405,91</b>	<b>18 165,66</b>	<b>15 744,54</b>	<b>21 866,79</b>	<b>20 639,46</b>	<b>10 639,12</b>	<b>10 000,34</b>	<b>20 639,46</b>	<b>20 697,37</b>	<b>9 068,97</b>	<b>4 322,58</b>	<b>11 628,40</b>	<b>6 455,14</b>	<b>20 697,37</b>	<b>10 777,72</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	15 490	18 121,74	15 826,74	19 345,13	18 075,76	15 675,36	21 776,36	20 581,70	10 609,35	9 972,35	20 581,70	20 612,36	9 025,15	4 301,69	11 587,21	6 432,27	20 612,36	10 733,96
3.1.1	уголь	тыс. руб.	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	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	15 490	18 121,74	15 826,74	19 345,13	18 075,76	15 675,36	21 776,36	20 581,70	10 609,35	9 972,35	20 581,70	20 612,36	9 025,15	4 301,69	11 587,21	6 432,27	20 612,36	10 733,96
3.1.3	газ	тыс. руб.	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	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	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	0,00
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	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	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	76	60,03	89,90	60,78	89,90	69,18	90,43	57,76	29,77	27,99	57,76	85,01	43,82	20,89	41,19	22,87	85,01	43,76
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	0,00	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	0,00	4 043,88	0,00	-668,98	0,00	-2 310,36	-2 143,85	-1 105,10	-1 038,75	-2 143,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие		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	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35 457,91</b>	<b>38 696,64</b>	<b>44 377,42</b>	<b>40 714,49</b>	<b>42 133,22</b>	<b>36 445,97</b>	<b>44 582,59</b>	<b>44 531,85</b>	<b>22 955,04</b>	<b>21 576,81</b>	<b>44 531,85</b>	<b>47 198,92</b>	<b>22 729,86</b>		<b>24 469,06</b>		<b>47 198,92</b>	<b>24 417,06</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 850,08	6 747,95	7 526,92	7 250,44	7 173,09	6 422,63	7 681,74	7 838,90	7 838,90	7 838,90	7 838,90	8 308,38	7 762,00		8 889,66		8 308,38	8 308,38
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18 373,50	19 853,20	22 730,28	21 639,10	21 385,63	18 154,00	23 217,67	22 918,83	10 941,15	11 977,68	22 918,83	24 291,46	10 833,81	10 833,83	13 583,22	13 583,23	24 417,04	24 417,06
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-5,49</b>	<b>1 654,95</b>	<b>404,16</b>	<b>779,48</b>	<b>351,28</b>	<b>1 358,82</b>	<b>285,38</b>	<b>285,99</b>	<b>136,53</b>	<b>149,46</b>	<b>285,99</b>	<b>285,38</b>	<b>19,77</b>	<b>265,61</b>	<b>265,61</b>	<b>285,38</b>	<b>285,38</b>	<b>285,38</b>
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	404,16	85,60	351,28	18,65	285,38	285,99	136,53	149,46	285,99	285,38	19,77	265,61	265,61	285,38	285,38	285,38
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 368,01</b>	<b>21 508,15</b>	<b>23 134,44</b>	<b>22 332,97</b>	<b>21 736,91</b>	<b>19 512,82</b>	<b>23 503,05</b>	<b>23 204,82</b>	<b>11 077,68</b>	<b>12 127,14</b>	<b>23 204,82</b>	<b>24 576,84</b>	<b>10 853,58</b>	<b>10 853,60</b>	<b>13 848,83</b>	<b>13 848,84</b>	<b>24 702,41</b>	<b>24 702,44</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>5 848,33</b>	<b>7 310,45</b>	<b>7 705,98</b>	<b>7 482,94</b>	<b>7 290,91</b>	<b>6 903,36</b>	<b>7 776,16</b>	<b>7 936,72</b>	<b>7 936,72</b>	<b>7 936,72</b>	<b>7 936,72</b>	<b>8 405,99</b>	<b>7 776,16</b>	<b>7 776,18</b>	<b>9 063,49</b>	<b>9 063,50</b>	<b>8 448,94</b>	<b>8 448,95</b>
	изменение, %	%					94,6				102,06	100,00	102,06	108,10	100,00		116,55		108,65	108,65



№ 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	01.01.2023	01.07.2023	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных	
1	2	3	4	5	6,00	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
2.2.4.3	транспортный налог	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	
2.2.4.4	иные расходы	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	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	33,29	34,28	33,29	6,86	6,86	7,27	7,13	7,34	4,04	3,30	7,34	7,05	3,88	2,74	3,17	2,33	7,05	5,07	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	31 126,62	19 613,26	14 015,76	13 897,39	13 969,86	13 980,99	13 330,00	8 335,06	4 586,72	3 748,34	8 335,06	8 335,06	4 586,72	3 234,71	3 748,34	2 760,39	8 335,06	5 995,10	
2.5	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	
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	8,40	0,00	0,00	2,83	0,00	2,83	1,56	1,27	2,83	2,83	1,56	1,10	1,27	0,94	2,83	2,04	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>51 419,76</b>	<b>53 425,25</b>	<b>41 843,71</b>	<b>53 867,96</b>	<b>42 939,02</b>	<b>43 410,16</b>	<b>55 470,06</b>	<b>59 170,57</b>	<b>32 561,09</b>	<b>26 609,48</b>	<b>59 170,57</b>	<b>56 575,21</b>	<b>28 952,88</b>	<b>20 418,54</b>	<b>27 622,33</b>	<b>20 341,88</b>	<b>56 575,21</b>	<b>40 760,42</b>	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	51 419,76	53 425,25	41 843,71	53 867,96	42 939,02	43 410,16	55 470,06	59 170,57	32 561,09	26 609,48	59 170,57	56 575,21	28 952,88	20 418,54	27 622,33	20 341,88	56 575,21	40 760,42	
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.	51 419,76	53 425,25	41 843,71	53 867,96	42 939,02	43 410,16	55 470,06	59 170,57	32 561,09	26 609,48	59 170,57	56 575,21	28 952,88	20 418,54	27 622,33	20 341,88	56 575,21	40 760,42	
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	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	417,20	0,00	0,00	8 953,88	4 927,25	4 026,63	8 953,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие		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	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>152 596,04</b>	<b>136 952,74</b>	<b>132 277,80</b>	<b>140 373,80</b>	<b>136 191,49</b>	<b>143 900,00</b>	<b>151 562,88</b>	<b>165 460,46</b>	<b>91 051,56</b>	<b>74 408,89</b>	<b>165 460,46</b>	<b>152 748,03</b>	<b>81 876,01</b>		<b>70 872,02</b>		<b>152 748,03</b>	<b>109 933,90</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8 496,69	7 540,50	7 531,83	8 087,53	7 673,78	8 578,65	8 556,02	9 492,25	9 492,25	9 492,25	9 492,25	8 762,95	8 535,69		9 041,06		8 762,95		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	106 468,96	97 967,60	92 410,01	101 385,20	96 476,56	103 668,10	108 544,01	119 009,47	64 212,60	54 796,86	119 009,47	109 865,84	57 741,72	57 741,71	52 192,23	52 192,19	109 933,91	109 933,90	
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-34 100,95</b>	<b>5 332,84</b>	<b>4 701,90</b>	<b>-6 055,33</b>	<b>4 521,85</b>	<b>-12 616,58</b>	<b>4 146,64</b>	<b>3 773,32</b>	<b>2 035,93</b>	<b>1 737,39</b>	<b>3 773,32</b>	<b>4 146,64</b>	<b>2 348,65</b>	<b>2 348,65</b>	<b>1 797,99</b>	<b>1 797,99</b>	<b>4 146,64</b>	<b>4 146,64</b>	
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	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	4 701,90	3 300,02	4 521,85	5 647,72	4 146,64	3 773,32	2 035,93	1 737,39	3 773,32	4 146,64	2 348,65	2 348,65	1 797,99	1 797,99	4 146,64	4 146,64	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>72 368,01</b>	<b>103 300,44</b>	<b>97 111,91</b>	<b>92 029,86</b>	<b>100 998,41</b>	<b>91 051,52</b>	<b>112 690,64</b>	<b>122 782,79</b>	<b>66 248,53</b>	<b>56 534,25</b>	<b>122 782,79</b>	<b>114 012,48</b>	<b>60 090,37</b>	<b>60 090,36</b>	<b>53 990,22</b>	<b>53 990,18</b>	<b>114 080,54</b>	<b>114 080,54</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>5 775,28</b>	<b>7 950,96</b>	<b>7 928,15</b>	<b>7 341,25</b>	<b>8 033,45</b>	<b>7 534,61</b>	<b>8 882,88</b>	<b>9 793,21</b>	<b>9 793,21</b>	<b>9 793,21</b>	<b>9 793,21</b>	<b>9 093,69</b>	<b>8 882,88</b>	<b>8 882,88</b>	<b>9 352,52</b>	<b>9 352,51</b>	<b>9 099,12</b>	<b>9 099,12</b>	
	изменение, %	%							110,57		110,25	100,00	110,25	102,37	100,00	105,29		102,43		102,43	



№ 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
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4,41	4,54	4,41	1,44	2,34	1,80	2,44	2,76	1,49	1,27	2,76	2,65	1,43	0,81	1,22	0,77	2,65	1,58
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 079,27	1 866,73	1 802,99	1 723,60	546,43	291,84	0,00	23,74	12,83	10,91	23,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	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
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	73,53	0,00	0,00	0,74	0,00	0,74	0,40	0,34	0,74	0,74	0,40	0,23	0,34	0,21	0,74	0,44
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>20 321,20</b>	<b>23 903,77</b>	<b>24 555,61</b>	<b>28 361,04</b>	<b>27 285,60</b>	<b>32 522,77</b>	<b>34 764,64</b>	<b>38 722,01</b>	<b>20 932,59</b>	<b>17 789,42</b>	<b>38 722,01</b>	<b>37 878,45</b>	<b>19 326,58</b>	<b>10 991,44</b>	<b>18 551,87</b>	<b>11 688,80</b>	<b>37 878,45</b>	<b>22 680,24</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	20 309,66	23 886,17	24 540,44	28 353,61	27 266,55	32 513,62	34 764,64	38 713,37	20 927,93	17 785,45	38 713,37	37 859,84	19 316,52	10 985,72	18 543,32	11 683,41	37 859,84	22 669,13
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.	20 309,66	23 886,17	24 540,44	28 353,61	27 266,55	32 513,62	34 764,64	38 713,37	20 927,93	17 785,45	38 713,37	37 859,84	19 316,52	10 985,72	18 543,32	11 683,41	37 859,84	22 669,13
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.	11,54	17,60	15,17	7,43	19,05	9,16	0,00	8,63	4,67	3,97	8,63	18,61	10,06	5,72	8,55	5,39	18,61	11,11
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	999,78	0,00	1 683,78	-489,53	-264,64	-224,90	-489,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие		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
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>48 580,19</b>	<b>53 030,87</b>	<b>54 027,54</b>	<b>56 005,89</b>	<b>57 320,98</b>	<b>59 025,09</b>	<b>66 345,02</b>	<b>69 293,22</b>	<b>37 458,98</b>	<b>31 834,25</b>	<b>69 293,22</b>	<b>69 631,52</b>	<b>36 491,86</b>		<b>33 139,66</b>		<b>69 631,52</b>	<b>41 633,71</b>
	Собестоимость	коп./кВт.ч	5 735,64	6 118,68	6 037,10	6 512,39	6 679,40	6 612,16	7 733,48	7 936,24	7 936,24	7 936,24	7 936,24	7 974,99	7 731,34		8 261,68		7 974,99	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27 482,61	30 755,07	27 688,00	33 789,14	31 805,79	35 839,20	38 683,93	41 361,23	21 303,73	20 057,50	41 361,23	41 563,18	20 753,70	20 753,71	20 879,99	20 880,00	41 633,70	41 633,71
7.	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>-6 009,15</b>	<b>-142,50</b>	<b>319,47</b>	<b>-3 818,93</b>	<b>689,45</b>	<b>-603,32</b>	<b>267,19</b>	<b>267,90</b>	<b>137,97</b>	<b>129,93</b>	<b>267,90</b>	<b>267,19</b>	<b>149,12</b>	<b>149,12</b>	<b>118,07</b>	<b>118,07</b>	<b>267,19</b>	<b>267,19</b>
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	319,47	48,62	689,45	0,35	267,19	267,90	137,97	129,93	267,90	267,19	149,12	149,12	118,07	118,07	267,19	267,19
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>21 473,46</b>	<b>30 612,60</b>	<b>28 007,47</b>	<b>29 924,75</b>	<b>32 563,59</b>	<b>35 235,88</b>	<b>38 951,11</b>	<b>41 629,13</b>	<b>21 441,70</b>	<b>20 187,43</b>	<b>41 629,13</b>	<b>41 830,37</b>	<b>20 902,82</b>	<b>20 902,83</b>	<b>20 998,06</b>	<b>20 998,07</b>	<b>41 900,88</b>	<b>41 900,90</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>4 481,53</b>	<b>6 090,34</b>	<b>6 162,45</b>	<b>5 767,58</b>	<b>6 838,55</b>	<b>6 500,86</b>	<b>7 786,89</b>	<b>7 987,64</b>	<b>7 987,64</b>	<b>7 987,65</b>	<b>7 987,64</b>	<b>8 026,26</b>	<b>7 786,89</b>	<b>7 786,90</b>	<b>8 308,40</b>	<b>8 308,40</b>	<b>8 039,79</b>	<b>8 039,79</b>
	изменение, %	%						113,87		102,58	100,00	102,58	103,07	100,00		106,70		103,25		





№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	x	4,73	4,73	4,73	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	x	2,03	2,03	2,03	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	x	4,73	4,73	4,73	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	x	2,03	2,03	2,03	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,82	x	x	x	5,59
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,99	x	x	x	2,42
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	4 038,85	x	x	x	3 861,44
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50	30,27	30,27	30,27	30,97
7.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,28	13,28	13,28	13,92	21,44	21,44	21,44	21,93
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50	30,27	30,27	30,27	30,97
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20	36,32	36,32	36,32	37,16
7.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,04	8,04	8,04	8,43	10,13	10,13	10,13	10,36
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20	36,32	36,32	36,32	37,16
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 059,13	-	-	-	2 947,71





№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	x	5,52	5,52	5,52	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	x	3,53	3,53	3,53	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	x	5,52	5,52	5,52	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	x	3,53	3,53	3,53	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,04	x	x	x	6,52
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,98	x	x	x	4,18
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	20 071,02	x	x	x	16 433,40
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94	44,11	44,11	44,11	44,81
7.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,70	17,70	17,70	18,42	28,88	28,88	28,88	29,33
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94	44,11	44,11	44,11	44,81
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32	52,93	52,93	52,93	53,77
7.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,35	6,35	6,35	6,96	7,12	7,12	7,12	7,24
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32	52,93	52,93	52,93	53,77
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	11 148,18	-	-	-	7 520,03





№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	x	5,26	5,26	5,26	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	x	3,35	3,35	3,35	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	x	5,26	5,26	5,26	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	x	3,35	3,35	3,35	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,38	x	x	x	6,21
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,72	x	x	x	3,96
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	1 912,17	x	x	x	2 220,82
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30	39,62	39,62	39,62	40,32
7.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,62	18,62	18,62	19,34	27,64	27,64	27,64	28,13
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30	39,62	39,62	39,62	40,32
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17	47,54	47,54	47,54	48,38
7.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,65	13,65	13,65	14,25	11,60	11,60	11,60	11,80
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17	47,54	47,54	47,54	48,38
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	5 609,42	-	-	-	3 455,14







№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	x	5,92	5,92	5,92	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	x	4,58	4,58	4,58	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	x	5,92	5,92	5,92	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	x	4,58	4,58	4,58	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,86	x	x	x	6,99
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,18	x	x	x	5,42
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 180,56	x	x	x	2 546,46
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28	42,86	42,86	42,86	43,57
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,90	17,90	17,90	18,55	30,81	30,81	30,81	31,32
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28	42,86	42,86	42,86	43,57
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14	51,43	51,43	51,43	52,28
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,38	11,38	11,38	11,79	15,17	15,17	15,17	15,43
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14	51,43	51,43	51,43	52,28
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 319,73	-	-	-	1 248,45





№ 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	
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	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>81 130,95</b>	<b>83 439,16</b>	<b>87 395,09</b>	<b>94 501,96</b>	<b>104 565,35</b>	<b>116 588,41</b>	<b>148 698,49</b>	<b>184 502,45</b>	<b>81 504,48</b>	<b>102 997,97</b>	<b>184 502,45</b>	<b>216 605,69</b>	<b>78 302,08</b>	<b>14 359,16</b>	<b>138 303,61</b>	<b>19 769,33</b>	<b>216 605,69</b>	<b>34 128,49</b>	
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 покупную электроэнергию	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 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	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	тыс. руб.	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	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>124 053,73</b>	<b>130 237,61</b>	<b>146 494,97</b>	<b>149 524,07</b>	<b>164 146,06</b>	<b>177 520,81</b>	<b>208 226,68</b>	<b>249 007,26</b>	<b>110 399,70</b>	<b>138 607,56</b>	<b>249 007,26</b>	<b>290 540,79</b>	<b>110 705,00</b>		<b>179 835,90</b>		<b>290 540,79</b>	<b>62 532,03</b>	
	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		
	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	
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 116,77</b>	<b>2 414,27</b>	<b>145,00</b>	<b>-3 559,16</b>	<b>159,98</b>	<b>-6 181,84</b>	<b>182,32</b>	<b>174,88</b>	<b>93,98</b>	<b>80,90</b>	<b>174,88</b>	<b>174,89</b>	<b>99,81</b>	<b>99,81</b>	<b>75,08</b>	<b>75,08</b>	<b>174,89</b>	<b>174,89</b>	
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	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35 400,68</b>	<b>38 977,92</b>	<b>38 433,70</b>	<b>42 993,36</b>	<b>39 903,89</b>	<b>44 852,06</b>	<b>49 602,78</b>	<b>59 100,32</b>	<b>26 993,55</b>	<b>32 106,77</b>	<b>59 100,32</b>	<b>62 325,26</b>	<b>26 993,93</b>	<b>26 217,63</b>	<b>35 713,03</b>	<b>34 907,27</b>	<b>62 706,96</b>	<b>62 706,92</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>3 392,52</b>	<b>3 230,56</b>	<b>3 360,52</b>	<b>3 297,85</b>	<b>3 489,07</b>	<b>3 556,37</b>	<b>4 026,08</b>	<b>4 686,14</b>	<b>3 997,75</b>	<b>5 479,39</b>	<b>4 686,14</b>	<b>4 941,85</b>	<b>3 997,81</b>	<b>3 882,84</b>	<b>6 094,84</b>	<b>5 957,32</b>	<b>4 972,11</b>	<b>4 972,11</b>	
	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 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					6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.5	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
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.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>19 852,23</b>	<b>17 743,50</b>	<b>20 351,49</b>	<b>18 283,07</b>	<b>21 092,77</b>	<b>19 955,09</b>	<b>23 973,96</b>	<b>23 870,86</b>	<b>10 753,72</b>	<b>13 117,14</b>	<b>23 870,86</b>	<b>22 946,48</b>	<b>11 779,21</b>	<b>6 857,51</b>	<b>11 167,27</b>	<b>6 196,32</b>	<b>22 946,48</b>	<b>13 053,83</b>
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	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.	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>35 624,07</b>	<b>37 241,43</b>	<b>41 784,89</b>	<b>44 038,34</b>	<b>42 616,41</b>	<b>45 713,47</b>	<b>44 968,58</b>	<b>46 953,75</b>	<b>22 170,47</b>	<b>24 783,28</b>	<b>46 953,75</b>	<b>45 269,06</b>	<b>22 173,00</b>		<b>23 095,91</b>		<b>45 269,05</b>	<b>25 723,63</b>
	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.	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>1 089,89</b>	<b>-346,38</b>	<b>83,26</b>	<b>-4 853,36</b>	<b>88,02</b>	<b>-3 597,98</b>	<b>81,83</b>	<b>85,24</b>	<b>43,76</b>	<b>41,48</b>	<b>85,24</b>	<b>85,24</b>	<b>42,68</b>	<b>42,68</b>	<b>42,56</b>	<b>42,56</b>	<b>85,24</b>	<b>85,24</b>
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.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>17 163,02</b>	<b>18 226,31</b>	<b>17 293,82</b>	<b>20 699,24</b>	<b>17 645,90</b>	<b>22 407,52</b>	<b>22 392,19</b>	<b>26 743,59</b>	<b>12 950,76</b>	<b>13 792,83</b>	<b>26 743,59</b>	<b>25 837,96</b>	<b>12 951,15</b>	<b>12 520,31</b>	<b>12 857,64</b>	<b>12 468,29</b>	<b>25 808,79</b>	<b>25 808,87</b>
V.	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>4 606,70</b>	<b>5 002,00</b>	<b>5 265,46</b>	<b>4 820,29</b>	<b>5 372,65</b>	<b>5 234,77</b>	<b>5 759,49</b>	<b>6 247,75</b>	<b>5 759,31</b>	<b>6 788,31</b>	<b>6 247,75</b>	<b>6 036,18</b>	<b>5 759,49</b>	<b>5 567,89</b>	<b>6 328,05</b>	<b>6 136,42</b>	<b>6 029,37</b>	<b>6 029,39</b>
	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	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	35	140	137,54	137,54	130,60	145,53	130,60	133,40	70,28	63,12	133,40	133,40	70,28	31,95	63,12	29,82	133,40	61,77	
2.5	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	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	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	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	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	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>12617</b>	<b>14604</b>	<b>15 099,51</b>	<b>15 979,83</b>	<b>15 055,49</b>	<b>15 977,41</b>	<b>21 196,23</b>	<b>22 252,13</b>	<b>9 723,69</b>	<b>12 528,44</b>	<b>22 252,13</b>	<b>22 072,69</b>	<b>9 129,15</b>	<b>4 149,65</b>	<b>12 943,54</b>	<b>6 114,02</b>	<b>22 072,69</b>	<b>10 263,67</b>	
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	
5.	Недополученные ("+") 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.	Выдающие		0	0	0,00	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	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>30396</b>	<b>32150</b>	<b>39 774,50</b>	<b>37 847,62</b>	<b>39 806,21</b>	<b>42 189,14</b>	<b>45 765,96</b>	<b>48 944,47</b>	<b>22 314,11</b>	<b>26 630,36</b>	<b>48 944,47</b>	<b>53 171,25</b>	<b>22 324,00</b>		<b>30 847,61</b>		<b>53 171,25</b>	<b>24 718,40</b>	
	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	
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1755</b>	<b>2553</b>	<b>39,49</b>	<b>809,95</b>	<b>44,61</b>	<b>-2 610,65</b>	<b>59,88</b>	<b>30,51</b>	<b>16,07</b>	<b>14,44</b>	<b>30,51</b>	<b>30,51</b>	<b>11,58</b>	<b>11,58</b>	<b>18,93</b>	<b>18,93</b>	<b>30,51</b>	<b>30,51</b>	
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	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14465</b>	<b>16851</b>	<b>16 796,37</b>	<b>17 815,35</b>	<b>16 797,69</b>	<b>16 921,95</b>	<b>20 094,74</b>	<b>22 752,50</b>	<b>10 158,93</b>	<b>12 593,57</b>	<b>22 752,50</b>	<b>24 647,54</b>	<b>10 158,93</b>	<b>9 813,47</b>	<b>14 590,12</b>	<b>14 267,87</b>	<b>24 749,05</b>	<b>24 748,91</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>6 397,44</b>	<b>6 667,00</b>	<b>7 215,82</b>	<b>6 886,84</b>	<b>7 216,38</b>	<b>7 042,35</b>	<b>8 173,36</b>	<b>9 468,83</b>	<b>8 173,36</b>	<b>10 856,97</b>	<b>9 468,83</b>	<b>10 257,48</b>	<b>8 173,36</b>	<b>7 895,42</b>	<b>12 578,21</b>	<b>12 300,39</b>	<b>10 299,72</b>	<b>10 299,67</b>	
	изменение, %	%							113,26		100,00	132,83	115,85	125,50	100,00		153,89		126,02		

Расчёт необходимой валовой выручки МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Рыткучи

№ 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	
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																				
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3,50	20,56	23,75	11,17	23,75	23,83	23,75	23,75	18,28	5,46	23,75	23,75	18,32		5,43		23,75		
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	12,45	15,82	26,36	11,28	26,36	12,58	26,36	12,58	12,06	0,52	12,58	12,58	12,06		0,52		12,58		
	то же в % к выработке	%	355,66	76,95	110,99	101,00	110,99	52,79	110,99	52,96	65,95	9,52	52,96	52,96	65,81		9,59		52,96		
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	10 374,40	10 270,60	9 402,20	10 999,80	9 402,20	10 029,37	10 513,20	10 029,37	5 883,80	4 145,57	10 029,37	10 029,37	5 883,80		4 145,57		10 029,37		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	10 365,45	10 275,34	9 399,59	10 999,69	9 399,59	10 040,62	10 510,59	10 040,54	5 890,03	4 150,51	10 040,54	10 040,54	5 890,06		4 150,48		10 040,54		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	631,37	564,47	479,19	576,38	479,19	373,52	590,25	373,52	307,22	66,30	373,52	373,52	307,22		66,30		373,52		
	то же в % к отпуску в сеть	%	6,09	5,49	5,10	5,24	5,10	3,72	5,62	3,72	5,22	1,60	3,72	3,72	5,22		1,60		3,72		
<b>6.</b>	<b>Попыный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>9 734,08</b>	<b>9 710,87</b>	<b>8 920,40</b>	<b>10 423,31</b>	<b>8 920,40</b>	<b>9 667,10</b>	<b>9 920,34</b>	<b>9 667,02</b>	<b>5 582,81</b>	<b>4 084,21</b>	<b>9 667,02</b>	<b>9 667,02</b>	<b>5 582,84</b>		<b>5 582,84</b>	<b>4 084,17</b>	<b>4 084,17</b>	<b>9 667,02</b>	<b>9 667,02</b>
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	9 146,88	9 121,47	8 337,95	9 807,74	8 337,95	9 074,26	9 322,95	9 074,26	5 256,79	3 817,48	9 074,26	9 074,19	5 256,79		5 256,79	3 817,40	3 817,40	9 074,19	9 074,19
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>587,20</b>	<b>589,40</b>	<b>582,47</b>	<b>615,57</b>	<b>582,47</b>	<b>592,83</b>	<b>597,39</b>	<b>592,83</b>	<b>326,06</b>	<b>266,78</b>	<b>592,83</b>	<b>592,83</b>	<b>326,06</b>		<b>266,78</b>	<b>266,78</b>	<b>592,83</b>	<b>592,83</b>	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	310,32	318,51	316,09	328,15	316,09	307,27	318,99	307,27	175,19	132,08	307,27	307,27	175,19		175,19	132,08	132,08	307,27	307,27
	городскому	тыс.кВт.ч.	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
	сельскому	тыс.кВт.ч.	302,65	309,02	307,62	318,29	307,62	299,05	309,98	299,05	173,13	125,93	299,05	299,05	173,13		173,13	125,93	125,93	299,05	299,05
	приравненным	тыс.кВт.ч.	7,68	9,49	8,47	9,87	8,47	8,21	9,01	8,21	2,06	6,15	8,21	8,21	2,06		6,15	6,15	8,21	8,21	8,21
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	190,52	179,53	193,12	194,01	193,12	194,35	188,02	194,35	108,16	86,18	194,35	194,35	108,16		108,16	86,18	86,18	194,35	194,35
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	86,36	91,37	73,26	93,40	73,26	91,22	90,38	91,22	42,71	48,51	91,22	91,22	42,71		42,71	48,51	48,51	91,22	91,22
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																				
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,06	0,047				0,072							
	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								1,05	1,04				1,0613							
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 739,78</b>	<b>8 025,30</b>	<b>10 755,51</b>	<b>6 114,45</b>	<b>11 105,82</b>	<b>7 227,39</b>	<b>11 654,45</b>	<b>12 080,19</b>	<b>4 037,99</b>	<b>8 042,19</b>	<b>12 080,19</b>	<b>12 368,63</b>	<b>7 143,06</b>	<b>417,18</b>	<b>5 225,57</b>	<b>341,34</b>	<b>12 368,63</b>	<b>758,52</b>	
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	46,81	164,71	68,62	64,47	70,85	149,46	74,35	77,07	44,51	32,56	77,07	78,91	45,57	2,66	33,34	2,18	78,91	4,84	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	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	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	5 135,66	5 463,76	8 424,84	3 965,51	8 699,23	4 711,76	9 128,98	9 462,46	3 026,23	6 436,23	9 462,46	9 688,40	5 595,19	326,78	4 093,21	267,37	9 688,40	594,15	
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 557,31</b>	<b>2 396,83</b>	<b>2 262,06</b>	<b>2 084,47</b>	<b>2 335,73</b>	<b>2 366,17</b>	<b>2 451,12</b>	<b>2 540,66</b>	<b>967,26</b>	<b>1 573,40</b>	<b>2 540,66</b>	<b>2 601,32</b>	<b>1 502,30</b>	<b>87,74</b>	<b>1 099,02</b>	<b>71,79</b>	<b>2 601,32</b>	<b>159,53</b>	
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	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	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 557,31	2 396,83	2 262,06	2 084,47	2 335,73	2 366,17	2 451,12	2 540,66	967,26	1 573,40	2 540,66	2 601,32	1 502,30	87,74	1 099,02	71,79	2 601,32	159,53	
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	17,39	17,71	0,00	17,96	0,00	17,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	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	
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	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	
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	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	
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	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	
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	12,29	0,00	1,00	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	
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	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	
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	25,04	54,61	0,00	85,28	0,00	76,10	0,00	40,26	23,25	17,01	40,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	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	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 514,89	2 312,22	2 262,06	1 980,23	2 335,73	2 272,87	2 451,12	2 500,40	944,01	1 556,39	2 500,40	2 601,32	1 502,30	87,74	1 099,02	71,79	2 601,32	159,53	
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 631,84</b>	<b>1 729,43</b>	<b>2 235,98</b>	<b>1 284,61</b>	<b>2 200,53</b>	<b>1 734,91</b>	<b>2 309,39</b>	<b>2 649,39</b>	<b>850,05</b>	<b>1 799,34</b>	<b>2 649,39</b>	<b>2 807,16</b>	<b>1 621,18</b>	<b>94,68</b>	<b>1 185,98</b>	<b>77,47</b>	<b>2 807,16</b>	<b>172,15</b>	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	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	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 551,86	1 642,99	2 131,14	1 192,61	2 200,53	1 429,49	2 309,39	2 393,55	802,30	1 591,25	2 393,55	2 450,71	1 415,32	82,66	1 035,39	67,63	2 450,71	150,29	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 551,85	1 642,92	2 131,05	1 192,01	2 200,46	1 429,45	2 309,16	2 393,51	802,28	1 591,23	2 393,51	2 450,67	1 415,30	82,66	1 035,37	67,63	2 450,67	150,29	
2.2.2	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	тыс. руб.	0,01	0,07	0,09	0,60	0,07	0,038	0,23	0,04	0,02	0,02	0,04	0,04	0,02	0,00	0,02	0,00	0,04	0,00	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	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	
2.2.4	иные расходы, в том числе	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	
2.2.4.1	налог на имущество	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	
2.2.4.2	земельный налог	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	
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00																	

№ 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
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	79,99	84,78	104,83	88,68	0,00	92,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,62	58,11	3,39	42,51	2,78	100,62	6,17
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	1,66	0,00	3,32	0,00	213,19	0,00	255,83	47,75	208,09	255,83	255,83	147,75	8,63	108,08	7,06	255,83	15,69
2.5	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
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
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>48 661,60</b>	<b>51 091,30</b>	<b>51 944,09</b>	<b>60 239,05</b>	<b>68 417,09</b>	<b>80 655,91</b>	<b>103 528,30</b>	<b>138 379,46</b>	<b>61 027,07</b>	<b>77 352,39</b>	<b>138 379,46</b>	<b>171 586,52</b>	<b>57 393,72</b>	<b>3 352,00</b>	<b>114 192,80</b>	<b>7 458,99</b>	<b>171 586,52</b>	<b>10 810,99</b>
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 покупную электроэнергию	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 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 (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.	Выдающие	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	1 441,91	94,18	1 441,91	94,18	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>58 033,23</b>	<b>60 846,03</b>	<b>64 935,58</b>	<b>67 638,12</b>	<b>81 723,44</b>	<b>89 618,20</b>	<b>117 492,14</b>	<b>153 109,04</b>	<b>65 915,11</b>	<b>87 193,92</b>	<b>153 109,04</b>	<b>192 100,48</b>	<b>66 208,00</b>		<b>125 892,38</b>		<b>192 100,49</b>	<b>12 090,00</b>
	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
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>272,08</b>	<b>207,26</b>	<b>22,24</b>	<b>484,26</b>	<b>27,35</b>	<b>26,78</b>	<b>40,62</b>	<b>59,14</b>	<b>34,15</b>	<b>24,98</b>	<b>59,14</b>	<b>17,06</b>	<b>17,06</b>	<b>42,08</b>	<b>42,08</b>	<b>59,14</b>	<b>59,14</b>	
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	
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	59,14	59,14	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 772,90</b>	<b>3 900,31</b>	<b>4 343,51</b>	<b>4 478,77</b>	<b>5 460,30</b>	<b>5 522,58</b>	<b>7 115,85</b>	<b>9 604,23</b>	<b>3 883,86</b>	<b>5 720,37</b>	<b>9 604,23</b>	<b>11 839,76</b>	<b>3 883,85</b>	<b>3 883,85</b>	<b>8 265,27</b>	<b>8 171,11</b>	<b>12 149,12</b>	<b>12 149,14</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>642,52</b>	<b>661,74</b>	<b>745,70</b>	<b>727,58</b>	<b>937,43</b>	<b>931,56</b>	<b>1 191,15</b>	<b>1 620,06</b>	<b>1 191,15</b>	<b>2 144,27</b>	<b>1 620,06</b>	<b>1 997,15</b>	<b>1 191,15</b>	<b>1 191,15</b>	<b>3 098,22</b>	<b>3 062,92</b>	<b>2 049,33</b>	<b>2 049,33</b>
	изменение, %	%					128,11		127,06		100,00	180,02	136,01	167,67	100,00		260,10		172,05	



<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	x	5,34	5,34	5,34	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	x	1,68	1,68	1,68	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	x	5,34	5,34	5,34	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	x	1,68	1,68	1,68	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,81	x	x	x	6,31
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,93	x	x	x	2,00
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 169,76	x	x	x	2 306,48
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44	31,10	31,10	31,10	31,80
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,41	15,41	15,41	16,12	24,76	24,76	24,76	25,32
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44	31,10	31,10	31,10	31,80
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33	37,32	37,32	37,32	38,16
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,40	8,40	8,40	8,78	9,57	9,57	9,57	9,79
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33	37,32	37,32	37,32	38,16
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 742,32	-	-	-	2 576,39

<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44	31,10	31,10	31,10	31,80
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,41	15,41	15,41	16,12	24,76	24,76	24,76	25,32
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44	31,10	31,10	31,10	31,80
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33	37,32	37,32	37,32	38,16
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,40	8,40	8,40	8,78	9,57	9,57	9,57	9,79
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33	37,32	37,32	37,32	38,16
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49	63,28	63,28	63,28	63,28
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,47	26,47	26,47	26,94	52,81	52,81	52,81	52,81
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49	63,28	63,28	63,28	63,28
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99	75,94	75,94	75,94	75,94
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,43	14,43	14,43	14,68	30,08	30,08	30,08	30,08
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99	75,94	75,94	75,94	75,94
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>10</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49	63,28	63,28	63,28	63,28
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,47	26,47	26,47	26,94	52,81	52,81	52,81	52,81
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49	63,28	63,28	63,28	63,28
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99	75,94	75,94	75,94	75,94
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,43	14,43	14,43	14,68	30,08	30,08	30,08	30,08
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99	75,94	75,94	75,94	75,94
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-



<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	x	5,49	5,49	5,49	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	x	2,85	2,85	2,85	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	x	5,49	5,49	5,49	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	x	2,85	2,85	2,85	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,84	x	x	x	6,49
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,66	x	x	x	3,38
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	1 424,86	x	x	x	1 833,62
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23	51,04	51,04	51,04	51,74
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,80	19,80	19,80	20,49	40,06	40,06	40,06	40,61
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23	51,04	51,04	51,04	51,74
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28	61,25	61,25	61,25	62,09
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	10,94	10,94	11,32	17,32	17,32	17,32	17,56
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28	61,25	61,25	61,25	62,09
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 014,26	-	-	-	1 949,03







<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	x	5,30	5,30	5,30	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	x	2,10	2,10	2,10	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	x	5,30	5,30	5,30	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	x	2,10	2,10	2,10	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,30	x	x	x	6,27
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,21	x	x	x	2,50
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	164,43	x	x	x	1 111,92
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48	17,21	17,21	17,21	17,92
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,07	6,07	6,07	6,75	13,63	13,63	13,63	14,20
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48	17,21	17,21	17,21	17,92
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17	20,65	20,65	20,65	21,50
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,94	2,94	2,94	3,27	6,34	6,34	6,34	6,60
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17	20,65	20,65	20,65	21,50
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	371,00	-	-	-	1 125,55





№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022		2023 год	2024				принято в тариф	2024					
						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	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
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
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	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
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
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
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	тыс. руб.							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
6.	Выпадающие								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	1 969,26	2 844,60	3 590,49	4 673,19	2 312,02	4 899,67	5 071,21	2 463,87	2 607,33	5 071,21	5 084,95	2 463,87		2 621,07		5 084,95	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	64,83	36,28	43,91	59,85	28,21	59,92	61,87	59,92	63,83	61,87	62,03	59,92		64,16		62,03	
	Расходы на реализованную продукцию	тыс. руб.	1 969,26	2 844,60	3 590,50	4 673,19	2 312,00	4 899,67	5 071,21	2 463,87	2 607,33	5 071,21	5 084,95	2 463,87	0,00	2 621,07	0,00	5 084,95	5 084,95
7.	Прибыль	тыс. руб.	2 344,17	1 624,98	1 149,32	17,17	2 598,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	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
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2 344,17	1 624,98	1 149,32	17,17	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
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 313,44	4 469,58	4 739,82	4 690,36	4 910,22	4 899,67	5 071,21	2 463,87	2 607,33	5 071,21	5 084,95	2 463,87	0,00	2 621,07	0,00	5 084,95	5 084,95
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	142,00	57,00	57,97	60,07	59,90	59,92	61,87	59,92	63,83	61,87	62,03	59,92	0,00	64,16	0,00	62,03	62,03
	изменение, %	%							2,9	3,1	103,2	103,53	100,00		107,08		103,53		

Приложение 23  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2023 года № 22

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», на 2024 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование организации	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	3	4
1.	МП «ЧРКХ» - АО «Чукотэнерго»	руб./кВт·ч	0,60	0,64

Приложение 24  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2023 года № 22

**Расчёт необходимой валовой выручки МУП «Айсберг» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023 принято в тариф	2024 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				принято в тариф	2024 Предложение КОМИТЕТА					
					План	Факт	План	Факт		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
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	15 542	16 051	15 542,00	16 361,94	16 087,74	16 033,24	14 673	15 065	8 112	6 952	15 065	15 065	8 112		6 952		15 065	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	598	620	598,35	631,72	619,94	618,88	591	603	324	278	603	603	324		278		603	
	то же в % к выработке	%	4	4	3,85	3,86	3,85	3,86	4	4	4	4	4,0	4	4		4		4	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.																		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	14 944	15 431	14 943,66	15 730,21	15 467,81	15 414,36	14 082	14 462	7 788	6 674	14 462	14 462	7 788		6 674		14 462	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	2 491	2 265	1 809,74	3 555,51	2 535,67	2 903,32	1 900	1 951	1 051	900	1 951	1 951	1 051		900		1 951	
	то же в % к отпуску в сеть	%	17	15	12,11	22,60	16,39	18,84	13	13	13	13	13,5	13	13		13		13	
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>12 453</b>	<b>13 166</b>	<b>13 133,92</b>	<b>12 174,70</b>	<b>12 932,14</b>	<b>12 511,04</b>	<b>12 182</b>	<b>12 511</b>	<b>6 737</b>	<b>5 774</b>	<b>12 511</b>	<b>12 511</b>	<b>6 737</b>	<b>6 737</b>	<b>5 774</b>	<b>5 774</b>	<b>12 511</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	1 256	1 338	1 255,74	1 289,91	1 361,51	1 310,02	1 123	2 580	1 381	1 199	2 580	1 335	701	701	634	634	1 335	
<b>7.</b>	<b>Продажа потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>11 196</b>	<b>11 829</b>	<b>11 196,78</b>	<b>10 884,61</b>	<b>11 570,63</b>	<b>11 201,02</b>	<b>10 885</b>	<b>11 201</b>	<b>6 049</b>	<b>5 152</b>	<b>11 201</b>	<b>11 176</b>	<b>6 036</b>	<b>6 036</b>	<b>5 140</b>	<b>5 140</b>	<b>11 176</b>	<b>11 176</b>
	в т.ч. населенно:	тыс.кВт.ч.	3 992	4 057	3 992,60	4 006,74	4 056,76	3 752,66	4 007	3 753	1 980	1 773	3 753	3 753	1 980	1 980	1 773	1 773	3 753	3 753
	городскому	тыс.кВт.ч.			0,00	0,00	0,00	0,00		0					0	0		0		0
	сельскому	тыс.кВт.ч.	3 951	4 008	3 951,39	3 930,43	4 008,30	3 662,86	3 930	3 663	1 951	1 712	3 663	3 663	1 951	1 951	1 712	1 712	3 663	3 663
	приравненным	тыс.кВт.ч.	41	48	41,21	76,31	48,46	89,81	76	90	29	61	90	90	29	29	61	61	90	90
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	1 714	1 850	1 714,15	1 958,55	1 849,81	1 803,34	1 959	1 803	1 018	785	1 803	1 803	1 018	1 018	785	785	1 803	1 803
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	5 490	5 922	5 490,03	4 919,32	5 664,06	5 645,02	4 919	5 645	3 051	2 594	5 645	5 620	3 038	3 038	2 582	2 582	5 620	5 620
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																			
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,000				0,072						
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1				1						
	Индекс изменения количества	%								0				0						
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									0,9900				1,0613						
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>138 278,41</b>	<b>169 447,98</b>	<b>224 926,39</b>	<b>171 143,66</b>	<b>232 252,24</b>	<b>215 610,92</b>	<b>243 725,51</b>	<b>204 979,64</b>	<b>111 004,55</b>	<b>93 975,09</b>	<b>204 979,64</b>	<b>258 661,01</b>	<b>123 900,07</b>	<b>110 809,27</b>	<b>134 760,94</b>	<b>119 028,22</b>	<b>258 661,01</b>	<b>229 837,49</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2 416,68	8 882,33	601,79	7 544,64	621,39	3 898,74	652,09	7 203,21	3 851,73	3 351,48	7 203,21	692,05	376,31	342,73	315,74	285,62	692,05	628,35
1.2	Расходы на ремонт основных с	тыс. руб.	0,00	8 827,00	57 934,39	6 346,10	59 821,32	27 640,89	62 776,49	0,00	0,00	0,00	0,00	66 623,43	27 182,86	24 801,37	39 440,57	35 883,54	66 623,43	60 684,91
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 309,18	8 470,22	11 582,29	14 380,47	11 959,52	13 395,69	12 550,32	12 157,72	6 550,38	5 607,34	12 157,72	13 319,41	7 229,58	6 269,70	6 089,82	5 261,50	13 319,41	11 531,21
1.4	Прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	127 552,55	143 268,42	154 807,92	142 872,44	159 850,01	170 675,59	167 746,60	185 618,71	100 602,44	85 016,27	185 618,71	178 026,12	89 111,31	79 395,47	88 914,81	77 597,55	178 026,12	156 993,02
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	114 876,81	128 446,55	131 286,06	128 446,55	135 562,04	141 479,47	142 258,81	154 135,84	83 730,36	70 405,48	154 135,84	150 976,43	74 734,76	66 569,46	76 241,66	66 344,88	150 976,43	132 914,34
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	12 675,74	14 821,88	23 521,86	14 425,90	24 287,97	29 196,12	25 487,80	31 482,87	16 872,07	14 610,80	31 482,87	27 049,69	14 376,54	12 826,01	12 673,14	11 252,67	27 049,69	24 078,68
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	63,29	84,99	44,94	179,02	46,41	60,04	48,70	134,62	72,65	61,97	134,62	51,68	27,98	24,48	23,70	20,64	51,68	45,12
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	1,57	0,00	0,87	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
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 972,74	532,79	8 245,17	2 199,93	8 513,72	1 346,49	8 934,30	1 599,73	857,65	742,09	1 599,73	9 481,79	5 082,79	4 562,72	4 399,00	3 924,20	9 481,79	8 486,91

СВОД





№ 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
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	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 покупку электрическую и тепловую	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	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 ("-")	тыс. руб.	0,00	0,00	-70 603,71	0,00	-47 659,09	0,00	-14 364,22	0,00	0,00	0,00	0,00	-17 613,29	-8 740,92	-8 471,86	-8 872,37	-8 448,14	-17 613,29	-16 920,00
6.	Выпадающие		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-25 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производс</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>436 474,68</b>	<b>484 572,89</b>	<b>424 625,48</b>	<b>519 024,47</b>	<b>477 148,75</b>	<b>605 964,99</b>	<b>549 371,27</b>	<b>650 462,53</b>	<b>351 547,22</b>	<b>298 915,31</b>	<b>650 462,53</b>	<b>622 186,20</b>	<b>301 115,05</b>		<b>321 071,16</b>		<b>622 186,21</b>	<b>552 534,03</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 505,11	3 680,45	3 233,05	4 263,14	22 075,70	29 523,79	4 509,75	5 199,11	5 218,10	5 176,95	5 199,11	4 973,10	4 469,52		5 560,67		4 973,10	
	Расходы на реализуемую прод	тыс. руб.	392 443,54	435 346,48	365 360,84	464 026,09	424 518,51	538 197,29	490 868,79	578 180,31	313 086,59	265 093,72	578 180,31	555 792,01	268 538,82	268 538,91	283 994,99	283 995,12	552 533,94	552 534,03
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,40</b>	<b>0,00</b>	<b>-154 796,49</b>	<b>0,00</b>	<b>-103 814,43</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
7.1	Капитальные вложения из при	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	-0,40	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
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выруч</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>392 443,54</b>	<b>435 346,08</b>	<b>365 360,84</b>	<b>309 229,61</b>	<b>424 518,51</b>	<b>434 382,86</b>	<b>490 868,79</b>	<b>578 180,31</b>	<b>313 086,59</b>	<b>265 093,72</b>	<b>578 180,31</b>	<b>555 792,01</b>	<b>268 538,82</b>	<b>268 538,91</b>	<b>283 994,99</b>	<b>283 995,12</b>	<b>552 533,81</b>	<b>552 534,03</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>3 505,11</b>	<b>3 680,45</b>	<b>3 263,09</b>	<b>2 840,98</b>	<b>3 668,93</b>	<b>3 878,07</b>	<b>4 509,75</b>	<b>5 161,85</b>	<b>5 175,99</b>	<b>5 145,26</b>	<b>5 161,85</b>	<b>4 973,10</b>	<b>4 449,01</b>	<b>4 449,01</b>	<b>5 525,15</b>	<b>5 525,15</b>	<b>4 943,95</b>	<b>4 943,95</b>
	изменение, %	%											114,46	110,27	98,65		122,52		109,63	

Расчёт необходимой валовой выручки МУП «Айсберг» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Лаврентия

№ 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
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	7 438	7 485	7 438	7 928	7 498,11	7 767,86	6 933,06	7 416,74	4 073,31	3 343,43	7 416,74	7 417	4 073,31		3 343,43			7 416,74
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	286	288	286	305	287,90	298,77	279,45	296,68	162,94	133,74	296,68	297	162,94		133,74			296,68
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	3,84	3,85	4,03	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00		4,00			4,00
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0,00											0,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	7 152	7 197	7 152	7 623	7 210,21	7 469,09	6 653,61	7 120,06	3 910,38	3 209,69	7 120,06	7 120,1	3 910,38		3 209,69			7 120,06
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	967	448	286	1 867	718,87	1 309,52	897,89	960,50	527,51	432,99	960,50	960	527,51		432,99			960,50
	то же в % к отпуску в сеть	%	14	6	4	24	9,97	17,53	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49		13,49			13,49
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>6 184</b>	<b>6 749</b>	<b>6 866</b>	<b>5 756</b>	<b>6 491</b>	<b>6 159,57</b>	<b>5 755,72</b>	<b>6 159,57</b>	<b>3 382,87</b>	<b>2 776,70</b>	<b>6 159,57</b>	<b>6 160</b>	<b>3 382,87</b>	<b>3 382,87</b>	<b>2 776,70</b>	<b>2 776,70</b>	<b>6 159,57</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	551	539,80	551	540,00	540	515,40	539,73	515,40	273,69	241,71	515,40	515	273,69		241,71			515,40
<b>7.</b>	<b>Продажа потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>5 634</b>	<b>6 210</b>	<b>5 634</b>	<b>5 216</b>	<b>5 952</b>	<b>5 644,17</b>	<b>5 216,00</b>	<b>5 644,17</b>	<b>3 109,18</b>	<b>2 534,99</b>	<b>5 644,17</b>	<b>5 644</b>	<b>3 109,18</b>	<b>3 109,18</b>	<b>2 534,99</b>	<b>2 534,99</b>	<b>5 644,17</b>	<b>5 644,17</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1 642	1 598	1 642	1 577	1 598	1 452,73	1 577,31	1 452,73	779,77	672,96	1 452,73	1 453	779,77		672,96			1 452,73
	городскому	тыс.кВт.ч.							0,00								0,00			0,00
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1 619	1 580	1 619	1 543	1 580	1 420,78	1 543,36	1 420,78	765,78	655,00	1 420,78	1 421	765,78		655,00			1 420,78
	приравненным	тыс.кВт.ч.	23	18	23	34	18	31,95	33,94	31,95	13,99	17,96	31,95	32	13,99		17,96			31,95
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	1 015	1 068	1 015	1 124	1 068	1 020,62	1 124,20	1 020,62	566,68	453,94	1 020,62	1 021	566,68		453,94			1 020,62
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 977	3 544	2 977	2 514	3 286	3 170,81	2 514,49	3 170,81	1 762,73	1 408,08	3 170,81	3 171	1 762,73		1 408,08			3 170,81
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																			
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,060	0,00				0,072						
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1,00	1,00				1						
	Индекс изменения количества активов (ИК)	%							0,00	0,00				0						
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,04940	0,99				1,0613						
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>40 161,62</b>	<b>35 831,28</b>	<b>79 211,23</b>	<b>32 165,44</b>	<b>81 791,14</b>	<b>81 537,17</b>	<b>85 831,62</b>	<b>60 830,92</b>	<b>33 408,68</b>	<b>27 422,23</b>	<b>60 830,92</b>	<b>91 091,39</b>	<b>41 468,03</b>	<b>38 113,12</b>	<b>49 623,36</b>	<b>45 303,64</b>	<b>91 091,39</b>	<b>83 416,75</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 610,60	1 384,71	463,33	1 353,75	478,42	2 495,24	502,06	1 826,57	1 003,16	823,41	1 826,57	532,82	292,63	268,95	240,19	219,28	532,82	488,24
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	90,00	33 412,37	198,00	34 500,61	24 585,84	36 204,94	0,00	0,00	0,00	0,00	38 423,58	12 542,88	11 528,11	25 880,70	23 627,78	38 423,58	35 155,89
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 710,15	2 152,78	3 250,15	1 185,01	3 356,01	3 757,94	3 521,80	3 100,00	1 702,54	1 397,46	3 100,00	3 737,61	2 052,41	1 886,36	1 685,20	1 538,51	3 737,61	3 424,87
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35 840,87</b>	<b>32 203,78</b>	<b>42 085,38</b>	<b>29 428,67</b>	<b>43 456,10</b>	<b>50 698,14</b>	<b>45 602,84</b>	<b>55 904,35</b>	<b>30 702,98</b>	<b>25 201,36</b>	<b>55 904,35</b>	<b>48 397,38</b>	<b>26 580,11</b>	<b>24 429,69</b>	<b>21 817,26</b>	<b>19 918,07</b>	<b>48 397,38</b>	<b>44 347,76</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	31 648,52	30 308,22	36 532,48	26 655,62	37 722,34	36 397,88	39 585,82	42 110,92	23 127,55	18 983,36	42 110,92	42 011,64	23 073,03	21 206,34	18 938,61	17 290,00	42 011,64	38 496,34
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	4 192,35	1 895,56	5 552,91	2 773,05	5 733,76	14 300,26	6 017,01	13 793,43	7 575,43	6 218,00	13 793,43	6 385,74	3 507,08	3 223,35	2 878,65	2 628,07	6 385,74	5 851,41
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	20,86	20,55	15,20	12,48	15,69	43,27	16,47	36,60	20,10	16,50	36,60	17,48	9,60	8,82	7,88	7,19	17,48	16,01
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	1,57	0,00	0,87	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
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 639,42	109,94	3 526,95	42,25	3 641,83	129,08	3 821,73	143,60	78,86	64,73	143,60	4 055,93	2 227,54	2 047,32	1 828,39	1 669,23	4 055,93	3 716,55
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	16,25	21,42	17,09	10,13	17,65	15,98	18,52	21,35	11,73	9,63	21,35	19,66	10,80	9,92	8,86	8,09	19,66	18,01
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	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
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	45,61	2,52	3,94	2,61	4,38	2,73	5,79	3,18	2,61	5,79	2,90	1,59	1,46	1,31	1,19	2,90	2,66
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,82	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
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	62,27	25,93	0,00	0,24	0,00	0,61	0,00	9,35	5,13	4,21	9,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	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
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 453,55	1 670,54	1 991,14	2 701,32	2 055,99	14 106,94	2 157,56	13 576,75	7 456,43	6 120,32	13 576,75	2 289,77	1 257,56	1 155,82	1 032,22	942,36	2 289,77	2 098,18
<b>2.</b>	<b>Неполноконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 915,45</b>	<b>5 062,95</b>	<b>5 629,19</b>	<b>6 354,78</b>	<b>5 566,32</b>	<b>9 733,61</b>	<b>3 520,54</b>	<b>12 512,17</b>	<b>6 871,76</b>	<b>5 640,42</b>	<b>12 512,17</b>	<b>2 410,45</b>	<b>1 323,83</b>	<b>1 216,73</b>	<b>1 086,62</b>	<b>992,03</b>	<b>2 410,45</b>	<b>2 208,76</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	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
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	672,79	510,14	981,55	249,14	1 013,51	953,24	1 063,58	936,20	514,17	422,03	936,20	971,78	533,71	490,53	438,07	399,94	971,78	890,47
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	672,79	510,14	981,55	249,14	1 013,51	953,24	1 063,58	936,20	514,17	422,03	936,20	971,78	533,71	490,53	438,07	399,94	971,78	890,47

№ 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
2.2.2	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	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
2.2.3	расходы на обязательное страхование	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
2.2.4	иные расходы, в том числе	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
2.2.4.1	налог на имущество	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
2.2.4.2	земельный налог	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
2.2.4.3	транспортный налог	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
2.2.4.4	иные расходы	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
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 447,77	0,00	1 515,81	832,49	683,32	1 515,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 242,65	4 552,81	4 647,64	6 105,65	4 552,81	7 334,60	2 456,95	10 060,16	5 525,10	4 535,06	10 060,16	1 438,67	790,13	726,20	648,55	592,09	1 438,67	1 318,29
2.5	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
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.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>134 683,16</b>	<b>138 821,13</b>	<b>119 770,71</b>	<b>150 439,19</b>	<b>124 345,04</b>	<b>161 160,25</b>	<b>162 913,97</b>	<b>202 604,27</b>	<b>111 271,41</b>	<b>91 332,86</b>	<b>202 604,27</b>	<b>171 494,66</b>	<b>82 339,24</b>	<b>75 677,70</b>	<b>89 155,42</b>	<b>81 394,43</b>	<b>171 494,66</b>	<b>157 072,13</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	134 683,16	138 821,13	119 770,71	150 439,19	124 345,04	161 160,25	0,00	202 604,27	111 271,41	91 332,86	202 604,27	171 494,66	82 339,24	75 677,70	89 155,42	81 394,43	171 494,66	157 072,13
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.	134 683,16	138 821,13	119 770,71	150 439,19	124 345,04	161 160,25	162 913,97	202 604,27	111 271,41	91 332,86	202 604,27	171 494,66	82 339,24	75 677,70	89 155,42	81 394,43	171 494,66	157 072,13
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	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.	Неполученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-31 613,12	0,00	-32 487,09	0,00	-14 364,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-25 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	<b>Итого расходов на производство электр</b>	тыс. руб.	<b>179 760,23</b>	<b>179 715,35</b>	<b>172 998,01</b>	<b>188 959,42</b>	<b>179 215,41</b>	<b>252 433,03</b>	<b>212 901,91</b>	<b>275 947,36</b>	<b>151 551,85</b>	<b>124 395,51</b>	<b>275 947,36</b>	<b>264 996,50</b>	<b>125 131,10</b>	<b>139 865,40</b>	<b>127 689,98</b>	<b>127 690,09</b>	<b>242 697,49</b>	<b>242 697,64</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 906,81	2 662,71	2 519,81	3 282,73	2 760,84	4 098,23	3 698,96	4 479,98	4 479,98	4 479,98	4 479,98	4 302,20	3 698,96	5 037,11	4 299,97	4 299,97	4 299,97	4 299,97
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	163 755,60	165 342,10	141 954,18	171 226,90	164 285,96	231 310,80	192 937,68	252 857,63	139 290,77	113 566,85	252 857,63	242 823,35	115 007,40	115 007,55	127 689,98	127 690,09	242 697,49	242 697,64
7.	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>-0,10</b>	<b>0,00</b>	<b>-55 804,79</b>	<b>0,00</b>	<b>-86 782,92</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	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
IV.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>163 755,60</b>	<b>165 342,00</b>	<b>141 954,18</b>	<b>133 154,62</b>	<b>164 285,96</b>	<b>165 650,11</b>	<b>192 937,68</b>	<b>252 857,63</b>	<b>139 290,77</b>	<b>113 566,85</b>	<b>252 857,63</b>	<b>242 823,35</b>	<b>115 007,40</b>	<b>115 007,55</b>	<b>127 689,98</b>	<b>127 690,09</b>	<b>242 697,38</b>	<b>242 697,64</b>
V.	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>2 906,81</b>	<b>2 662,71</b>	<b>2 519,81</b>	<b>2 552,81</b>	<b>2 760,40</b>	<b>2 934,89</b>	<b>3 698,96</b>	<b>4 479,98</b>	<b>4 479,98</b>	<b>4 479,98</b>	<b>4 479,98</b>	<b>4 302,20</b>	<b>3 698,96</b>	<b>3 698,96</b>	<b>5 037,11</b>	<b>5 037,11</b>	<b>4 299,97</b>	<b>4 299,97</b>
	изменение, %	%			82,0				121,21				121,1	116,3	100,0	136,2		116,3		



№ 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	01.07.2024	без	год	без
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
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
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>57 480,93</b>	<b>55 864,44</b>	<b>56 603,09</b>	<b>57 509,32</b>	<b>58 138,54</b>	<b>68 522,88</b>	<b>68 289,35</b>	<b>79 262,48</b>	<b>40 542,25</b>	<b>38 720,23</b>	<b>79 262,48</b>	<b>75 973,36</b>	<b>37 743,09</b>	<b>34 460,48</b>	<b>38 230,28</b>	<b>34 509,76</b>	<b>75 973,36</b>	<b>68 970,24</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	57 480,93	55 864,44	56 603,09	57 509,32	58 138,54	68 522,88	68 289,35	79 262,48	40 542,25	38 720,23	79 262,48	75 973,36	37 743,09	34 460,48	38 230,28	34 509,76	75 973,36	68 970,24
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.	57 480,93	55 864,44	56 603,09	57 509,32	58 138,54	68 522,88	68 289,35	79 262,48	40 542,25	38 720,23	79 262,48	75 973,36	37 743,09	34 460,48	38 230,28	34 509,76	75 973,36	68 970,24
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	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	-21 807,59	0,00	-13 809,01	0,00	-7 734,69	0,00	0,00	0,00	0,00	-15 469,38	-7 912,49	-7 224,32	-7 556,89	-6 821,47	-15 469,38	-14 045,78
6.	Выплатившие		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
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>95 192,53</b>	<b>102 961,33</b>	<b>108 656,02</b>	<b>114 856,37</b>	<b>120 402,79</b>	<b>129 505,11</b>	<b>140 747,02</b>	<b>131 906,71</b>	<b>67 469,43</b>	<b>64 437,28</b>	<b>131 906,71</b>	<b>147 302,29</b>	<b>74 227,37</b>		<b>73 074,92</b>		<b>147 302,29</b>	<b>133 735,01</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 709,63	4 189,68	4 234,30	4 747,10	4 899,40	5 191,29	5 817,18	5 287,56	5 287,56	5 287,56	5 287,56	5 904,70	5 817,18		5 996,34		5 904,70	5 904,70
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	88 174,28	95 364,30	100 645,15	106 571,70	111 451,20	117 587,20	130 594,92	119 767,79	61 601,45	58 166,34	119 767,79	133 746,53	67 771,66	67 771,64	65 963,34	65 963,37	133 735,03	133 735,01
7.	Прибыль	тыс. руб.	0,00	-0,30	0,00	-18 986,15	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
7.1	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	-0,30	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
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>88 174,28</b>	<b>95 364,00</b>	<b>100 645,15</b>	<b>95 870,22</b>	<b>111 451,20</b>	<b>114 963,83</b>	<b>130 594,92</b>	<b>119 767,79</b>	<b>61 601,45</b>	<b>58 166,34</b>	<b>119 767,79</b>	<b>133 746,53</b>	<b>67 771,66</b>	<b>67 771,64</b>	<b>65 963,34</b>	<b>65 963,37</b>	<b>133 735,00</b>	<b>133 735,01</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>3 709,63</b>	<b>4 189,67</b>	<b>4 234,30</b>	<b>4 270,42</b>	<b>4 896,43</b>	<b>5 075,47</b>	<b>5 817,18</b>	<b>5 287,56</b>	<b>5 287,56</b>	<b>5 287,56</b>	<b>5 287,56</b>	<b>5 904,70</b>	<b>5 817,18</b>	<b>5 817,18</b>	<b>5 996,34</b>	<b>5 996,34</b>	<b>5 904,19</b>	<b>5 904,19</b>
	изменение, %	%							102,48		90,90	90,90	90,90	101,50	100,00		103,08		101,50	101,50

Расчёт необходимой валовой выручки МУП «Айсберг» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Нешкан

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023 принято в тариф	2024 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				принято в тариф	2024 Предложение КОМИТЕТА					
					план	факт	план	факт		год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных		год	без собственных	
																17	18			19
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч.	1 561	1 672,91	1 561	1 560,36	1 696,91	1 427,14	1 572	1 457	805	653	1 457	1 457	804,65		652,58		1 457,23	
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс. кВт.ч.	61	66,92	61	62,42	66,92	57,09	63	58	32	26	58	58	32,19		26,11		58,29	
	то же в % к выработке	%	4	4,00	4	4,00	3,94	4,00	4	4	4	4	4	4,00	4,00		4,00		4,00	
3.	Покупная электроэнергия	тыс. кВт.ч.		0		0,00													0,00	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч.	1 501	1 605,98	1 501	1 497,94	1 629,98	1 370,05	1 509	1 399	772	626	1 399	1 399	772,46		626,47		1 398,94	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч.	194	253,37	194	200,56	253,37	159,84	204	189	104	85	189	189	104,21		84,52		188,72	
	то же в % к отпуску в сеть	%	13	15,78	13	13,39	15,54	11,67	13	13	13	13	13,49	13,49			13,49		13,49	
<b>6.</b>	<b>Попенный отпуск волею:</b>	<b>тыс. кВт.ч.</b>	<b>1 306</b>	<b>1 352,62</b>	<b>1 306</b>	<b>1 297,38</b>	<b>1 376,62</b>	<b>1 210,21</b>	<b>1 305</b>	<b>1 210</b>	<b>668</b>	<b>542</b>	<b>1 210</b>	<b>1 210</b>	<b>668,25</b>	<b>668,25</b>	<b>541,96</b>	<b>541,96</b>	<b>1 210,21</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч.	131	160,98	131	131,76	184,98	128,63	139	139	772	626	1 399	129	79,43		49,20		128,63	
<b>7.</b>	<b>Продаю потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс. кВт.ч.</b>	<b>1 175</b>	<b>1 191,63</b>	<b>1 175</b>	<b>1 165,63</b>	<b>1 191,63</b>	<b>1 081,58</b>	<b>1 166</b>	<b>1 082</b>	<b>589</b>	<b>493</b>	<b>1 082</b>	<b>1 082</b>	<b>588,83</b>	<b>588,83</b>	<b>492,76</b>	<b>492,76</b>	<b>1 081,58</b>	
	в т.ч. население:	тыс. кВт.ч.	507	535,31	508	508,88	535,31	445,86	509	446	244	202	446	446	244,02		201,85		445,86	
	городскому	тыс. кВт.ч.		0		0,00											0,00		0,00	
	сельскому	тыс. кВт.ч.	507	534,60	507	507,02	534,60	444,01	507	444	243	201	444	444	243,06		201,85		444,01	
	приравненным	тыс. кВт.ч.		0,71		0,86		0,71	1,86	2	1	0,90	2	2	0,95		0,95		1,85	
	в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч.	149	138,70	149	136,06	138,70	122,91	136	123	70	53	123	123	69,79		53,12		122,91	
	в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч.	518	517,63	518	520,70	517,63	512,81	521	513	275	238	513	513	275,02		237,79		512,81	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																			
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,06	0,000									0,072	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1	1									1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0	0									0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0494	0,9900									1,0613	
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 257,21</b>	<b>30 298,56</b>	<b>32 280,81</b>	<b>24 890,76</b>	<b>33 332,20</b>	<b>25 711,58</b>	<b>34 978,81</b>	<b>29 922,69</b>	<b>16 522,68</b>	<b>13 400,01</b>	<b>29 922,69</b>	<b>37 122,31</b>	<b>20 498,15</b>	<b>18 061,73</b>	<b>16 624,16</b>	<b>15 114,86</b>	<b>37 122,31</b>	<b>33 176,60</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	3 560,52	15,38	738,87	15,89	368,63	16,67	1 629,14	899,58	729,56	1 629,14	17,69	9,77	8,61	7,92	7,20	17,69	15,81
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	3 137,01	4 615,38	0,00	4 765,70	0,00	5 001,13	0,00	0,00	0,00	0,00	5 307,60	2 930,74	2 582,39	2 376,85	2 161,06	5 307,60	4 743,46
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	888,22	1 069,17	1 641,80	1 847,69	1 321,74	1 779,02	1 571,36	867,67	703,69	1 571,36	1 888,03	1 042,53	918,62	845,50	768,74	1 888,03	1 687,35	
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 369,00</b>	<b>22 531,86</b>	<b>26 008,25</b>	<b>22 304,20</b>	<b>26 855,34</b>	<b>24 021,20</b>	<b>28 182,00</b>	<b>26 722,19</b>	<b>14 755,43</b>	<b>11 966,76</b>	<b>26 722,19</b>	<b>29 908,99</b>	<b>16 515,11</b>	<b>14 552,12</b>	<b>13 393,88</b>	<b>12 177,86</b>	<b>29 908,99</b>	<b>26 729,98</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	17 196,85	21 268,69	24 805,79	21 268,69	25 613,71	23 582,86	26 879,03	25 897,04	14 299,80	11 597,24	25 897,04	28 526,18	15 751,55	13 879,31	12 774,63	11 614,83	28 526,18	25 494,14
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 172,15	1 263,17	1 202,46	1 035,51	1 241,63	438,34	1 302,96	825,15	455,63	369,52	825,15	1 382,81	763,56	672,80	619,25	563,03	1 382,81	1 233,83
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,46	7,96	5,66	21,82	5,85	2,52	6,14	20,21	11,16	9,05	20,21	6,51	3,17	2,92	2,65	6,51	5,82	
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	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	
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	69,38	31,26	21,33	172,94	22,03	124,37	23,12	296,63	163,79	132,84	296,63	24,53	13,55	11,94	10,99	9,99	24,53	21,93
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	5,00	4,64	6,37	12,50	6,58	4,95	6,90	8,54	4,72	3,83	8,54	7,32	4,04	3,56	3,28	2,98	7,32	6,54
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	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	
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,94	0,00	0,97	1,36	1,02	2,31	1,28	1,04	2,31	1,08	0,60	0,53	0,48	0,44	1,08	0,97	
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2,24	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	
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	25,04	13,71	0,00	28,25	0,00	30,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	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	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	1 072,28	1 205,60	1 168,16	797,75	1 206,21	274,22	1 265,79	497,46	274,69	222,77	497,46	1 343,36	741,78	653,61	601,59	546,97	1 343,36	1 200,58
<b>2.</b>	<b>Непериодические расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 693,32</b>	<b>2 817,63</b>	<b>3 197,42</b>	<b>5 471,71</b>	<b>3 006,71</b>	<b>7 270,01</b>	<b>4 546,51</b>	<b>7 803,51</b>	<b>4 308,93</b>	<b>3 494,58</b>	<b>7 803,51</b>	<b>4 513,85</b>	<b>2 492,45</b>	<b>2 196,20</b>	<b>2 021,40</b>	<b>1 837,88</b>	<b>4 513,85</b>	<b>4 034,08</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	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	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	219,27	322,89	564,42	526,48	511,97	386,36	537,26	474,55	262,04	212,51	474,55	547,53	302,33	266,40	245,20	222,93	547,53	489,33
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	219,27	322,89	495,82	526,48	511,97	386,36	537,26	474,55	262,04	212,51	474,55	547,53	302,33	266,40	245,20	222,93	547,53	489,33
2.2.2	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	тыс. руб.	0,00	0,00	68,60	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
2.2.3	расходы на обязательное страхование	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	
2.2.4	иные расходы, в том числе	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	
2.2.4.1	налог на имущество	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	
2.2.4.2	земельный налог	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	
2.2.4.3	транспортный налог	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	
2.2.4.4	иные расходы	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	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 762,65	0,00	3 762,65	3 762,65	3 939,49	2 175,30	1 764,19	3 939,49	2 002,70	1 105,85	974,40	896,85	815,43	2 002,70	1 789,83
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 474,06	2 494,74	2 633,00	1 182,58	2 494,74	3 121,01	246,60	3 389,47	1 871,59	1 517,88								

№ 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 собственности	01.07.2024	без собственных	год	без собственности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	29 894,12	32 411,37	27 177,34	31 507,33	30 788,18	30 853,23	33 101,74	36 355,52	20 074,75	16 280,77	36 355,52	36 904,93	18 145,70	15 988,89	18 759,23	17 056,09	36 904,93	33 044,99
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	29 894,12	32 411,37	27 177,34	31 507,33	30 788,18	30 853,23	33 101,74	36 355,52	20 074,75	16 280,77	36 355,52	36 904,93	18 145,70	15 988,89	18 759,23	17 056,09	36 904,93	33 044,99
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.	29 894,12	32 411,37	27 177,34	31 507,33	30 788,18	30 853,23	33 101,74	36 355,52	20 074,75	16 280,77	36 355,52	36 904,93	18 145,70	15 988,89	18 759,23	17 056,09	36 904,93	33 044,99
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.	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 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	-9 630,85	0,00	-1 362,99	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	-7 145,60	-3 945,65	-3 476,67	-3 199,95	-2 909,43	-7 145,60	-6 386,10
6.	Выплатное		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
III.	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>51 844,66</b>	<b>65 527,56</b>	<b>53 024,72</b>	<b>61 869,80</b>	<b>65 764,11</b>	<b>63 834,81</b>	<b>72 627,06</b>	<b>74 081,72</b>	<b>40 906,36</b>	<b>33 175,36</b>	<b>74 081,72</b>	<b>71 395,49</b>	<b>37 190,66</b>		<b>34 204,83</b>		<b>71 395,49</b>	<b>63 869,56</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 968,49	4 844,51	4 058,82	4 768,82	4 777,23	5 274,68	5 565,35	6 121,38	6 121,38	6 121,38	6 121,38	5 899,42	5 565,35		6 311,33		5 899,42	5 905,21
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	46 623,30	57 728,70	47 703,12	55 586,64	57 090,97	57 049,84	64 871,14	66 207,60	36 044,21	30 163,40	66 207,60	63 806,95	32 770,17	32 770,16	31 099,39	31 099,40	63 869,57	63 869,56
7.	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-14 040,75</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	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
IV.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>46 623,30</b>	<b>57 728,70</b>	<b>47 703,12</b>	<b>47 829,05</b>	<b>57 090,97</b>	<b>53 049,33</b>	<b>64 871,14</b>	<b>66 207,60</b>	<b>36 044,21</b>	<b>30 163,40</b>	<b>66 207,60</b>	<b>63 806,95</b>	<b>32 770,17</b>	<b>32 770,16</b>	<b>31 099,39</b>	<b>31 099,40</b>	<b>63 869,56</b>	<b>63 869,56</b>
V.	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>3 968,49</b>	<b>4 844,51</b>	<b>4 058,82</b>	<b>4 103,29</b>	<b>4 790,99</b>	<b>4 904,80</b>	<b>5 565,35</b>	<b>6 121,38</b>	<b>6 121,38</b>	<b>6 121,38</b>	<b>6 121,38</b>	<b>5 899,42</b>	<b>5 565,35</b>	<b>5 565,35</b>	<b>6 311,33</b>	<b>6 311,33</b>	<b>5 905,21</b>	<b>5 905,21</b>
	изменение, %	%			91,02		118,04		98,09				109,99	106,00	100,00		113,40		106,11	



Расчёт необходимой валовой выручки МУП «Айсберг» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Уэлен

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023 принято в тариф	2024 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				принято в тариф	2024 Предложение КОМИТЕТА					
					план	факт	план	факт		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
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 549	2 713,96	2 549	2 666	2 713,96	2 535,31	2 436	2 442,37	1 255,72	1 186,65	2 442,37	2 442	1 255,72		1 186,65		2 442,37	
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	98	104,38	98	103	104,38	97,51	98	97,70	50,23	47,47	97,70	98	50,23		47,47		97,70	
	то же в % к выработке	%	4	3,85	4	4	3,85	3,85	4	4,00	4,00	4,00	4,00	4	4,00		4,00		4,00	
3.	Покрывная электроэнергия	тыс.кВт.ч.		0		0	0,00													0,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	2 451	2 609,58	2 451	2 564	2 609,58	2 437,80	2 338	2 344,67	1 205,49	1 139,18	2 344,67	2 345	1 205,49		1 139,18		2 344,67	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	555	654,66	555	541	654,66	409,44	316	316,30	162,62	153,68	316,30	316	162,62		153,68		316,30	
	то же в % к отпуску в сеть	%	23	25,09	23	21	25,09	16,80	13	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49		13,49		13,49	
<b>6.</b>	<b>Полесный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>1 896</b>	<b>1 954,92</b>	<b>1 896</b>	<b>2 022</b>	<b>1 954,92</b>	<b>2 028,37</b>	<b>2 022</b>	<b>2 028,37</b>	<b>1 042,87</b>	<b>985,50</b>	<b>2 028,37</b>	<b>2 028</b>	<b>1 042,87</b>	<b>1 042,87</b>	<b>985,50</b>	<b>985,50</b>	<b>2 028,37</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	288	320,28	288	294	320,28	305,96	294	305,96	147,27	158,69	305,96	306	147,27	147,27	158,69	158,69	305,96	
<b>7.</b>	<b>Продажа потребителям (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>1 608</b>	<b>1 634,64</b>	<b>1 608</b>	<b>1 728</b>	<b>1 634,64</b>	<b>1 722,41</b>	<b>1 728</b>	<b>1 722,41</b>	<b>895,60</b>	<b>826,81</b>	<b>1 722,41</b>	<b>1 722</b>	<b>895,60</b>	<b>895,60</b>	<b>826,81</b>	<b>826,81</b>	<b>1 722,41</b>	<b>1 722,41</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	629	646,74	629	686	646,74	647,69	686	647,69	337,67	310,02	647,69	648	337,67	337,67	310,02	310,02	647,69	647,69
	городскому	тыс.кВт.ч.	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сельскому	тыс.кВт.ч.	629	646,74	629	685	646,74	646,47	685	646,47	336,99	309,48	646,47	646	336,99	336,99	309,48	309,48	646,47	646,47
	приватным	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0	1	0,00	1,21	1	1,21	0,68	0,54	1,21	1	0,68	0,68	0,54	0,54	1,21	1,21
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	276	305,44	276	342	305,44	359,37	342	359,37	206,51	152,86	359,37	359	206,51	206,51	152,86	152,86	359,37	359,37
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	704	682,46	704	700	682,46	715,36	700	715,36	351,42	363,94	715,36	715	351,42	351,42	363,94	363,94	715,36	715,36
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																			
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,06	0,00										0,072
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОПР)	%							1	1										1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0	0										0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0494	0,9900										1,0613
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>27 627,19</b>	<b>35 619,83</b>	<b>23 183,90</b>	<b>38 116,35</b>	<b>23 939,00</b>	<b>34 790,76</b>	<b>25 121,59</b>	<b>35 829,53</b>	<b>18 421,42</b>	<b>17 408,11</b>	<b>35 829,53</b>	<b>26 661,04</b>	<b>12 160,10</b>	<b>10 442,94</b>	<b>14 500,93</b>	<b>12 165,89</b>	<b>26 661,04</b>	<b>22 608,83</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	28,49	1 920,84	20,51	210,84	21,18	396,12	22,23	882,20	453,58	428,63	882,20	23,59	12,13	10,42	11,46	9,62	23,59	20,03
1.2	Расходы на ремонт основных средств	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
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 432,87	2 760,70	2 919,55	5 395,33	3 014,64	3 371,43	3 163,57	3 567,34	1 834,12	1 733,23	3 567,34	3 357,43	1 726,19	1 482,43	1 631,24	1 368,57	3 357,43	2 851,00
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	25 165,84	30 938,29	20 243,83	32 510,19	20 903,18	31 023,21	21 935,79	31 379,99	16 133,73	15 246,26	31 379,99	23 280,02	10 421,79	8 950,09	12 858,23	10 787,71	23 280,02	19 737,81
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24 075,58	29 776,17	19 551,43	29 776,17	20 188,22	29 833,22	21 185,52	29 890,29	15 367,82	14 522,48	29 890,29	22 483,77	10 012,40	8 598,52	12 471,37	10 463,14	22 483,77	19 061,66
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 090,26	1 162,12	692,40	2 734,02	714,96	1 189,98	750,27	1 489,69	765,91	723,78	1 489,69	796,25	409,39	351,57	386,87	324,57	796,25	676,15
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	20,72	35,64	10,62	65,52	10,96	5,90	11,50	33,91	17,44	16,48	33,91	12,21	6,28	5,39	5,93	4,98	12,21	10,37
1.4.2.2	Расходы на оплату шведомственной охраны	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
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	121,20	203,68	43,93	375,10	45,36	214,88	47,60	309,65	159,20	150,45	309,65	50,52	25,97	22,31	24,54	20,59	50,52	42,90
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	14,56	21,97	11,94	38,48	12,33	11,59	12,94	20,86	10,72	10,13	20,86	13,73	7,06	6,06	6,67	5,60	13,73	11,66
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	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
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	1,76	0,00	1,82	3,17	1,91	6,64	3,41	3,22	6,64	2,03	1,04	0,90	0,98	0,83	2,03	1,72
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6,91	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
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	34,02	96,19	0,00	59,67	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
1.4.2.9	Расходы на организацию рабочей силы	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
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	899,75	804,64	624,15	2 188,34	644,48	954,44	676,32	1 118,64	575,14	543,50	1 118,64	717,77	369,03	316,92	348,73	292,58	717,77	609,50
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 071,32</b>	<b>8 658,43</b>	<b>3 321,24</b>	<b>9 979,77</b>	<b>3 241,26</b>	<b>11 951,76</b>	<b>6 982,88</b>	<b>13 747,50</b>	<b>7 068,15</b>	<b>6 679,35</b>	<b>13 747,50</b>	<b>4 689,17</b>	<b>2 410,89</b>	<b>2 070,44</b>	<b>2 278,28</b>	<b>1 911,41</b>	<b>4 689,17</b>	<b>3 981,86</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	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
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	597,26	769,89	990,40	1 528,01	910,42	874,16	955,40	1 077,34	553,90	523,43	1 077,34	940,08	483,33	415,08	456,75	383,20	940,08	798,28
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	597,26	769,89	881,70	1 528,01	910,42	874,16	955,40	1 077,34	553,90	523,43	1 077,34	940,08	483,33	415,08	456,75	383,20	940,08	798,28
2.2.2	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	тыс. руб.	0,00	0,00	108,70	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
2.2.3	расходы на обязательное страхование	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
2.2.4	иные расходы, в том числе:	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
2.2.4.1	налог на имущество	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
2.2.4.2	земельный налог	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
2.2.4.3	транспортный налог	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
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,															

№ 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
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
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>42 859,17</b>	<b>45 310,59</b>	<b>41 654,95</b>	<b>49 025,87</b>	<b>46 248,28</b>	<b>50 647,86</b>	<b>46 992,51</b>	<b>56 485,89</b>	<b>29 041,70</b>	<b>27 444,20</b>	<b>56 485,89</b>	<b>58 035,27</b>	<b>27 429,04</b>	<b>23 555,70</b>	<b>30 606,24</b>	<b>25 677,81</b>	<b>58 035,27</b>	<b>49 233,51</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	42 859,17	45 310,59	41 654,95	49 025,87	46 248,28	50 647,86	46 992,51	56 485,89	29 041,70	27 444,20	56 485,89	58 035,27	27 429,04	23 555,70	30 606,24	25 677,81	58 035,27	49 233,51
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.	42 859,17	45 310,59	41 654,95	49 025,87	46 248,28	50 647,86	46 992,51	56 485,89	29 041,70	27 444,20	56 485,89	58 035,27	27 429,04	23 555,70	30 606,24	25 677,81	58 035,27	49 233,51
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	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-7 552,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 293,84	-1 214,55	-1 043,04	-1 079,28	-905,49	-2 293,84	-1 948,53
6.	Выпадающие		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
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>73 557,69</b>	<b>89 588,86</b>	<b>60 607,95</b>	<b>97 121,99</b>	<b>73 428,54</b>	<b>97 390,39</b>	<b>79 096,97</b>	<b>106 062,93</b>	<b>54 531,27</b>	<b>51 531,66</b>	<b>106 062,93</b>	<b>87 091,65</b>	<b>40 785,48</b>	<b>46 306,17</b>	<b>38 849,64</b>	<b>87 091,65</b>	<b>73 875,67</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 878,80	4 582,73	3 195,94	4 802,15	3 756,09	4 801,42	3 910,91	5 228,99	5 228,99	5 228,99	5 228,99	4 293,69	3 910,91	4 698,75	3 849,64	4 293,69	4 293,69	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	62 380,49	74 911,40	51 398,49	82 989,93	61 300,30	82 700,05	67 587,70	90 064,42	46 830,75	43 233,68	90 064,42	73 954,82	35 026,07	35 026,04	38 849,64	73 875,70	73 875,67	
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,40</b>	<b>0,00</b>	<b>-41 443,80</b>	<b>0,00</b>	<b>-17 031,51</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
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	
7.2	прочие цели	тыс. руб.		-0,40	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	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>62 380,49</b>	<b>74 911,00</b>	<b>51 398,49</b>	<b>55 678,19</b>	<b>61 300,30</b>	<b>65 668,54</b>	<b>67 587,70</b>	<b>90 064,42</b>	<b>46 830,75</b>	<b>43 233,68</b>	<b>90 064,42</b>	<b>73 954,82</b>	<b>35 026,07</b>	<b>35 026,04</b>	<b>38 849,64</b>	<b>38 849,63</b>	<b>73 875,71</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>3 878,80</b>	<b>4 582,71</b>	<b>3 195,94</b>	<b>3 221,78</b>	<b>3 750,07</b>	<b>3 812,60</b>	<b>3 910,91</b>	<b>5 228,99</b>	<b>5 228,99</b>	<b>5 228,99</b>	<b>5 228,99</b>	<b>4 293,69</b>	<b>3 910,91</b>	<b>3 910,91</b>	<b>4 698,75</b>	<b>4 698,75</b>	<b>4 289,10</b>	
	изменение, %	%							90,1				133,7	109,8	100,0	120,1		109,7		

Приложение 29  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2023 года № 22

**Расчёт необходимой валовой выручки МУП «Айсберг» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

участок Энуринно

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023 принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
					план	факт	план	факт		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	5,00	6	7	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																			
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	787	973,46	787	1 065	973,46	994,64	818	744	442	302	744	744	442,01	302,42		744,43		
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	30	37,44	30	41	37,44	38,26	33	30	18	12	30	30	17,68	12,10		29,78		
	то же в % к выработке	%	4	3,85	4	4	3,85	3,85	4	4	4	4	4	4,00	4,00	4,00		4,00		
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.					0,00		0									0,00		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	756	936,02	756	1 024	936,02	956,39	785	715	424	290	715	715	424,33	290,32		714,65		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	257	284,25	257	345	284,25	338,15	106	96	57	39	96	96	57,24	39,17		96,41		
	то же в % к отпуску в сеть	%	34	30,37	34	34	30,37	35,36	13	13	13	13	13	13,49	13,49	13,49		13,49		
<b>6.</b>	<b>Попезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>500</b>	<b>651,77</b>	<b>500</b>	<b>679</b>	<b>651,77</b>	<b>618,24</b>	<b>679</b>	<b>618</b>	<b>367</b>	<b>251</b>	<b>618</b>	<b>618</b>	<b>367,08</b>	<b>367,08</b>	<b>251,16</b>	<b>251,16</b>	<b>618,24</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	97	135,12	97	149	135,12	130,46	149	130	77	54	130	156	89,79	65,72	65,72	155,51		
<b>7.</b>	<b>Продава потребителей, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>403</b>	<b>516,64</b>	<b>403</b>	<b>530</b>	<b>516,64</b>	<b>487,78</b>	<b>530</b>	<b>488</b>	<b>290</b>	<b>198</b>	<b>488</b>	<b>463</b>	<b>277,29</b>	<b>277,29</b>	<b>185,44</b>	<b>185,44</b>	<b>462,73</b>	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	214	244,53	214	253	244,53	244,50	253	244	143	101	244	244	143,39	143,39	101,11	101,11	244,50	
	городскому	тыс.кВт.ч.					0,00		0						0,00			0,00		
	сельскому	тыс.кВт.ч.	213	243,95	213	253	243,95	244,48	253	244	143	101	244	244	143,39	143,39	101,09	101,09	244,48	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1	0,59	1	0	0,59	0,02	0	0	0	0	0	0	0,00	0,02	0,02	0,02		
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	118	203,22	118	195	203,22	156,91	195	157	98	59	157	157	97,56	97,56	59,34	59,34	156,91	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	71	68,90	71	82	68,90	86,37	82	86	49	37	86	61	36,34	36,34	24,98	24,98	61,32	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																			
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,000					0,072					
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								1					1					
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0					0					
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									0,9900					1,0613					
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 057,61</b>	<b>23 047,43</b>	<b>19 148,22</b>	<b>21 418,55</b>	<b>19 771,87</b>	<b>28 954,63</b>	<b>20 748,60</b>	<b>31 027,98</b>	<b>18 423,07</b>	<b>12 604,91</b>	<b>31 027,98</b>	<b>22 020,08</b>	<b>7 950,90</b>	<b>6 006,03</b>	<b>14 069,18</b>	<b>10 387,74</b>	<b>22 020,08</b>	<b>16 393,77</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	15,38	413,79	15,89	311,62	16,67	362,70	215,36	147,35	362,70	17,69	10,50	7,94	7,19	5,31	17,69	13,24
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 939,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	904,62	1 365,41	2 013,16	3 453,81	2 078,73	2 396,83	2 181,42	1 720,08	1 021,31	698,77	1 720,08	2 315,10	1 374,60	1 038,36	940,49	694,40	2 315,10	1 732,76
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	16 152,99	21 682,02	17 119,67	17 550,95	17 677,26	23 306,18	18 550,51	28 945,20	17 186,41	11 758,79	28 945,20	19 687,29	6 565,79	4 959,74	13 121,50	9 688,03	19 687,29	14 647,77
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	13 571,75	16 785,25	14 565,63	15 386,48	15 040,03	21 582,18	15 783,01	26 379,13	15 662,79	10 716,34	26 379,13	16 750,19	4 821,87	3 642,39	11 928,32	8 807,07	16 750,19	12 449,46
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 581,24	4 896,77	2 554,04	2 164,47	2 637,23	1 724,00	2 767,51	2 566,07	1 523,62	1 042,45	2 566,07	2 937,10	1 743,92	1 317,34	1 193,18	880,96	2 937,10	2 198,31
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	6,11	7,96	6,25	51,83	6,45	3,57	6,77	18,27	10,85	7,42	18,27	7,18	4,27	3,22	2,92	2,15	7,18	5,38
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	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
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	86,47	31,02	833,28	466,58	860,42	297,22	902,93	256,37	152,22	104,15	256,37	958,26	568,97	429,80	389,29	287,42	958,26	717,22
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	4,76	4,64	7,03	19,43	7,25	7,02	7,61	8,54	5,07	3,47	8,54	8,08	4,80	3,62	3,28	2,42	8,08	6,05
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	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
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	1,04	0,00	1,07	1,92	1,12	3,17	1,88	1,29	3,17	1,19	0,71	0,53	0,48	0,36	1,19	0,89
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3,49	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
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	14,48	13,52	0,00	50,17	0,00	29,32	0,00	32,46	19,27	13,19	32,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	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
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 469,42	4 839,62	1 706,45	1 572,97	1 762,03	1 384,95	1 849,07	2 247,26	1 334,33	912,94	2 247,26	1 962,39	1 165,18	880,17	797,21	588,60	1 962,39	1 468,77
<b>2.</b>	<b>Неконтролируемые расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 189,20</b>	<b>1 410,30</b>	<b>1 437,10</b>	<b>8 755,14</b>	<b>1 456,90</b>	<b>8 351,83</b>	<b>4 850,81</b>	<b>9 836,93</b>	<b>5 840,75</b>	<b>3 996,19</b>	<b>9 836,93</b>	<b>3 840,64</b>	<b>2 280,41</b>	<b>1 722,60</b>	<b>1 560,23</b>	<b>1 151,97</b>	<b>3 840,64</b>	<b>2 874,57</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	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
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	227,85	362,43	607,97	965,97	627,78	642,17	658,79	519,46	308,43	211,03	519,46	625,08	371,14	280,36	253,93	187,49	625,08	467,84
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	227,85	362,43	607,97	965,97	627,78	642,17	658,79	519,46	308,43	211,03	519,46	625,08	371,14	280,36	253,93	187,49	625,08	467,84
2.2.2	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	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
2.2.3	расходы на обязательное страхование	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
2.2.4	иные расходы, в том числе:	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
2.2.4.1	налог на имущество	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
2.2.4.2	земельный налог	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
2.2.4.3	транспортный налог	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
2.2.4.4	иные расходы	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
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 745,28	0,00	6 745,28	4 141,10	7 062,30	4 193,29	2 869,01	7 062,30	2 179,43	1 294,05	977,51	885,38	653,70	2 179,43	1 631,22

№ 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	5,00	6	7	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	961,35	1 047,87	829,13	1 043,89	829,13	964,39	50,93	2 255,17	1 339,02	916,15	2 255,17	1 036,14	615,21	464,73	420,92	310,78	1 036,14	775,51
2.5	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
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
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>17 872,77</b>	<b>22 322,07</b>	<b>8 753,46</b>	<b>26 043,21</b>	<b>17 109,13</b>	<b>25 495,19</b>	<b>16 575,02</b>	<b>21 598,90</b>	<b>12 824,50</b>	<b>8 774,41</b>	<b>21 598,90</b>	<b>18 244,04</b>	<b>9 217,37</b>	<b>6 962,71</b>	<b>9 026,67</b>	<b>6 664,68</b>	<b>18 244,04</b>	<b>13 627,40</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	17 872,77	22 322,07	8 753,46	26 043,21	17 109,13	25 495,19	16 575,02	21 598,90	12 824,50	8 774,41	21 598,90	18 244,04	9 217,37	6 962,71	9 026,67	6 664,68	18 244,04	13 627,40
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.	17 872,77	22 322,07	8 753,46	26 043,21	17 109,13	25 495,19	16 575,02	21 598,90	12 824,50	8 774,41	21 598,90	18 244,04	9 217,37	6 962,71	9 026,67	6 664,68	18 244,04	13 627,40
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.	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 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 объектов;	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	1 823,88	0,00	0,00	0,00	0,00	7 295,52	4 331,77	3 272,18	2 963,76	2 188,24	7 295,52	5 460,41
6.	Выдающиеся	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
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>36 119,58</b>	<b>46 779,79</b>	<b>29 338,78</b>	<b>56 216,90</b>	<b>38 337,90</b>	<b>62 801,65</b>	<b>43 998,32</b>	<b>62 463,82</b>	<b>37 088,32</b>	<b>25 375,50</b>	<b>62 463,82</b>	<b>51 400,28</b>	<b>23 780,44</b>		<b>27 619,84</b>		<b>51 400,28</b>	<b>38 356,15</b>
	Собетоимость	коп./кВт.ч	7 231,02	7 177,37	5 873,52	8 277,26	5 882,14	10 158,17	6 478,22	10 103,52	10 103,52	10 103,52	10 103,52	8 314,00	6 478,22		10 997,13		8 314,00	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	29 128,20	37 081,40	23 659,90	43 854,60	30 390,07	49 549,40	34 322,91	49 282,86	29 319,41	19 963,45	49 282,86	38 471,12	17 963,52	17 963,52	20 392,64	20 392,63	38 356,15	38 356,15
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-24 521,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	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
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>29 128,20</b>	<b>37 081,40</b>	<b>23 659,90</b>	<b>31 695,90</b>	<b>30 390,07</b>	<b>29 195,80</b>	<b>34 322,91</b>	<b>49 282,86</b>	<b>29 319,41</b>	<b>19 963,45</b>	<b>49 282,86</b>	<b>38 471,12</b>	<b>17 963,52</b>	<b>17 963,52</b>	<b>20 392,64</b>	<b>20 392,63</b>	<b>38 356,16</b>	<b>38 356,15</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>7 231,02</b>	<b>7 177,36</b>	<b>5 873,52</b>	<b>5 982,39</b>	<b>5 882,21</b>	<b>5 985,46</b>	<b>6 478,22</b>	<b>10 103,52</b>	<b>10 103,52</b>	<b>10 103,52</b>	<b>10 103,52</b>	<b>8 314,00</b>	<b>6 478,22</b>	<b>6 478,22</b>	<b>10 997,13</b>	<b>10 997,13</b>	<b>8 289,16</b>	<b>8 289,15</b>
	изменение, %	%					100,15		109,93				155,96	128,34	100,00	169,76		127,95		



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,52	5,52	5,52	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,79	3,79	3,79	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,52	5,52	5,52	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,79	3,79	3,79	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09	x	x	x	6,52
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43	x	x	x	4,49
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	50 995,75	x	x	x	59 575,99
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49	25,55	25,55	25,55	26,25
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,55	9,55	9,55	10,15	17,38	17,38	17,38	17,63
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49	25,55	25,55	25,55	26,25
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39	31,00	31,00	31,00	32,00
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,73	2,73	2,73	2,90	15,36	15,36	15,36	15,50
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39	31,00	31,00	31,00	32,00
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	12 750,30	-	-	-	10 949,13







№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,50	5,50	5,50	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,78	3,78	3,78	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,50	5,50	5,50	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,78	3,78	3,78	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09	x	x	x	6,50
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43	x	x	x	4,48
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	30 711,27	x	x	x	28 380,11
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58	29,68	29,68	29,68	30,38
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,11	13,11	13,11	13,70	40,50	40,50	40,50	21,95
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58	29,68	29,68	29,68	30,38
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49	22,47	22,47	36,00	36,00
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	3,92	4,40	4,40	4,40	7,90
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49	36,00	36,00	36,00	36,00
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 986,27	-	-	-	1956,63





№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,51	5,51	5,51	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,80	3,80	3,80	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,51	5,51	5,51	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,80	3,80	3,80	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09	x	x	x	6,51
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43	x	x	x	4,50
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	13 088,11	x	x	x	13 090,23
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97	31,03	31,03	31,03	31,73
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,69	12,69	12,69	13,28	22,08	22,08	22,08	22,33
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97	31,03	31,03	31,03	31,73
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77	37,00	37,00	37,00	38,00
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,62	3,62	3,62	3,79	7,15	7,15	7,15	6,65
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77	37,00	37,00	37,00	38,00
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 559,90	-	-	-	1 666,91





№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,51	5,51	5,51	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,80	3,80	3,80	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,51	5,51	5,51	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,80	3,80	3,80	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09	x	x	x	6,51
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43	x	x	x	4,50
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	10 911,56	x	x	x	14 168,03
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00	24,10	24,10	24,10	24,80
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,91	9,91	9,91	10,50	59,66	59,66	59,66	17,00
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00	14,15	14,15	24,10	24,80
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00	16,98	16,98	29,00	30,00
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,83	2,83	2,83	3,00	4,50	4,50	4,50	4,00
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00	29,00	29,00	29,00	30,00
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 978,98	-	-	-	3 391,85







№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,45	5,45	5,45	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x	5,45	5,45	5,45	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,17	x	x	x	6,43
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,52	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,76	x	x	x	4,25
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	7,52	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	4 640,49	x	x	x	3 784,43
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16	51,18	51,18	51,18	51,88
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,22	14,22	14,22	14,81	35,82	35,82	35,82	36,31
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16	51,18	51,18	51,18	51,88
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40	61,42	61,42	61,42	62,26
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,06	4,06	4,06	4,23	10,22	10,22	10,22	10,36
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40	61,42	61,42	61,42	62,26
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 255,70	-	-	-	3 447,29



Расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция», владеющей источниками (источниками) тепловой энергии, на котором производится тепловая энергия.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Фактические объемы и расходы за сентябрь-декабрь 2022 (предложение ПАТЭС от 01.05.2023)	Период регулирования 2023			Фактические объемы и расходы за сентябрь-декабрь 2022 (Предложение ПАТЭС от 04.06.2023)	Разница ФАКТ ПАТЭС 04.06.2023-01.05.2023	Разница Предложений ПАТЭС 04.06.2023-01.05.2023	Период регулирования 2023						Отклонение от предложения РСО (27.04.2023)	Отклонение от предложения РСО (04.07.2023)	Период регулирования 2024						Отклонение от предложения РСО					
				Всего ПАТЭС	1 полугодие					2 полугодие		Всего ПАТЭС	1 полугодие		2 полугодие			Утверждено Комитет	1 полугодие		2 полугодие		Утверждено Комитет		1 полугодие		2 полугодие		
					6	7				8	9		10	11	12				13	14	15	16			17	18	19	20	21
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на вододополнительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	8 594,18	26 707,00	13 306,68	13 400,91	5 114,29	-3 479,89	-11 933,00	14 774,00	7 280,30	7 494,52	13 665,87	6 775,69	6 889,18	-13 043,13	-1 110,13	27 223,63	13 578,15	13 645,47	14 895,54	7 005,38	7 890,16	-12 328,09					
1.1	Стоимость основной воды	тыс. руб.	1 167,58	3 982,00	1 975,00	2 008,00	1 167,58	0,00	0,00	3 982,00	1 975,00	2 008,00	3 982,00	1 975,00	2 008,00	0,00	0,00	4 212,00	2 094,00	2 118,00	4 752,00	1 975,00	2 777,00	540,00					
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе вододополнения	тыс. руб.	2 359,51	7 503,23	3 721,00	3 782,23	2 833,98	474,47	-25,63	7 477,60	3 708,00	3 769,60	7 365,44	3 652,00	3 713,44	-137,79	-112,16	7 777,32	3 867,00	3 910,32	7 777,32	3 857,00	3 920,32	0,00					
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе вододополнения	тыс. руб.	4 955,64	14 866,93	7 433,46	7 433,46	1 001,61	-3 954,03	-11 870,31	2 996,62	1 499,00	1 497,62	1 998,84	991,20	1 007,64	-12 868,09	-997,78	14 866,93	7 433,46	7 433,46	1 998,84	991,20	1 007,64	-12 868,09					
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс вододополнения, в том числе:	тыс. руб.	111,46	354,43	177,22	177,22	111,11	-0,35	-36,84	317,59	98,30	219,29	317,59	157,49	160,10	-36,84	0,00	367,38	183,69	183,69	367,38	182,18	185,20	0,00					
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	111,46	354,43	177,22	177,22	111,11	-0,35	-36,84	317,59	98,30	217,59	317,59	157,49	160,10	-36,84	0,00	367,38	183,69	183,69	367,38	182,18	185,20	0,00					
2	Объем воды, вырабатываемой на вододополнительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	6 544,73	27 370,00	13 572,40	13 797,60	6 544,73	0,00	0,00	27 370,00	13 572,40	13 797,60	27 370,00	13 572,40	13 797,60	0,00	0,00	27 650,00	13 749,60	13 900,40	27 370,00	13 572,40	13 797,60	-280,00					
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	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					
4	Объем приобретен химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	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	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества тепловоснабжения	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00				0,00			0,00	0,00				0,00			0,00					
6	<b>Необходимая валовая выручка, относимая на производство тепловоснабжения</b>	тыс. руб.	<b>8 594,18</b>	<b>26 707,00</b>	<b>13 306,68</b>	<b>13 400,91</b>	<b>5 114,29</b>	<b>-3 479,89</b>	<b>-11 933,00</b>	<b>14 774,00</b>	<b>7 280,30</b>	<b>7 494,52</b>	<b>13 664,87</b>	<b>6 775,69</b>	<b>6 889,18</b>	<b>-13 042,13</b>	<b>-1 109,13</b>	<b>27 223,63</b>	<b>13 578,15</b>	<b>13 645,47</b>	<b>14 895,54</b>	<b>7 005,38</b>	<b>7 890,16</b>	<b>-12 328,09</b>					
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на вододополнительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	1 313,15	975,78	980,42	971,25	781,44			539,79	536,40	543,18	499,26	499,23	499,30	-476,52	-40,53	984,58	987,46	981,66	544,23	516,15	571,85	-440,35					
8	Тариф на тепловоснабжение, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится тепловоснабжение	руб./куб. м	1 313,15	975,78	980,42	971,25	781,44			539,79	536,40	543,18	499,26	499,23	499,30	-476,52	-40,53	984,58	987,46	981,66	544,23	516,15	571,85	-440,35					
9	Выпавшие доходы (фактически понесенные расходы за сентябрь-декабрь 2022)	тыс. руб.	8 594,18	4 282,03	4 312,16			-3 479,89	5 114,29	2 557,29	2 557,00	4 270,95	2 118,37	2 152,57	2 152,57	-4 323,24	-843,34							0,00					
10	<b>Необходимая валовая выручка, относимая на производство тепловоснабжения</b>	тыс. руб.	<b>35 301,18</b>	<b>17 588,71</b>	<b>17 713,07</b>					<b>19 888,29</b>	<b>9 837,59</b>	<b>10 051,51</b>	<b>17 935,82</b>	<b>8 894,06</b>	<b>9 041,75</b>	<b>-17 365,36</b>	<b>-1 952,47</b>	<b>27 223,63</b>	<b>13 577,18</b>	<b>13 645,47</b>	<b>14 895,54</b>	<b>7 005,38</b>	<b>7 890,16</b>	<b>-12 328,09</b>					
11	<b>Тариф на тепловоснабжение, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится тепловоснабжение</b>	руб./куб. м	<b>1 289,78</b>	<b>1 295,92</b>	<b>1 321,78</b>					<b>726,65</b>	<b>724,82</b>	<b>728,59</b>	<b>655,31</b>	<b>655,30</b>	<b>655,31</b>			<b>984,58</b>	<b>987,46</b>	<b>981,66</b>	<b>544,23</b>	<b>516,15</b>	<b>571,85</b>						

Приложение 36  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2023 года № 22

**Тариф на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом»  
«Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2024 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вид теплоносителя - Вода	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный, руб./куб.м	516,15	571,85



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	
3.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>21 869,21</b>	<b>23 372,69</b>	<b>24 228,80</b>	<b>23 058,74</b>	<b>25 152,45</b>	<b>22 210,20</b>	<b>27 291,75</b>	<b>47 890,35</b>	<b>23 944,09</b>	<b>23 946,26</b>	<b>47 890,35</b>	<b>28 415,00</b>	<b>14 807,19</b>	<b>13 603,29</b>	<b>13 607,80</b>	<b>12 501,23</b>	<b>28 415,00</b>	<b>26 104,51</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	21 869,21	23 372,69	24 228,80	23 058,74	25 152,45	22 210,20	27 291,75	47 890,35	23 944,09	23 946,26	47 890,35	28 415,00	14 807,19	13 607,80	12 501,23	28 415,00	26 104,51	
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	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	21 869,21	23 372,69	24 228,80	23 058,74	25 152,45	22 210,20	27 291,75	47 890,35	23 944,09	23 946,26	47 890,35	28 415,00	14 807,19	13 603,29	13 607,80	12 501,23	28 415,00	26 104,51
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	
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	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	
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	
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	
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на котельных объектах, а также с	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	
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.			1 283,76		1 219,06			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Выдача цен				0,00		0,00			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
III.	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>47 956,64</b>	<b>54 737,66</b>	<b>56 547,43</b>	<b>55 723,74</b>	<b>58 315,46</b>	<b>54 026,81</b>	<b>54 605,73</b>	<b>113 940,97</b>	<b>56 967,90</b>	<b>56 973,07</b>	<b>113 940,97</b>	<b>61 576,07</b>	<b>27 160,29</b>	<b>34 415,77</b>	<b>61 576,06</b>			
	Себестоимость	кол. кВт.ч	6 776,86	7 345,25	7 672,01	8 176,46	7 891,70	8 846,95	7 440,28	15 677,83	15 677,83	15 677,83	15 677,83	8 472,62	7 471,00	9 475,13	8 472,62			
	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	47 720,81	54 482,04	56 280,44	55 439,20	58 040,83	53 718,90	54 346,78	104 676,15	52 336,04	52 340,11	104 676,15	56 569,14	24 952,02	24 952,01	31 617,09	31 617,10	56 569,14	
7.	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>513,81</b>	<b>992,98</b>	<b>495,64</b>	<b>-2 171,30</b>	<b>249,47</b>	<b>-2 842,42</b>	<b>224,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
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	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	513,81	992,98	495,64	-1 293,21	249,47	-946,00	224,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
IV.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>48 234,62</b>	<b>55 475,03</b>	<b>56 775,63</b>	<b>52 259,23</b>	<b>58 290,30</b>	<b>49 930,48</b>	<b>54 571,14</b>	<b>104 676,15</b>	<b>52 336,04</b>	<b>52 340,11</b>	<b>104 676,15</b>	<b>56 569,14</b>	<b>24 952,02</b>	<b>24 952,01</b>	<b>31 617,09</b>	<b>31 617,10</b>	<b>56 569,11</b>	<b>56 569,12</b>
V.	<b>Одноставочный тариф</b>	кол.кВт.ч	<b>6 849,82</b>	<b>7 479,12</b>	<b>7 739,52</b>	<b>7 707,46</b>	<b>7 925,62</b>	<b>8 223,03</b>	<b>7 471,00</b>	<b>15 677,83</b>	<b>15 677,83</b>	<b>15 677,83</b>	<b>15 677,83</b>	<b>8 472,62</b>	<b>7 471,00</b>	<b>7 471,00</b>	<b>9 475,13</b>	<b>9 475,13</b>	<b>8 472,62</b>	<b>8 472,62</b>
	изменение, %	%							112,56				209,85	113,41	100,00	126,83		113,41		





№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	x	5,31	5,31	5,31	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	x	3,13	3,13	3,13	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	6,83	6,83	6,83	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	x	5,31	5,31	5,31	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83	6,83	x	5,31	5,31	5,31	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	x	3,13	3,13	3,13	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x	8,20	8,20	8,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,41	x	x	x	6,27
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,06	x	x	x	8,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,84	x	x	x	3,71
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87	x	x	x	9,67
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	9 510,96	x	x	x	12 370,23
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,70	22,70	22,70	23,55	44,64	44,64	44,64	45,34
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,16	18,16	18,16	18,84	31,25	31,25	31,25	31,74
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,70	22,70	22,70	23,55	44,64	44,64	44,64	45,34
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	27,24	27,24	27,24	28,26	53,57	53,57	53,57	54,41
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,12	14,12	14,12	14,65	8,92	8,92	8,92	9,06
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	27,24	27,24	27,24	28,26	53,57	53,57	53,57	54,41
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 003,58	-	-	-	1 919,43

