

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

Заключение

**по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию,
производимую ООО «Чукотская генерирующая компания» на 2024 год**

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Чукотская генерирующая компания» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» (дело от 15 мая 2023 года № 65-д) проведена начальником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Савоной М.А. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 65-д от 15 мая 2023 года) при участии экспертов: Ковальской Е.В. – председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, Демещенко М.Г. – заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 24 июля 2023 года № 78-д).

Схема взаимоотношений между производителем электрической энергии и его покупателем предполагает следующее - Арендатор ДЭС продает электроэнергию гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» по экономически обоснованному тарифу, затем потребитель АО «Чукотская горно-геологическая компания» (месторождение Купол) покупает у АО «Чукотэнерго» по тарифу для потребителей, относящихся к 9 критерию потребители, осуществляющие деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней добывающие предприятия. Критерии утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 26.11.2021 № 2062 «О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

На основании договора аренды имущества (ДЭС), заключенного между ООО «ЧГК» и АО «Чукотская горно-геологическая компания» от 31.10.2022 № 22/ЧГГК/1058 Обществом приняты обязательства по эксплуатации, содержанию и обслуживанию объектов генерации – Дизельная

электростанция «Купол» 25 МВт, находящегося по адресу: Чукотский АО, Анадырский район, участок «Купол». Срок действия договора с 01.01.2023 по 31.12.2023.

Протоколом заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 16 февраля 2023 года № 2 определено.

В соответствии с пунктом 6.2.2 ТЭО (проектом) строительства горнодобывающего предприятия на месторождении «Купол», «Промышленная и социальная инфраструктура», 05/КУ/107-ПЗ-6, ДЭС относится к объекту генерации с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. В соответствии с п. 5 Основ ценообразования в электроэнергетике и п. 11 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075) регулируемые организации в обязательном порядке ведут отдельный учет доходов и расходов, связанных с осуществлением с регулируемых видов деятельности.

Ввиду того, что ранее ООО «ЧГК» не относилась к регулируемым организациям, Комитет считает необходимым внести соответствующие изменения в Учетную политику ООО «ЧГК» для организации надлежащего отдельного учета.

Необходимо отметить, что Комитетом в адрес МИНЭНЕРГО России направлен запрос о возможности отнесения ДЭС «Купол» ООО «ЧГК» к источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (исх. № 662/11-03 от 22.06.2023).

Вх. № 07-4370 от 21.07.2023 г. МИНЭНЕРГО России направлено разъяснение, что ДЭС «Купол» технологически не предполагает возможность отпуска тепловой энергии от котлов-утилизаторов без выработки электрической энергии дизель-генераторными установками, таким образом процесс производство и отпуска тепловой энергии на ДЭС «Купол» непосредственно связан с производством электрической энергии и данный режим работы согласно Федеральному закону от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ» «Об электроэнергетике» является комбинированными.

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

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

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

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

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

приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания № 686/19);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

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

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):

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

2) обосновывающие материалы, представленные в электронном виде от Коноваловой Ольги Степановны, Директора по экономике и финансам, ООО «Чукотская генерирующая компания, подписанные усиленной цифровой подписью без досылки на бумажном носителе по адресу <https://disk.yandex.ru/d/3x7EF1bdYnjw4A> (92,4 Мб).

Базовый перечень обосновывающих документов и материалов, представляемый регулирующими организациями указан в пункте 17 Правил

государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178).

Проведя анализ представленных документов и материалов ООО «Чукотская генерирующая компания» установлено, что представленные предложения не в полной мере соответствуют пункту 17 Правил, а именно не представлены документы в соответствии с подпунктами 7, 11, 14.

В целях соблюдения требований постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Чукотская генерирующая компания» направлен запрос о необходимости представить в сроки определенные пунктом 20 Правил № 1075, пунктом 19 Правил 1178 недостающие материалы и документы (исх. № 476/11-03 от 10.05.2023 г.).

В соответствии с пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 10 марта 2022 года № 196/22 регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа) в случае, предусмотренном пунктом 9(1) Правил № 1178 (в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования).

Отмечено, что ООО «Чукотская генерирующая компания» раскрыли информацию в соответствии с пунктом 9(1) Правил № 1178 в полной мере и в сроки, установленные Законодательством.

Проверка соблюдения стандартов раскрытия информации проведена на основании уведомлений регулируемых организаций о размещении предложений о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2024 год на своих сайтах в сети «Интернет» (Уведомление о раскрытии информации от 17.04.2023 года № ЧГК-38, дата представления Заявления 28.04.2023 год № ЧГК-42, информация размещена на официальном сайте ООО «Чукотская генерирующая компания» <https://chgk87.ru/raskrytie-informacii>). В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования в области

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

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

В заявлении об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2024 ООО «ЧГК» предлагает установить экономически-обоснованные тарифы:

Наименование	Тариф организации на 2024 год	
	I полугодие	II полугодие
ООО «ЧГК»	25,09	25,06

руб./кВт.ч

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

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «ЧГК» (далее - регулируемая организация, заявитель). Исходя из обстоятельств, что организация впервые Заявила на установление тарифа на 2023 год, Экспертом приняты во внимание коммерческие предложения, представленные регулируемой организацией, содержащаяся в документах информация может считаться достоверной. Так же экспертом направлен запрос о предоставлении информации о расходах понесенных организацией за 9 месяцев текущего года (исх. № 1019/11-03 от 10.10.2023).

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Чукотская генерирующая компания». Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью генерального директора ООО «ЧГК» Д.Ю. Гусевым.

Генеральный директор назначен приказом 26.10.2022 № 1-А.

Учетная политика (утв. приказами от 01.11.2022 № 16-А, № 18-А).

Отмечается, что в соответствии с частью 2 с т. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений ООО «ЧГК» несет административную ответственность.

Специальные налоговые режимы в отношении ООО «ЧГК» не применяются.

В реестр МСП не входит.

Согласно данным ЕГРЮЛ учредителями ООО «ЧГК» являются ООО «Энергопрогноз-Камчатка» (100% доля) и Гусев Д.Ю. (менее 0,01%)

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Провести оценку финансового состояния регулируемой организации не представляется возможным ввиду отсутствия данных, организация является вновь созданной. Выписка ЕГРЮЛ от 01.11.2022 содержит запись о внесении в ЕГРЮЛ 26.10.2022 (представлена в составе материалов).

Экспертом направлен запрос о предоставлении бухгалтерской (финансовой) отчетности за 9 месяцев текущего года (исх. № 1019/11-03 от 10.10.2023).

ООО «ЧГК» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 9 месяцев 2023 года. В соответствии с отчетом организация имеет прибыль в размере 232 664 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по расчету регулируемой организации на 2024 год составила 3 793 374 тыс. рублей.

Анализ основных технико-экономических показателей за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Результаты анализа технико-экономических показателей за 3 предшествующих года и на расчетный период регулирования всего по предложению ООО «ЧГК»:

млн. кВт.ч

Натуральные показатели	2020г.	2021г.	2022г.	2023г. 9 месяцев	2024 год	
	факт	факт	факт	факт	Предложение ООО «ЧГК»	Предложение Комитет
1	2	3	4	5	6	7
Выработка электрической энергии	151,303	154,440	160,394		151,530	151,530
Отпуск электрической энергии в сеть	151,303	154,440	160,394		151,530	151,530

Заявленный годовой объем выработки/поставки регулируемой организации на 2024 год в интересах АО «Чукотская горно-геологическая» Комитетом принят в полном объеме.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экономическая экспертиза выполнена на основании положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом представленных ООО «ЧГК» обоснований к расчетам тарифов.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертами учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2024 год и плановый период 2025-2026 года, одобренного Правительством РФ 22.09.2023 г.

№ п/п	Показатели	2023 год (оценка)	2024 год	2025 год	2026 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	105,8	107,2	104,2	104,0
2	Производство нефтепродуктов	99,9	107,7	103,3	103,2

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

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

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

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

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 «ЧГГК».

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 «ЧГГК». 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 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.

Стоит отметить, что ООО «ЧГК» проигнорировали пункт вопроса Протокола заседания Правления Комитета от 16.02.2023 № 2 о ведении раздельного учета.

Учитывая, что тарифные предложения на 2023 год формировались на первый год регулирования и, как следствие, отсутствие у регулируемой организации заключенных договоров на приобретение дизельного топлива для ДГУ, ремонтов, материалов, работ услуг производственного характера и прочее, стоимость работ, услуг определена на основании технико-коммерческих предложений потенциальных (единственных) поставщиков (контрагентов).

Тарифные предложения на 2024 год Экспертом рассматриваются 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.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 год Утверждено Комитетом	2024
				Предложение ООО «ЧГК»
1	2	3	4	5
I.	Натуральные показатели			
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.		
	то же в % к выработке	%	0	0
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0	0
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.		
	то же в % к отпуску в сеть	%	0	0
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	0	0
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	151 530	151 530
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.		
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	81 870	85 718
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	238 169	259 337
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	168 970	181 055
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	73 459	88 546

1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.		
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.		
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	229	240
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	145	132
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.		
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	727	1 193
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	698	731
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	592	620
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	199	209
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	6 017	6300
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.		
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	74 052	79 121
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	80 417	78 042
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.		
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	44 490	45 838
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.		
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.		
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.		
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.		
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.		
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.		
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.		
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	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.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	3 113 515	3 113 515
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	3 113 515	3 113 515

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.		
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.		
6.	Выпадающие			
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	3 770 818	3 795 470
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 488	2 507
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	3 770 818	3 795 470
7.	Прибыль	тыс. руб.	0	4 100
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.		
7.2	прочие цели	тыс. руб.		
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 770 818	3 799 569
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 488	2 507

Формирование необходимой валовой выручки

1. Производственная программа.

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

- Выработка электроэнергии 151 530 тыс. кВт.ч;
- Полезный отпуск всего 151 530 тыс. кВт.ч;

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 год, с учетом уточненных производственных показателей. Необходимо отметить, что организацией представлены фактические показатели отпуска электрической энергии за 2022 год составили 160 394 тыс. кВтч (информация от ООО «ЧГК» - арендодатель).

Анализ фактических расходов за период за 9 месяцев 2023 года

В виду того, что ООО «ЧГК» впервые обратилось за установлением тарифа на 2023 год, анализ фактических расходов Экспертом произвести невозможно.

Для обеспечения объективного и четкого понимания включения в статьи расходов предлагаемых сумм ООО «ЧГК» на плановый период 2024 года Экспертом направлен в организацию запрос о предоставлении фактических расходов за истекший период 2023 года, а именно 9 месяцев (исх. № 1019/11-03 от 10.10.2023).

Организацией представлены следующие документы и материалы:

Статья «Вспомогательные материалы»:

Договор поставки ТМЦ № 22/ЧГГК/1099 от 31.10.2022

Протокол заседания закупочной комиссии №ЧГК.10.2023 от 01.08.2023 на закупку пальца поршневого и его доставки.

Акты списания материалов (период февраль-сентябрь) на сумму 64 756,67349 тыс. рублей.

УПД №№ 111, 248, 370, 177, 210, 287,320, счет-фактуры №№ 64, 107 на сумму 65 686,17919 тыс. рублей.

Карточки счета ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года на сумму 66 913,84120 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что данные актов списания материалов и ОСВ 20 имеют разные значения, обоснований к представленным материалам от организации не поступало. Экспертом приняты расходы согласно актам списания материалов в сумме 64 756,67349 тыс.рублей.

Статья «Работы и услуги производственного характера»:

План график проведения работ по ремонту ДГУ № 3,4.

Акт технического состояния оборудования от 17.03.2023 ДГУ № 3,4.

Протокол заседания закупочной комиссии по лоту №ЧГК.01.2023 от 06.06.2023.

Договор на оказание услуг по содержанию и техническому обслуживанию № 23/ЧГГК/0631 от 28.10.2022 года (срок предоставления услуг с 17.02.2023 по 03.03.2023), сумма по договору 1 281,600425 тыс. рублей.

Счет-фактура № 147 от 28.04.2023 года на сумму 1 281,600425 тыс. рублей.

Договор по проведению ремонтов № ЧГК-ВВ-1052023 от 01.05.2023, сумма по договору составляет 4 676,66667 тыс. рублей.

Дополнительное соглашение № 1 от 31.08.2023 к Договору № ЧГК-ВВ-1052023 от 01.05.2023 (необходимо отметить, что в Договоре фигурирует Положение о закупках ООО «Энергопрогноз-Камчатк»), сумма по Договору 4 564,24866 тыс.рублей.

Дополнительное соглашение № 2 от 02.10.2023 года к Договору № ЧГК-ВВ-1052023 от 01.05.2023 на сумму 9 812,38448 тыс. рублей.

Счет на оплату № 114 от 10.08.2023, счет-фактура № 245 от 08.08.2023 на сумму 4 564,24866 тыс. рублей.

Договор подряда № ПЭ-23/45 от 15.08.2023 (электромонтажные работы и пусконаладочные работы по монтажу измерительных комплексов учета электроэнергии), срок действия договора с 25.08.2023 по 10.09.2023, сумма по договору 2 097,650 тыс. рублей.

Счет на оплату № 94 от 21.08.2023 авансовый платеж в размере 30% от полной стоимости Договора на сумму 629,295 тыс. рублей.

Карточки счета ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года на сумму 5 193,54 тыс. рублей.

Статья «Топливо на производственные цели»:

Договор поставки нефтепродуктов № 23/ЧГГК/0486 от 30.10.2022 г. (объем поставки ДТ 33 000 тонн, сумма по договору 3 424,53085 тыс. рублей).

Акты списания топлива с февраля по сентябрь на сумму 1 973 240,26311 тыс. рублей. Необходимо отметить, что объем выработанной электрической энергии по актам списания в размере 98,18155 млн. кВтч не соответствует представленной выработке в производственной программе.

Счета-фактуры поставки ДТ №№ 148, 149, 159, 198. 236, 292, 332, 360 на сумму 1 978 103,46377 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года на сумму 1 973 240,26311 тыс. рублей.

Статья расходов «Расходы на оплату труда»:

Представлены статистические формы П-4 за январь-сентябрь 2023 года. По состоянию на 18.10.2023 год средне списочный состав работников составляет 31,6 человек, из них 7,6 внешних совместителей. Фонд начисленной заработной платы за 9 месяцев составил 55 546,2 тыс. рублей.

Так же организацией представлен «Полный свод начислений, удержаний и выплат» по ОСВ 20 и 26 за 9 месяцев сумма заработной платы по которым составила 55 891,95575 тыс. рублей, что не соответствует фонду заработной платы по сумме статистических форм П-4.

Уведомление о регистрации в качестве страхователя юридического лица от 26.10.2022.

Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (класс страхования 5, что соответствует страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве

и профессиональных заболеваний в размере 0.60 процентов к суммам выплат и иных вознаграждений, которые начислены в пользу застрахованных в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров, предметом которых являются выполнение работ и (или) оказание услуг, договора авторского заказа, если в соответствии с указанными договорами заказчик обязан уплачивать страховщику страховые взносы, и включаются в базу для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) от 27.10.2022.

Отчисления на страховые нужды:

УПД №№ 19,20,41,57,68,104,122,134,149,170 на сумму 13 573,59514 тыс. рублей.

Карточки ОСВ 20,26 на сумму 15 594,76324 тыс. рублей.

Исходя, из ОСВ в отчислениях на страховые взносы присутствуют взносы на резерв ежегодных отпусков в размере 1 798,74119 тыс. рублей, за минусом данного резерва отчисления составили 13 796,02205 тыс. рублей, что не соответствует представленным организацией УПД.

Статья расходов «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями»:

1. Расходы на оплату услуг связи

Фактические затраты на услуги связи за 9 месяцев организацией не представлены.

2. Расходы на оплату вневедомственной охраны

Фактические затраты на услуги связи за 9 месяцев организацией не представлены.

3. Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг

Нотариальные услуги – фактические данные отсутствуют.

Аудиторские услуги – фактические данные отсутствуют.

Программное обеспечение:

Договор с ООО «ВЕСКА» на выполнение работ по обслуживанию программных продуктов № ОБ-04/03-23 от 01.03.2023 с 01.03.2023 по 31.12.2023 («1С:Предприятие»), на сумму 100 тыс. рублей.

Счет-фактура № 450 от 31.05.2023 и акт № 454 от 02.06.2023 на сумму 7 тыс. рублей.

Счет-фактура № 652 от 18.08.2023 на сумму 7 тыс. рублей.

Акт № 510 от 30.06.2023 на сумму 10 тыс. рублей.

Счета-фактуры № 352, 600. 765, 270, 422,683 на сумму 60 тыс. рублей.

Акт № 116/0000000674 от 17.03.2023 с ООО «Восток ИТ» (перенос и адаптация отчета по исполнительной дисциплине из одной базы в другую) на сумму 11 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 26 за октябрь 2022-сентябрь 2023 (услуги технической поддержки и программное обеспечение) на сумму 81 тыс. рублей (Восток ИТ – 11 тыс. рублей, ВЕСКА – 70 тыс. рублей). Необходимо отметить, суммы карточки ОСВ 26 и актов выполненных работ различаются.

Карточка счет ОСВ 20 за октябрь 2022-сентябрь 2023 (Лицензии, ПО, Базы Данных) на сумму 0,57377 тыс. рублей. Необходимо отметить, договора, счета фактуры, акты выполненных работ к данной сумме не представлены. Из карточки Эксперту не проставляется возможным идентифицировать, проводимые работы.

Карточка счёт ОСВ 26 за октябрь 2022-сентябрь 2023 (Лицензии, ПО, Базы Данных) на сумму 135,34640 тыс. рублей. Необходимо отметить, договора, счета фактуры, акты выполненных работ к данной сумме не представлены. Из карточки Эксперту не представляется возможным идентифицировать, проводимые работы.

Карточка счет ОСВ 26 за октябрь 2022-сентябрь 2023 (Изготовление интернет-сайта, размещение, шифрование) на сумму 7,815 тыс. рублей. Договор, счет-фактуры организацией не представлены. Представлены акты № 17918 от 30.10.2022 на сумму 5,915 тыс. рублей, № 17919 от 30.10.2023 – 1,900 тыс. рублей, № 6317 от 10.04.2023 – 5,900 тыс. рублей. Необходимо отметить, суммы карточки ОСВ 26 и актов выполненных работ различаются. Экспертом данные расходы не принимаются.

Акт сдачи-приемки №17367-062023 к счету –оферте № 14367/06 от 26.06.2023 на сумму 96 тыс. рублей. Договор не представлен. Экспертом идентификация по какому счету ОСВ проходят данные документы идентифицировать не представляется возможным.

Яндекс 360 для Бизнеса Акты об оказанных услугах № 189978817 (задвоен) от 30.06.2023 – 5,84368 тыс. рублей, № 188852744 от 31.05.2023 – 4,860070 тыс. рублей, № 191112966 от 31.07.2023 – 6,23892 тыс. рублей, № 192299460 от 31.08.2023 – 6,82278 тыс. рублей, № 193368555 от 30.09.2023 – 7,04989 тыс. рублей. Договор и счета-фактуры не представлены. Экспертом идентификация по какому счету ОСВ проходят данные документы идентифицировать не представляется возможным.

5. Служебные командировки

Приказ № 7-км от 24.04.2023 (главный инженер) проведение аудита производственно-хозяйственной деятельности ДЭС-Купол. Авансовый отчет № 18 от 23.05.2023, сумма 15, 358 тыс. рублей.

Приказ № 5-км от 20.04.2023 (генеральный директор) участие в международной конференции. Авансовый отчет № 13 от 30.04.2023, сумма 225,137 тыс. рублей.

Приказ № 6-км от 024.04.2023 (начальник отдела кадров) ознакомление работников вахтовых смен с документами, выдача трудовых книжек работникам. Авансовый отчет № 9 от 30.04.2023, сумма 9,082 тыс. рублей.

Приказ № 19-км от 04.09.2023 (ведущий специалист по документационному документообороту обеспечению работы с персоналом) повышение квалификации АНО ДПО «ЦНТИ-Прогресс». Авансовый отчет № 39 от 18.09.2023, сумма 64,052 тыс. рублей.

Необходимо отметить, Приказы о направлении в командировку № 6-км и 19-км выданы на одно и тоже лицо, с разными должностями. Приказы о назначении на должность организацией не представлены.

Приказ № 12 от 29.05.2023 (начальник юридического отдела) повышение квалификации АНО ДПО «ЦНТИ-Прогресс». Авансовый отчет № 28 от 18.09.2023, сумма 13,164 тыс. рублей.

Приказ № 38-км от 04.09.2023 (инженер-электрик) производственная необходимость. Авансовый отчет № 28 от 30.09.2023, сумма 13,164 тыс. рублей.

Сумма по представленным авансовым платежам составила 339,957 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 26 за 9 месяцев 2023 года (Командировочные расходы) на сумму 350,916 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 25 за 9 месяцев 2023 года (Командировочные расходы) на сумму 77,216 тыс. рублей.

Сумма по представленным ОСВ 25 и 26 составила 428,132 тыс. рублей, что не соответствует сумме авансовых платежей на 88,175 тыс. рублей, пояснений от организации в Комитет не поступало.

Расходы на обучение персонала :

Договор № ОВ-71-20 от 09.08.2023 о предоставлении консультационных услуг (ООО «Консультационный центр «Кодекс»), сумма 23,6 тыс. рублей. Акт № 71-20 от 08.09.2023, счет на оплату № ОВ-70-20 от 09.08.2023 на сумму 23,6 тыс. рублей.

Договор № А00003485 от 02.05.2023 на оказание образовательных услуг (НО ДПО «ЦНТИ «Прогресс»), на сумму 82 тыс. рублей, лицензия № ЛО35-01271-78/00176896. Акт сдачи-приемки от 02.06.2023 сумма 41 тыс. рублей. Счет на оплату № БА-3324 от 02.05.2023 на сумму 82 тыс. рублей.

Договор № А00004278 от 08.08.2023 на оказание образовательных услуг (НО ДПО «ЦНТИ «Прогресс»), на сумму 45,2 тыс. рублей, лицензия №

ЛО35-01271-78/00176896. Акт сдачи-приемки от 14.09.2023 сумма 45,2 тыс. рублей. Счет на оплату № БА-4057 от 08.08.2023 на сумму 45,2 тыс. рублей.

Акт № 0000-000205 от 23.08.2023 об оказании услуг (ФГБУ «РЭА») на сумму 10,0 тыс. рублей. Счет № 0000-000325 от 04.08.2023, счет-фактура № 0000-000418 от 23.08.2023. Необходимо отметить, что организацией не представлен Договор на оказание услуг с ФГБУ «РЭА».

Карточка счет ОСВ 26 за 9 месяцев 2023 года (Услуги по организации и проведению семинаров) на сумму 10,0 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 25 за 9 месяцев 2023 года (Расходы на обучение, повышение квалификации персонала АУП) на сумму 109,8 тыс. рублей.

Канцелярские и почтовые расходы:

1. Почтовые расходы:

Карточка счет ОСВ 25 за 9 месяцев 2023 года (Почтово-телеграфные расходы) на сумму 0,425 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 26 за 9 месяцев 2023 года (Почтово-телеграфные расходы) на сумму 19,71775 тыс. рублей.

Договор Заявление № 1319604 от 31.10.2022 (Абонирование услуги абонементного почтового шкафа) сумма договора 6,035 тыс. рублей.

Счета-фактуры с 30.11.2022 по 31.08.2023 год на сумму 5,105 тыс. рублей, из них счет-фактура № Т113000266/024000 от 30.11.2022 на сумму 0,92 тыс. рублей.

Акт № 00000183 от 30.06.2023 – экспресс доставка до г. Санкт-Петербург, г. Магадан, счет № 183 от 30.06.2023, счет-фактура № 00000183 от 30.06.2023 сумма 2,450 тыс. рублей до г. Санкт-Петербург, 2,530 тыс. рублей до г. Магадан.

Акт № 00000166 от 15.06.2023 – экспресс доставка до г. Магадан, счет № 166 от 15.06.2023, счет-фактура № 00000166 от 15.06.2023 сумма 2,530 тыс. рублей.

Сумма по представленным ОСВ 25 и 26 составила 20,14275 тыс. рублей, что не соответствует сумме счет-фактур на 1,49 тыс. рублей, пояснений от организации в Комитет не поступало.

2. Канцелярские расходы:

Карточка счет ОСВ 25 за 9 месяцев 2023 года (Канцтовары) на сумму 15,88127 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 26 за 9 месяцев 2023 года (Канцтовары) на сумму 99,63266 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 26 за 9 месяцев 2023 года (Малоценное оборудование и запасы ДЭС-Купол) на сумму 6,8 тыс. рублей.

Акт списания № 22 от 31.07.2023 – 28,95833 тыс. рублей.

Акт списания № 21 от 31.07.2023 – 68,50833 тыс. рублей.

Акт списания № 23 от 31.07.2023 – 1,291 тыс. рублей.

Товарная накладная № 316 от 27.10.2022 года, счет на оплату № 316 от 27.10.2022 на сумму 6,8 тыс. рублей.

Сумма по представленным ОСВ 25 и 26 составила 122,31393 тыс. рублей, что не соответствует сумме счет-фактур на 16,756 тыс. рублей, пояснений от организации в Комитет не поступало.

Расходы по охране труда:

Карточка счет ОСВ 25 за 9 месяцев 2023 года (Расходы на охрану труда) на сумму 7,56 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года (Медкомиссии, осмотры и освидетельствования) на сумму 93,87422 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года (Спецодежда/спецодежда) на сумму 148,82359 тыс. рублей.

Спецодежда сумма по представленным документам составляет 146,50784 тыс. рублей.

1. Договор №05-11/23-10ЧГК (поставка товара) с ООО «Техноавиа-Хабаровск» - 1992,723 тыс. рублей.

Счет-фактура № 6527 от 06.09.2023 – 10,87001 тыс. рублей.

Счет-фактура № КН-12771 от 08.08.2023 от 06.09.2023 – 31,16083 тыс. рублей.

2. Счет-фактура № 107 от 28.02.2023 (передаточный документ ООО «ЧГГК») – 104,477 тыс. рублей (исключив материалы не подходящие к статье затрат «Охрана труда»).

Журналы, удостоверения сумма по статье составляет 7,5 тыс. рублей.

1. Товарная накладная № 3161 от 27.06.2023 (удостоверения 30 штук) – 7,5 тыс. рублей.

2. Акт № 26 от 31.07.2023.

3. Договор на приобретение удостоверений организацией не представлен.

Обучение по охране труда:

1. Договор № 646 от 09.08.2023 с ООО Учебный центр «Статус».

Платежное поручение № 197 от 11.08.2023, счет № 646-1 от 09.08.2023 сумма 45,0 тыс. рублей.

2. Договор № 671 от 07.09.2023 с ООО Учебный центр «Статус».

Платежное поручение № 294 от 13.10.2023, счет № 671-1 от 13.09.2023 сумма 31,0 тыс. рублей.

3. Лицензия № 10730 от 15.11.2018, организацией не представлена, Экспертом проведён поиск лицензии по средством интернет ресурсов (<https://statusgk.ru/wp-content/uploads/2022/08/Licenziya-3-lista.pdf>).

Необходимо отметить, что Экспертом не проставляется возможным идентифицировать данные в карточках счетах ОСВ 20,25.

Сумма по представленным ОСВ 25 и 20 составила 250,25781 тыс. рублей, что не соответствует сумме счет-фактур на 20,24997 тыс. рублей, пояснений от организации в Комитет не поступало. Первичные документы к расходам по медицинском комиссиям, осмотрам и освидетельствованиям от организации не поступали.

Иные расходы:

1. Расходы на хранение нефтепродуктов

Представлен Договор поставки нефтепродуктов №23-ЧГГК-0486 от 30.10.2022.

Фактические затраты за 9 месяцев организацией не представлены.

2. Арендная плата (офисы, помещения Отке 55, каб.10)

Договор аренды нежилого помещения № А11/12 от 01.12.2022.

Карточка счет ОСВ 26 за 9 месяцев 2023 года (Аренда зданий и помещений общепроизводственного и общехозяйственного назначения) на сумму 285,0 тыс. рублей.

Акты, счета в период с января по август 2023 года № 2, 20, 52, 53, 76, 100, 116, 142 на общую сумму 228 тыс. рублей. Акты за декабрь 2022 года и сентябрь 2023 года организацией не представлены.

3. Арендная плата контейнер

Договор аренды контейнеров № 22/ЧГГК/1103 от 31.10.2022

УПД за май-сентябрь 2023 года на сумму 91,35968 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года (Аренда контейнеров) на сумму 91,35972 тыс. рублей, необходимо отметить, что сумма по УПД не соответствует сумме ОСВ 20.

4. Расходы, связанные с вахтовым методом работы (проживание, проезд, питание)

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года (Доставка вахтового персонала) на сумму 2 500,76531 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года (Авиабилеты) на сумму 1 350,34135 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года (Приобретение ж/д билетов) на сумму 12,62760 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года (Проживание/питание вахтового персонала) на сумму 2 048,38571 тыс. рублей.

Общая сумма по ОСВ 20 составила 5 912,12 тыс. рублей.

Договор № 05-11/23-0ЧГК на оказание услуг по бронированию и оформлению пассажирских перевозок авиационным транспортом вахтового персонала от 30.05.2023 с ООО «Авиамир».

Договор оказания гостиничных услуг от 09.03.2023 с гостиницей «Колыма».

Договор № 05/11/23-01ЧГК от 21.03.2023 (бронирование и выписка ж/д билетов) с ООО «Корпоративный альянс «Турне-Транс».

Договор № 05-11/23-02ЧГК от 21.03.2023 (бронирование и выписка авиабилетов).

Договор № 22/ЧГГК/1105 от 31.10.2022 (бронирование, проживание, питание).

УПД к договору № 22/ЧГГК/1105 от 31.10.2022 на сумму – 5 176,7144 тыс. рублей.

УПД к договору 05-11/23-0ЧГК от 21.03.2023 на сумму- 411,10912 тыс. рублей.

УПД к договору № 05-11/23-02ЧГК от 21.03.2023 на сумму – 440,46 тыс. рублей и -43,924 тыс. рублей (возврат авиабилетов).

УПД к договору № 05/11/23-01ЧГК от 21.03.2023 на сумму – 5,6624 тыс. рублей.

УПД к договору оказания гостиничных услуг от 09.03.2023 на сумму – 34,4 тыс. рублей.

Общая сумма по УПД составила 6 068,345 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что суммы по УПД не соответствует суммам по представленным ОСВ 20 на 156,225 тыс. рублей.

5. Расходы по найму персонала

Карточка счет ОСВ 25 за 9 месяцев 2023 года (Расходы по найму персонала) на сумму 38,67562 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 25 за 9 месяцев 2023 года (Расходы по найму персонала) на сумму 16,51118 тыс. рублей.

Сумма по ОСВ 55,1868 тыс. рублей.

Акт об оказании услуг № 499 от 11.08.2023 (Информационные услуги интернет-сайта Jobhelp.center) на сумму 30,0 тыс. рублей.

Акты об оказании услуг и счет-фактуры (оплата размещение вакансий на hh.ru) на сумму 25,1868 тыс.рублей.

Сумма по актам 5,1868 тыс. рублей.

Договора на оказание услуг не представлены.

б. Содержание оргтехники, приобретение оргтехники

Карточка счет ОСВ 26 за 9 месяцев 2023 года (Малоценное оборудование и запасы АУП (оргтехника)) на сумму 218,19334 тыс. рублей.

Реестр бухгалтерских документов и УПД на приобретение оргтехники для нужд АУП с ООО «ДНС-Ритейл» на сумму 218,19334 тыс. рублей.

7. Специальная оценка условий труда

Коммерческие предложения ООО «Астрон», ООО «ПромМаш Тест», АНО ТО «НИИ БЖД»

Договор № 05-11/23-09ЧГК с ООО «Эко Старт» без даты на оказание услуг по проведению специальной оценки условий труда на сумму 110,0 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ не представлена, УПД не представлены.

8. Уборка помещения (офис)

Документы не представлены.

9. Доставку ТМЦ на производственные объекты

Документы не представлены.

10. Погрузочно-разгрузочные работы и услуги по хранению грузов

Документы не представлены.

11. Услуги по лабораторному контролю

Документы не представлены.

12. Приобретение мебели

Карточка счет ОСВ не представлены.

Платежное поручение № 233 от 06.09.2023, оплата по счету № 241 от 01.09.2023 на сумму 90 тыс. рублей (стол рабочий).

Платежное поручение № 234 от 06.09.2023, оплата по счету № 242 от 01.09.2023 на сумму 81 тыс. рублей (шкаф под документы).

Платежное поручение № 384 от 06.10.2023, оплата по счету № 515 от 03.10.2023 на сумму 69,89 тыс. рублей (жалюзи 9 штук + монтаж).

Платежное поручение № 286 от 09.10.2023, оплата по счету № 247 от 03.10.2023 на сумму 52,899 тыс. рублей (тумба выкатная под принтер).

13. Транспортные расходы

Документы не представлены.

Статья расходов «Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии»:

Карточка счет ОСВ 20 за 9 месяцев 2023 года (Амортизация активов в форме права пользования) на сумму 15 230,82782 тыс. рублей.

Карточка счет ОСВ 91,02 за 9 месяцев 2023 года (Проценты расходы (аренда)) на сумму 3 362,98544 тыс. рублей.

Сумма по карточкам ОСВ 18 593,81326 тыс. рублей.

Договор аренды имущества № 22/ЧГГК/1058 от 31.10.2022.

УПД (за март-сентябрь 2023 года) к Договору № 22/ЧГГК/1058 на сумму 18 785,81446 тыс. рублей.

Пояснений по расходам ОСВ 91,02 от организации не поступало, в договоре данные условия не прописаны.

Статья расходов «Услуги банков»

Договор – Конструктор (Правила банковского обслуживания корпоративных клиентов на публичных условиях) (Код 014311703/55) ПАО Сбербанк.

Договор банковского счета (Код 012211022/73) ПАО Сбербанк.

Карточка счет ОСВ 91.02 за 9 месяцев 2023 года (Расходы на услуги банков) на сумму 110,70747 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка за 9 месяцев 2023 года по организации составила 2 232 02 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.

Операционные расходы:

1. Расчет затрат на сырье, материалы регулируемой организацией не предложены.

Расчет на вспомогательные материалы ООО «ЧГК» затрат на 2024 год произведен путем индексирования затрат 2023 года на прогнозируемый

среднегодовой индекс потребительских цен (4,7%) в рамках базового среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года от Министерства экономического развития РФ.

Таким образом, планируемые затраты ООО «Чукотская генерирующая компания» по статье «Вспомогательные материалы» на 2024 год составляют 91 181 тыс. рублей.

Организацией предусмотрены затраты на приобретение следующих материалов, в том числе:

- запасные части – 59 444 тыс. рублей;
- фильтра – 2 625 тыс. рублей;
- технические жидкости – 28, 9 тыс. рублей;
- электрокабельная продукция – 0 тыс. рублей;
- ручной и электроинструмент – 0 тыс. рублей;
- измерительные приборы – 0 тыс. рублей;
- прочие материалы производственного характера – 0,536 тыс. рублей.

Таким образом, статьей расходов «Вспомогательные материалы» предусмотрены в том числе и затраты на материалы, не используемые при проведении планово-предупредительных ремонтов ДГУ, выполняемых подрядными сторонними организациями. Данные материалы предназначены для проведения периодического технического обслуживания эксплуатируемых ДГУ, обеспечения их работоспособности и для выполнения текущих ремонтов собственными силами (хозяйственным способом).

- фильтры - в процессе эксплуатации оборудования на каждой ДГУ должна производиться периодическая смена топливных, масляных и воздушных фильтров в рамках проводимого технического обслуживания через интервалы, установленные соответствующим руководством по эксплуатации;

- технические жидкости – в процессе эксплуатации оборудования на каждой ДГУ должна производиться периодическая смена моторного масла и антифриза в рамках проводимого технического обслуживания через интервалы, установленные соответствующим руководством. Моторное масло предназначено для снижения трения между движущимися деталями двигателей внутреннего сгорания, что снижает износ двигателя и увеличивает период его службы. Антифриз предназначен для охлаждения двигателя и недопущения его нагрева до критических температур;

- запасные части – различные части и детали оборудования, подлежащие замене на износившиеся или вышедшие из строя. Данные запасные части предназначены для поддержания работоспособности оборудования в процессе его текущей эксплуатации, а также для оперативного устранения

неисправностей силами собственного персонала (хоз. способом) в случае возникновения внеплановых остановов;

Организацией включены:

1. Запасные части для обслуживания ДГУ месторождения «Купол» - 59 444 тыс. рублей. Прогнозная стоимость на 2024 год определена на основании коммерческого предложения ООО «Группа ЭЛРУС».

ЗиП на Wartsila 12V32 – 43 654,69 тыс. рублей;

ЗиП на CAT D3516B – 50,970 тыс. рублей;

ТНВД / Fuel injection pump PEO-GO57SV – 14 927,076 тыс. рублей;

Turbocharger Napier 297, Specification 3G73108J – 811,419 тыс. рублей.

Дополнительно необходимо отметить, что коммерческое предложение потенциального поставщика ООО «ГРУППА ЭЛРУС» Экспертом не принято, в виду ненадлежащего оформления документа, отсутствует бланк организации (идентификация Организации не возможна), подпись руководителя.

Отмечено, что ООО «ЧГК» не качественно проработан вопрос по поиску потенциальных поставщиков ЗиП.

Комитет предлагает расходы на приобретение запасных частей для ДГУ применить посредством индексации принятых расходов на 2023 год с учетом ИПЦ 1,072. Расходы по предложению Эксперта составят 36 439,65 тыс. рублей.

2. Расходы на закупку фильтров для обслуживания ДГУ месторождения «Купол» по предложению предприятия составили- 2 625 тыс. рублей. Прогнозная стоимость на 2024 год определена на основании коммерческого предложения ООО «Доринг -Восток» исх. от 20.04.2023 без номера.

Так же был проверен потенциальный поставщик на сайте «**Rusprofile.ru**» ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «Доринг- Восток» является компанией с оценкой надежности «Высокий».

В виду отсутствия коммерческих предложении других поставщиков, а вследствие не возможности произвести анализ цены Экспертом принято решение расходы на приобретение фильтров на обслуживание ДЭС принять в размере, предложенном организацией.

3. Расходы на закупку масла для обслуживания ДГУ месторождения «Купол» - 28 900 тыс. рублей.

Прогнозная стоимость на 2024 год определена на основании коммерческого предложения ООО «76Магадан» от 10.04.2023, без номера, необходимо отметить, что нефтепродукты организации предлагаются аналогами Российского производства. Данные организации присутствуют в списке на сайте «**Rusprofile.ru**», являются компаниями с оценкой надежности «Высокий».

Стоимость бочки моторного масла Gadinia 40 емкостью 205 литров по предложению организации составляла 24 112 тыс. рублей без НДС.

Стоимость масла моторного Tellus S2 V46 0,396 тыс. рублей без учета НДС рассчитана аналогичным способом, на основании полученного от ООО «76Магадан» коммерческого предложения.

Стоимость масла Corena S4 P68 550027230 (205 л) 0,050 тыс. рублей без НДС рассчитана аналогичным способом, на основании полученного от ООО «76Магадан» коммерческого предложения. Необходимо отметить, что данное масло по информации интернет ресурса <https://www.shell-moscow.ru/catalog/industrial/compressor-oil/s4-p-68/> снято с производства.

Стоимость масла моторного CAT DEO 15W40 3E9840 4 342,5 тыс. рублей без учета НДС рассчитана аналогичным способом, на основании полученного от ООО «76Магадан» коммерческого предложения.

Учитывая, что организацией представлено одно коммерческое предложение, Экспертом проведен анализ стоимости аналогичных нефтепродуктов на официальном сайте АО «Чукотснаб» (chukotsnab.ru) прайс «РОЗНИЧНЫЕ ЦЕНЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ по АО «Чукотснаб», действующие на территории Чукотского АО (актуализированная редакция по состоянию на 01.06.2023 г.)» и мониторингом цен в сети Интернет:

Масло моторное G-Profi GT LA 10w40 API CJ-40 (205 л) – 158 000 рублей.

Масло моторное Windex мин API CH-4/CG-4/SJ SAE 15W40 (5л)– 900 рублей.

Масло Tellus S2 V46 – от 84 095 до 139 988 рублей цена за 209 литров.

Учитывая, что у регулируемой организации отсутствуют заключенные договора, стоимость приобретения масла определена на основе анализа цен в сети интернет и прайс листа АО «Чукотснаб», Эксперт предлагает принять цены на нефтепродукты на уровне предложения предприятия.

Объем требуемого количества моторного масла Экспертом принят в соответствии с принятым объемом на регулируемый период 2023 года в размере 95 000 литров для ДГУ Wartsila, 15 000 литров для ДГУ CAT.

Объем моторного масла принят Экспертом в соответствии с пояснительной запиской представленной ООО «ЧГК» на регулируемый период 2023 года, а именно.

Завод изготовитель ДГУ CAT устанавливает для своих двигателей интервал замены масла 500 м/ч – выписки инструкций по эксплуатации прилагаются.

Пример для CAT 3516B: $4800 \text{ м/ч} \div 500 \text{ м/ч} \approx 10$ замен.

Количество масла на 1 замену:

- 3050 литров для ДГУ Wartsila 12V32 (1-5) указано на основании данных из документации, поставляемой с оборудованием заводом изготовителем и равно объема картера (поддона) дизельного двигателя внутреннего сгорания Wartsila 12V32 (прилагается отдельным файлом);

- 400 литров для ДГУ CAT 3516B (6-8) указано на основании данных из документации, поставляемой с оборудованием заводом изготовителем и равно объема картера (поддона) дизельного двигателя внутреннего сгорания CAT3512B (прилагается отдельным файлом);

Количество масла на доливку:

- 1700 литров для ДГУ Wartsila 12V32 (1-5) рассчитано путем замера изменений уровня масла в течение месяца на угар (моторное масло сгорает вместе с топливом при работе дизельного двигателя внутреннего сгорания). Требуется постоянного восполнения, также двигатели оснащены сепарационной системой очистки масла, которая при работе (запускается при замене) отфильтровывает включения в масло, образовавшиеся по причине закоксовки моторного масла, а также выработавшее свой ресурс масло (цифра получена из фактов прошлых периодов);

- 50 литров для ДГУ CAT 3516B (6-8) это расход масла на угар в течении интервала между техническими обслуживаниями (цифра получена из фактов прошлых периодов).

Доливка за интервал (8000 м/ч для ДГУ Wartsila 12V32 и 500 м/ч для ДГУ CAT 3516B):

- 18894 литров для ДГУ Wartsila 12V32 (1-5) рассчитан статистически, иными словами, это среднегодовой объем расхода масла на угар (моторное масло сгорает вместе с топливом при работе дизельного двигателя внутреннего сгорания) который требует постоянного восполнения, также двигатели оснащены сепарационной системой очистки масла, которая при работе (запускается раз месяц) отфильтровывает включения в масло, образовавшиеся по причине закоксовки моторного масла, а также выработавшее свой ресурс масло ($8000 \text{ ч.} \div \text{среднее количество часов в месяце за год} * 1700 \text{ л.} \approx 18894 \text{ л.}$);

- 50 литров для ДГУ CAT 3516B (5-7) это расход масла на угар в течении интервала между техническими обслуживаниями.

Количество масла на все замены в год:

ДГУ Wartsila 12V32 №1: 15757 литров рассчитано исходя из наработки за год и доливки масла пропорционально наработке. $15 \cdot 757 \text{ л.} = (5376 \div 8000 * 18894) + 3050 \text{ л.}$

Стоимость моторного масла по предложению эксперта составила:

ДГУ Wartsila – 17 764,23 тыс. Рублей;

ДГУ CAT – 3 530,49 тыс. рублей.

Расходы на закупку масла Tellus S2 V46, Corena S4 P68 550027230 (205 л) Экспертом исключены в виду отсутствия экономического обоснования и расчета объемов закупки заявленных нефтепродуктов.

Расходы на приобретение технических жидкостей Эксперт предлагает принять в размере 21 295 тыс. рублей.

4. Расходы на закупку материалов производственного назначения для обслуживания ДГУ месторождения «Купол» по предложению организации составили – 536,67 тыс. рублей. Экономическая обоснованность расходов на приобретение материалов организацией не подтверждена, коммерческие предложения потенциальных поставщиков отсутствуют.

На основании изложенного, Эксперт исключить данные расходы из необходимой валовой выручки.

Расходы по статье «Вспомогательные материалы» Экспертом приняты в размере 30 359 тыс. рублей.

2. *Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера»* по предложению Общества включают в себя расходы на ремонт дизель-генераторных установок в размере 238 169 тыс. рублей.

В целях определения экономического обоснования статьи, Комитетом в адрес Общества направлен запрос о представлении обоснования ремонтных работ в представленных объемах, с приложением дефектных ведомостей, актов осмотров (исх. № 1019/11-03 от 10.10.2023).

Обществом представлены дополнительные материалы (исх. № ЧГК-192 от 20.10.2023) акты технических осмотров, дефектные ведомости и график ремонтов, техническое задание на проведение средних (сверхтиповых) ремонтов ДВС дизельных электростанций Caterpillar ООО «Чукотская генерирующая компания», стоит отметить, что ТЗ подписано главным инженером ООО «Энергопрогноз-Камчатка», что заставляет усомниться Эксперта в экономической обоснованности проведения средних (сверхтиповых) работ ДВС дизельных электростанций Caterpillar. Техническое задание на проведение технического обслуживания ДВС Wärtsilä W12V32 на объекте ООО «Чукотская генерирующая компания».

На основании изложенного, Экспертом принято решение включить расходы на ремонт ДГУ в полном объеме.

3. Расходы по статье «Затраты на оплату труда» по предложению предприятия составляют 174 091 тыс. рублей, из них:

- ФОТ производственного персонала – 152 554 тыс. рублей;

- ФОТ АУП – 21 537 тыс. рублей.

Предприятием расчет фонда оплаты труда работников ООО «ЧГК» осуществлялся в соответствии со структурой штатного расписания организации сформированной с учетом технических характеристик дизель-генераторного оборудования принятого по договору аренды имущества и приказа Госстроя России от 03.04.2000г. №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников электроэнергетического хозяйства. Часть 3 Нормативы численности работников электроэнергетических предприятий», а также:

1) Положением по оплате труда работников ООО «ЧГК» (далее – ПОТ), утвержденным и введенным в действие приказом Общества от 01.11.2022 № 8- А;

2) Штатным расписанием ООО «ЧГК» (далее – ШР), утвержденным и введенным в действие приказом от 16.02.2023 г. № 2-ШР;

3) Положение о премировании работников ООО «ЧГК» за основные результаты производственно-хозяйственной и финансово-экономической деятельности по итогам работы за месяц от 02.03.2023 № 50-А.

В расходы на оплату труда, включены: 74,7 штатных единиц, из них: 66 единиц производственного персонала, 8,7 единиц административно-управленческого персонала, ММТС работника первого разряда – 11 012 рублей, надбавка за вредные условия труда от 6-16%, ежемесячная денежная премия в размере 50% от должностных окладов, вахтовая надбавка 4 818 тыс. рублей (66 единиц), районный коэффициент и северная надбавка. Режим работы вахтового персонала 6 недель/6 недель.

Эксперт предлагает принять процент выплаты за вредные условия труда в размере 8% (пункт 4.1 Положению по оплате труда работников ООО «ЧГК») для должностей машинистов ДВС 4 и 5 разряда, остальные должности исключить.

Для аналога данных решений взят участок по производству электрической энергии (мощности) Угольные Копи ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Необходимо отметить, что локальные нормативные акты не содержат перечни должностей на выплаты за вредные условия труда.

Общество (оно же работодатель), на основании Трудового кодекса и Федерального закона от 28.12.2013 « 2426-ФЗ О специальной оценке условий труда», обязан провести специальную оценку условий труда.

По результатам идентификации потенциально вредных и опасных производственных факторов аккредитованной организацией, оказывающей услуги по аттестации рабочих мест, Общество утвердит локальными

положениями классификацию условий труда, перечень должностей, гарантии и компенсации, предусмотренные Трудовым кодексом.

ММТС Экспертом принят в размере 11 012 рубля с индексацией с 01.07.2024 года на 107,2% (прогноз показателей инфляции МЭР РФ от 22.09.2023), согласно Положению по оплате труда работников ООО «ЧГК». Режим работы вахтового персонала предлагается Комитетом 6 недель/6 недель с надбавкой за вахту 584,20 рублей (представлено положение о вахтовом методе АО «ЧГК» № 49-А от 02.03.2023).

Дополнительно ООО «ЧГК» в адрес Комитета поступил пакет документов (исх. № ЧГК-200 от 09.11.2023). В рабочем порядке по средствам электронной связи Экспертом был задан вопрос о росте окладов некоторых должностей относящихся АУП на 200%.

Организация отрицает отсутствие данного факта, в доказательство представлена пояснительная таблица.

Наименование должности	Утверждено Комитетом на 2023 г.		Утверждено Приказом №2-ШР от 16.02.2023 «О введении с 16.02.2023 года штатного расписания ООО «ЧГК»	
	Ставка 1	84 682 руб.	Ставка 0,5	177 200*0,5= 88 600 руб.
Генеральный директор	Ставка 1	84 682 руб.	Ставка 0,5	177 200*0,5= 88 600 руб.
Директор по экономике и финансам	Ставка 1	60 275 руб.	Ставка 0,5	88 518*0,5= 44 259 руб.
Юрисконсульт	Ставка 1	34 602 руб.	Ставка 0,5	52 757*0,5= 26 378 руб.
Ведущий специалист по кадрам	Ставка 1	34 202 руб.	Ставка 0,5	36 802 *0,5=18 401 руб.
Главный специалист по тендерам и закупкам	Ставка 1	30 537 руб.	Ставка 0,5	47 908*0,5=23 957 руб.

На регулируемый период 2023 года Комитетом заработная плата для вышеперечисленного персонала рассчитана исходя из штатной численности представленной ООО «ЧГК» (штатное расписание на 2023 год утв. Приказом от 26.10.2022 № 1/ШР) и утвержденной тарифной сетки по оплате труда персонала ООО «ЧГК» с применением ММТС в соответствии с письмом Ассоциация «ЭРА России) № 295/02/2022 от 21.07.2022 и ОТС в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы, которое является правовым актом

(зарегистрировано в Роструде от 18.04.2022, регистрационный номер № 10/22-24) в размере 11 012 рубля с индексацией с 01.07.2023 года на 106%.

Организацией представлены приказы о приеме на работу работников, из чего Экспертом сделан вывод, что работники АУП приняты по совместительству 0,5 ставки, дистанционная работа (кроме ведущего бухгалтера), оклады установлены как для целой единицы.

Так же организация обращает внимание, на тот факт, что Комитетом в регулируемый период 2023 года была принята ММТС согласно ОТС Ассоциация «ЭРА России». Учитывая, что тарифные предложения формировались на первый год регулирования и, как следствие, отсутствие у регулируемой организации заключенных договоров, Экспертом ММТС был принят в соответствии с ОТС.

Однако, письмом № 265/02/2023 от 14.07.2023 года Ассоциация «ЭРА России» указала на тот факт, что при рассмотрении тарифных заявок энергетических компаний на 2024 год, необходимо исключить случаи неправомерного и необоснованного использования норм ОТС теми компаниями, которые не участвуют в его реализации и не включены в Реестр участников ОТС (по состоянию на дату письма ООО «ЧГК» не входит в данный Реестр).

В виду того, что организацией не представлено обоснование, в том числе технологический процесс при котором происходит увеличение интенсивности, нагрузки, при которой возникает необходимость пересмотра, или изменения штатного расписания, в том числе окладов и штатной численности Экспертом произведен расчет ФОТ на основании расчета 2023 года, в соответствии штатным расписанием от 16.02.2023 года № 2-ШР.

На основании изложенного расходы на ФОТ по предложению Комитета составят:

- производственный персонал – 125 827,38 тыс. рублей;
- АУП – 26 331,73 тыс. рублей.

4. Расходы по статье «Прочие затраты» по расчету Общества составляют – 89 278 тыс. рублей, из них:

- расходы на хранение нефтепродуктов – 15 443 тыс. рублей;
- арендная плата контейнера – 122 тыс. рублей;
- арендная плата помещений – 342 тыс. рублей;
- командировочные расходы – 731 тыс. рублей;
- плата за подготовку, переподготовку кадров – 620 тыс. рублей;
- расходы, связанные с вахтовым методом работы (проживание, доставка, питание) – 50 212 тыс. рублей;
- расходы по найму персонала – 125 тыс. рублей;

- программное обеспечение – 660 тыс. рублей;
- содержание оргтехники, приобретение оргтехники – 999 тыс. рублей;
- расходы по охране труда – 6 300 тыс. рублей;
- канцелярские товары – 104 тыс. рублей;
- нотариальные услуги – 101 тыс. рублей;
- почтово-телеграфные расходы – 105 тыс. рублей;
- расходы на услуги связи – 240 тыс. рублей;
- уборка помещения (офис) – 75 тыс. рублей;
- доставку ТМЦ на производственные объекты – 10 496 тыс. рублей;
- погрузочно-разгрузочные работы и услуги по хранению грузов – 1 908 тыс. рублей;
- услуги по лабораторному контролю – 37 тыс. рублей;
- вневедомственная охрана – 132 тыс. рублей;
- аудиторские услуги – 525 тыс. рублей.

Экспертом проведен анализ представленных материалов, включая представленные дополнительные материалы (исх. № ЧГК/188 от 19.10.2023 на исх. Комитета № 1019/11-03/11-03 от 10.10.2023). Необходимо отметить, что ООО «ЧГК» расчет затрат на 2024 год произведен путем индексирования затрат 2023 года на прогнозируемый среднегодовой индекс потребительских цен (4,7%) в рамках базового среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года от Министерства экономического развития РФ без экономических обоснований.

Расходы по статье «Прочие затраты» по расчету Комитета составили – 84 714 тыс. рублей, из них:

- расходы на хранение нефтепродуктов – 16 879 тыс. рублей (расчет произведен Комитетом исходя из необходимого объема натурального топлива для выработки электрической энергии в размере – 30 002 тонн, цены хранения нефтепродуктов (приложение 1 к Договору ответственного хранения нефтепродуктов б/н б/д) - 2,84 руб./тн/сутки (без НДС);

- арендная плата контейнера – 122 тыс. рублей (арендная плата контейнеров определена Обществом исходя из цены аренды 1-го 20-ф контейнера – 968,36 рублей в год (итого 7 контейнеров) и 1-го 40-ф контейнера – 1686,28 рублей в год (итого 2 контейнера), представлен договор аренды контейнеров б/н б/д с подписями обеих сторон);

- арендная плата помещений – 342 тыс. рублей (аренда нежилых помещений под размещение управленческого и административного персонала, АУП в количестве 8 единиц будет размещен по адресу Чукотский АО, г.

Анадырь, ул. Отке 55, каб. 10 (необходимо отметить, что в соответствии с договором аренды нежилого помещения от 01.12.2022 № А11/22 площадь арендуемого кабинета составляет 19 кв.м);

- командировочные расходы – Эксперт предлагает принять на уровне утвержденном на 2023 году 698 тыс. рублей., фактические данные за 9 месяцев по представленным УПД организацией составили 340 тыс.рублей.

- плата за подготовку, переподготовку кадров – Эксперт предлагает принять в размере 136,400 тыс. рублей в соответствии с планом повышения квалификации сотрудников представленным организацией (необходимо отметить, что направленные документы организацией дополнительно исх. № ЧГК-188 от 19.10.2023 не открываются/файлы повреждены);

- расходы, связанные с вахтовым методом работы (проживание, доставка, питание) – 48 464 тыс. рублей с учетом применения ИПЦ 1,072 к утвержденному плану 2023 года.

Организация произвела расчет расходов на перевозку работников к месту работы, учитывая 9 перевозок 33 работников в год.

При этом график сменяемости, с разбивкой по основным рабочим, ИТР или график работы не представлен. Организация представила Положение о вахтовом методе организации работ ООО «ЧГК» (приказ от 02.03.2023 г. № 49-А). Продолжительность вахты Положением не утверждена.

В данных условиях невозможно сделать вывод о количестве перевозок в год для организации работы ООО «ЧГК» вахтовым методом.

- расходы на услуги по размещению объявлений о найме на работу на сайтах Эксперт предлагает исключить, необходимо отметить, что фактические расходы за 9 месяцев по данной статье отсутствуют;

- программное обеспечение – Эксперт предлагает принять на уровне предложенном предприятием;

- расходы на содержание оргтехники, приобретение оргтехники Эксперт предлагает принять в размере 240,26 тыс. рублей, из них:

- содержание оргтехники (обслуживание оргтехники) – Эксперт предлагает принять на уровне утвержденном в 2023 году (фактических затрат за 9 месяцев 2023 года организация не понесла) 12,93 тыс. рублей;

- перезаправка картриджей – Эксперт предлагает принять на уровне утвержденном в 2023 году (фактических затрат за 9 месяцев 2023 года организация не понесла) 9,33 тыс. рублей;

- приобретение оргтехники – в виду того, что сотрудники АУП работают в дистанционном режиме, набраны, Эксперт предлагает принять расходы по данной статье на уровне фактических затрат 9 месяцев 2023 года 218 тыс. рублей.

- расходы по охране труда в размере Экспертом приняты на уровне утверждённом на 2023 год в размере 6 017 тыс. рублей, необходимо отметить фактически понесенные расходы за 9 месяцев 2023 года составили 230 тыс. рублей;

- канцелярские товары – приняты на уровне предложенном организацией 104 тыс. рублей;

- нотариальные услуги – Экспертом приняты на уровне утвержденном на 2023 год в размере 97 тыс. рублей, фактические затраты за 9 месяцев 2023 года организация не понесла;

- почтово-телеграфные расходы – Экспертом приняты на уровне утвержденном на 2023 год в размере 100 тыс. рублей, фактические затраты за 9 месяцев 2023 года составили 19 тыс. рублей;

- расходы на услуги связи – Экспертом приняты на уровне утвержденном на 2023 год в размере 229 тыс. рублей, фактические затраты за 9 месяцев 2023 года организация не понесла;

- расходы на уборку помещения (офис) приняты Экспертом по предложению предприятия;

- расходы по доставке ТМЦ на производственные объекты Экспертом приняты на уровне 2023 года 10 025 тыс. рублей. Необходимо отметить, что фактические расходы за 9 месяцев 2023 года отсутствуют, Эксперт ставит под сомнение экономическую обоснованность данной статьи затрат.

- погрузочно-разгрузочные работы и услуги по хранению грузов Эксперт предлагает исключить, в виду отсутствия фактических расходов за 9 месяцев 2023 года и экономического обоснования;

- услуги по лабораторному контролю – Эксперт предлагает исключить, в виду отсутствия фактических расходов за 9 месяцев 2023 года и экономического обоснования;

- вневедомственная охрана – Эксперт предлагает исключить, в виду отсутствия фактических расходов за 9 месяцев 2023 года и экономического обоснования;

- аудиторские услуги – Эксперт предлагает принять на уровне предложенном Организацией в размере 525 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы:

Страховые взносы

Расходы «На отчисления на социальные нужды» Обществом определены расчетным путем исходя из предельных коэффициентов ПФР РФ, ФСС РФ и составили 45 838 тыс. рублей.

Экспертом скорректированы расходы с учетом плановой на 2024 год единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов в отношении выплат для каждого работника в размере 2 225 000 рублей.

Комитет предлагает включить в расчет НВВ сумму страховых взносов, рассчитанную с учетом увеличения ФОТ, в сумме – 42 161,11 тыс. рублей, из них: производственный персонал – 34 526,94 тыс. рублей, административно-управленческий персонал – 7 634,17 тыс. рублей.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии

Арендная плата оборудования ДГУ – 32 204 тыс. рублей (арендная плата Обществом определена расчетным путем с учетом величины балансовой (остаточной) стоимости объектов генерации и налога на имущество, представлен договор аренды имущества от 31.10.2022 № 22/ЧГГК/1058 и пообъектный расчет арендной платы на плановый 2024 год).

Арендная плата оборудования ДГУ Экспертом принята в полном объеме.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов:

Расходы по статье затрат «Топливо на технологические цели» предложены организацией в размере 3 113 515 тыс. рублей.

Расходы на приобретение дизельного топлива для выполнения производственной работы в 2024 году сформированы организацией с учетом следующих параметров:

цена дизельного топлива сформирована на период 2024 года исходя из стоимости поставки дизельного топлива на участке месторождение «Купол» в 2023 году без учета индексов. Представлен Договор поставки нефтепродуктов от 30.10.2022 № 28/ЧГГК/0486 с ООО «ЧГГК», срок действия договора по 31.12.2023 без учета пролонгации.

Исх. № ЧГК-192 от 20.10.2023 года, № ЧГК-196 от 30.10.2023 года ООО «ЧГК» представили документы и материалы по проведенным закупочным процедурам по поставке дизельного топлива для производственных нужд с просьбой приобщить данные документы к делу.

По представленному Протоколу итогов закупки № 32312876157 победителем процедуры объявлено ООО «ОТС-Групп» стоимость дизельного топлива составила 3 874 300 тыс. рублей, объем приобретаемого топлива 34 000 тонны.

Первоначальная стоимость ДТ в тариф предложена организацией в размере 3 113 515 тыс. рублей, что на 24% меньше в заявленной к рассмотрению к исх. № ЧГК-196 от 30.10.2023. Объем натурального топлива на отпуск электрической энергии 153,530 млн. кВт.ч по предложению

предприятия составил 30 003 тонн, удельный расход условного топлива 198 г/кВт.ч.

Протоколом заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 16 февраля 2023 года № 2 определено.

В соответствии с пунктом 6.2.2 ТЭО (проектом) строительства горнодобывающего предприятия на месторождении «Купол», «Промышленная и социальная инфраструктура», 05/КУ/107-ПЗ-6, ДЭС относится к объекту генерации с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. В соответствии с п. 5 Основ ценообразования в электроэнергетике и п. 11 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075) регулируемые организации в обязательном порядке ведут отдельный учет доходов и расходов, связанных с осуществлением с регулируемых видов деятельности.

Ввиду того, что ранее ООО «ЧГК» не относилась к регулируемым организациям, Комитет считает необходимым внести соответствующие изменения в Учетную политику ООО «ЧГК» для организации надлежащего отдельного учета.

Необходимо отметить, что Комитетом в адрес МИНЭНЕРГО России направлен запрос о возможности отнесения ДЭС «Купол» ООО «ЧГК» к источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (исх. № 662/11-03 от 22.06.2023).

Входящим № 07-4370 от 21.07.2023 г. МИНЭНЕРГО России направлено разъяснение, что ДЭС «Купол» технологически не предполагает возможность отпуска тепловой энергии от котлов-утилизаторов без выработки электрической энергии дизель-генераторными установками, таким образом процесс производство и отпуска тепловой энергии на ДЭС «Купол» непосредственно связан с производством электрической энергии и данный режим работы согласно Федеральному закону от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» является комбинированными.

Расходы на дизельное топливо, используемое при производстве электрической энергии (мощности), определены Экспертом с учетом необходимого количества топлива на отпуск электрической энергии в сеть 151,530 млн.кВт.ч в размере 30,002 тыс. тонн, усредненного показателя удельного расхода натурального топлива 198 г/кВт.ч, и расчетного УРУТ 282,857 г.у.т/кВтч.

Расчет произведен на основании представленных на регулируемый период 2023 года паспортных данных ДГУ, где при 75% загрузке оборудования УРНТ для ДГУ CATERPILLAR составит 197,7 г/кВт.ч, для ДГУ

Wartsila 180 г/кВт.ч и средневзвешенной цены за 1 тонну – 113 950 руб./тн. Средневзвешенная цена рассчитана из цены ДТ

Расходы на топливо по предложению Комитета составили 3 418 835 тыс. рублей.

Прибыль включает в себя прибыль на социальное развитие и услуги банков и по расчету предприятия составляет 4 100 тыс. рублей (202 тыс. рублей прибыль на социальное развитие, 3 898 тыс. рублей услуги банков).

Комитет предлагает расходы на услуги банков принять в размере предложенном Обществом и включить их в неподконтрольные расходы. Прибыль на социальное развитие исключить ввиду необоснованности данных расходов, информация о распределении прибыли на социальные нужды в представленных локальных актах Общества отсутствует.

Долгосрочное регулирование на электрическую энергию

На основании изменений внесенных в Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) в электроэнергетике на срок не менее чем пять лет может осуществляться на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности соответствующих организаций или на основе заключаемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа включена в Перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, органы 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, устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и

продаже электрической энергии (далее – МУ электро), долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

Методом регулирования тарифов на электрическую энергию, производимую ООО «ЧГК», определен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Комитетом рассчитаны и предлагаются к установлению следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень операционных расходов – 546 595 тыс. рублей;

индекс эффективности операционных расходов – 1;

Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход топлива) – 282,857 г у.т/кВт.ч;

Для определения операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%, на 2025 год – 104,2%, 2026 - 2028 годы – 104%;

на дизельное топливо на 2024 год – 107,7%, на 2025 год – 103,3%, 2026 - 2028 годы – 103,2%

Необходимая валовая выручка 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.

Начальник отдела регулирования тарифов
и контроля ценообразования
в энергетической отрасли Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа



М.А. Савонова

«09» ноября 2023 года

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			Предложено ООО	Утверждено Комитетом				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
I.	Натуральные показатели															
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
	то же в % к выработке	%	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
	то же в % к отпуску в сеть	%	0	0			0	0	0	0	0		0	0	0	0
6.	Полезный отпуск всего:	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
II	Параметры расчета операционных расходов															
	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
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	611 330	576 887	-34 443	259 262	603 912	536 570	274 211	262 360	536 570	-67 342	553 515	569 899	586 768	604 136
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	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	105 562	82 661	-22 902	133 113	89 278	74 689	44 076	30 613	74 689	-14 589	77 048	79 328	81 676	84 094
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
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	74 512	80 417	5 905	78 042	74 524	37 132	37 392	74 524	-3 519	75 855	77 142	78 468	79 833	
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>	<i>0</i>
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.							0	0	0	0				
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

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023		Исключено	Факт 9 месяцев 2023	2024				Утверждено Комитетом					
			Предложение ООО	Утверждено Комитетом			Предложение 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
2.4	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
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, 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	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															
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	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
	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
7.	Прибыль	тыс. руб.	0	0			4 100	0	0	0	0	-4 100	0	0	0	0
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.		0					0	0	0	0				
7.2	прочие цели	тыс. руб.							0	0	0	0				
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 082 984	3 770 818	-312 166	2 232 502	3 799 569	4 029 929	1 878 827	2 151 101	4 029 929	230 360	4 161 027	4 291 711	4 426 535	4 565 630
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 510	2 488		2 340	2 507	2 659	2 488	2 829	2 659		2 746	2 832	2 921	3 013
	изменение, %	%					101	107	100	114	107		103	103	103	103