

Приложение 1
к решению Совета директоров
ПАО «Колымаэнерго»
от 19.04.2024
(протокол от 19.04.2024 № 05)

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
_____«_____»

Протокол от _____ № ____

Годовой отчет ПАО «Колымаэнерго» за 2023 год

Генеральный директор Общества

_____/Р. Р. Багаутдинов

«__» _____ 202_ г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам	4
Раздел 1. Развитие Общества	6
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	6
1.2. Стратегические цели	8
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	8
Раздел 2. Производство	10
2.1. Основные производственные показатели.....	10
Раздел 3. Управление состоянием основных фондов	11
3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	11
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	15
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества.....	17
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	18
4.4. Анализ дебиторской задолженности	21
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	22
Раздел 5. Инвестиции	23
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	23
Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика	28
6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика	28
Раздел 7 Кадровая и социальная политика	28
7.1. Кадровая политика Общества.....	28
7.2. Социальная политика Общества	33
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	33
Раздел 9. Охрана окружающей среды	35
Раздел 10. Корпоративное управление	39
10.1. Органы управления.....	39
10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности	41
10.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	42
10.4. Ревизионная комиссия.....	43
10.5. Организация внутреннего аудита	44
10.6. Управление рисками	44
10.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления	47
10.8. Уставный капитал	47
10.9. Структура уставного капитала	48
10.10. Общество на рынке ценных бумаг.....	48

Раздел 11. Закупочная деятельность.....	48
Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год	50
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	50
Приложение 3. Сделки Общества.....	50

Обращение к акционерам ПАО «Колымаэнерго»



Уважаемые акционеры!

Деятельность руководства Общества в 2023 году была традиционно направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации управляемых энергетических объектов: Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. В течение 2023 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области.

Производство электроэнергии силами Общества в 2023 году составило 94% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Отпуск электроэнергии (Колымская и Усть-Среднеканская ГЭС) составил 2 774,28 млн. кВт*ч., что выше 2022 года на 95,36 млн. кВт*ч. (увеличение на 3,6 %).

Фактическая выручка от реализации продукции за 2023 год составила 3 798,42 млн. руб. Увеличение по сравнению с прошлым

годом составило 762,02 млн. руб. (рост на 25 %).

Выручка от продажи электроэнергии составила 3761,22 млн. руб., что на 796,92 млн. руб. выше 2022 года (рост на 26,9%). Увеличение выручки от продажи электроэнергии обусловлено увеличением среднего тарифа на производство электроэнергии на 0,249 руб/кВт*ч, при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 95,36 млн. кВт*ч.

Прочая выручка по основной деятельности составила 22,53 млн. руб. что на 32,67 млн. руб. ниже 2022 года (снижение на 41 %).

Снижение прочей выручки по основной деятельности произошло в основном за счет снижения выручки по договору на оказание услуг по временной эксплуатации смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма.

В результате деятельности за 2023 год Обществом получен убыток в размере 1 151,49 млн. руб. (в 2022 году получена прибыль 953,43 млн. руб.).

Получение такого финансового результата обусловлено начислением «неденежных» операций, связанных положений ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» (изменение балансовой стоимости основных средств (обесценение), отражение аренды основных средств в форме права пользования (ППА)).

Без учета влияния «неденежных» операций, сформирован убыток на уровне 90,99 млн. руб., с улучшением относительно факта прошлого года на 219, 62 млн. руб. (убыток без учета влияния «неденежных» операций за 2022 г. составил 310, 61 млн. руб.)

Основой развития Общества является надежная и безопасная работа всех объектов, поэтому огромное внимание уделяется реализации инвестиционной программы.

В рамках инвестиционной программы реализуются крупные проекты:

- Модернизация КИА ГТС с установкой дополнительных контрольно-измерительных приборов и внедрением системы автоматизированного опроса Колымской ГЭС. В 2023 году завершена разработка проектно-сметной документации;

- Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с замены шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС. В 2023 году выполнена частичная поставка

оборудования (3 выключателя КРУЭ – 220 кВ).

Всего на реализацию инвестиционной программы Общества в 2023 году было направлено 318,1 млн. руб.

ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергетики Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны.

Перспективы потребления электроэнергии существенно зависят от макроэкономических факторов, т.к. перспективы развития промышленности и состояния бюджетной сферы Магаданской области напрямую зависят от общеэкономической ситуации в России: темпов инфляции, изменения структуры федерального бюджета, нормативной законодательной базы в области финансов, налоговой нагрузки и т.п.

В связи с тем, что ПАО «Колымаэнерго» осуществляет свою деятельность в изолированной от энергорынка центральных районов страны зоне, у предприятия отсутствует возможность получения дополнительной выручки за счет «ценового» изменения тарифов. Тариф реализации электроэнергии устанавливается Департаментом цен и тарифов Администрации Магаданской области методом долгосрочной индексации НВВ.

Кроме того, потребление электроэнергии в регионе значительно меньше значений проектной выработки гидроэлектростанций, в связи с чем отсутствует возможность реализации дополнительно выработанной электроэнергии и получения дополнительной выручки.

В 2023 году, в структуре управления Общества не происходило существенных изменений.

Председатель Совета директоров ПАО «Колымаэнерго»

_____ /С.В. Королёв/

«___» _____ 2023 г.

Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

_____ /Р.Р. Багаутдинов/

«___» _____ 2023 г.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (далее Общество) учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992г. №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992г. №923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 5 ноября 1992г. №1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992г. №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

ПАО «Колымаэнерго» является подконтрольным обществом ПАО «РусГидро».

Общество является правопреемником государственного предприятия проектно-строительного объединения «Колымагэсстрой» Минтопэнерго Российской Федерации и Колымской ГЭС – структурного подразделения государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго Российской Федерации.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке - Публичное акционерное общество «Колымаэнерго», сокращённое фирменное наименование Общества на русском языке - ПАО «Колымаэнерго», фирменное наименование на английском языке - JSC «KOLIMAENERGO».

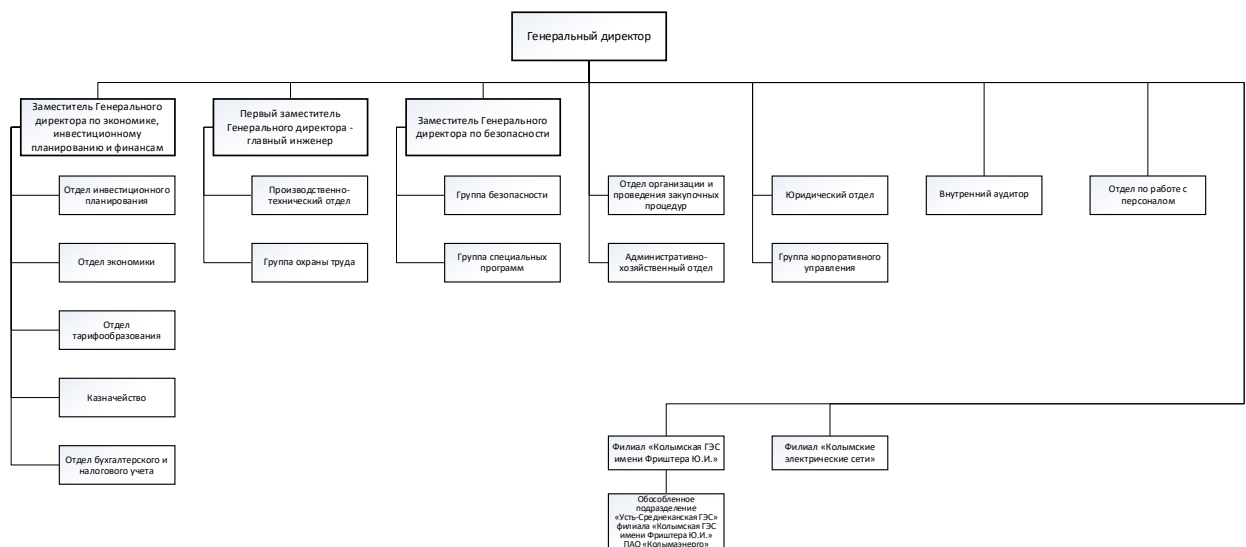
В состав ПАО «Колымаэнерго» входит филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.».

С октября 2013 года Общество эксплуатирует Усть-Среднеканскую ГЭС по договору аренды имущественного комплекса.

Организационная структура Общества по состоянию на 31.12.2023г. утверждена решением Совета директоров Общества от 31.10.2023г. (протокол от 31.10.2023г. № 13):

Организационная структура ПАО «Колымаэнерго»
действует с 01 ноября 2023 года

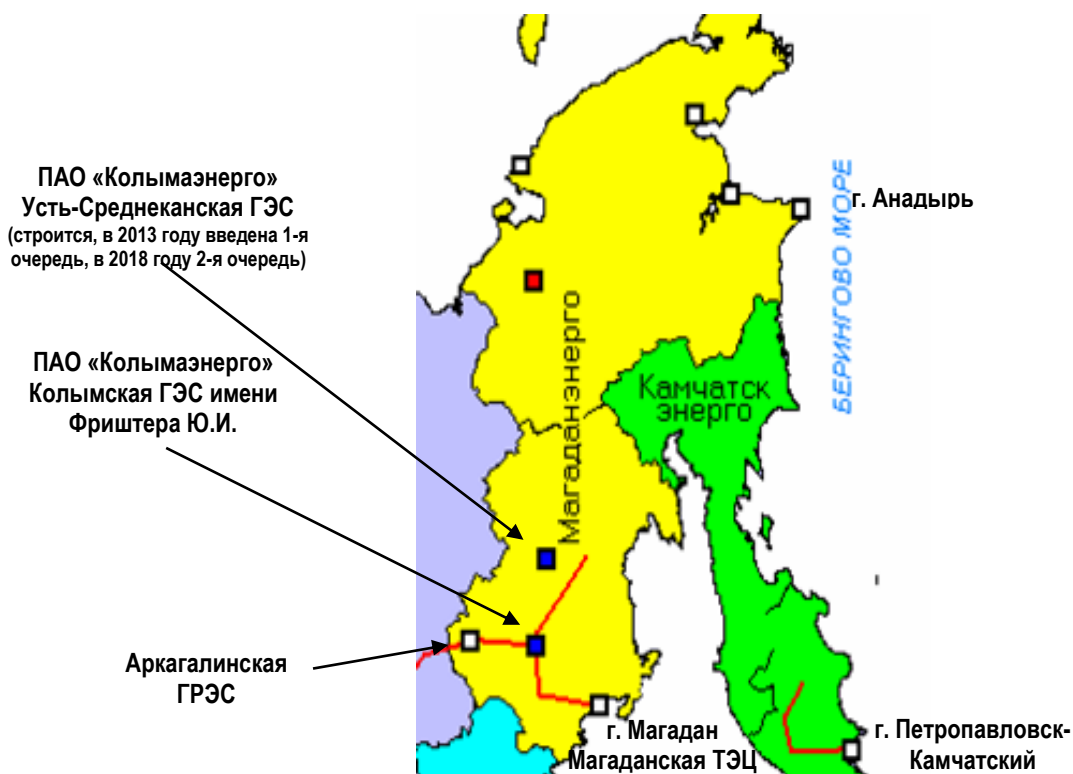
Приложение № 2
к Протоколу
Совета директоров ПАО «Колымаэнерго»
№ 13 от 31.10.2023 г.



Основным видом деятельности Общества является: производство электроэнергии.

Предприятие находится на Северо-Востоке страны, Дальневосточном федеральном округе, в Магаданской области. ПАО «Колымаэнерго» в настоящее время является базовым энергетическим предприятием Центрального энергоузла Магаданской энергосистемы, которое обеспечивает централизованное энергоснабжение ее южной, центральной и западной частей, а также части восточного Оймяконского района республики Якутия-Саха.

География присутствия в регионе



Центральный энергоузел сформирован на базе Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС (эксплуатируется по договору аренды).

На Колымской ГЭС установлено 5 агрегатов, суммарная установленная мощность которых 900 мВт. Среднегодовая выработка электроэнергии по проекту 3250 млн. кВт.ч.

Ввод агрегатов осуществлялся последовательно:

ГАН№1 – 1 июня 1982 года, при отметке – 372,5 м;

ГАН№2 – 25 октября 1982 года, при отметке – 389,5 м;

ГАН№3 – 21 июня 1984 года, при отметке – 388,93 м;

ГАН№4 – 26 сентября 1988 года, при отметке – 440,9 м;

ГАН№5 – 2 октября 1994 года, при отметке – 451,2 м.

В 2007 году Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

В 2013 году осуществлен ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса ГАН№1, ГАН№2 Усть-Среднеканской ГЭС.

В составе первого пускового комплекса были введены гидроагрегаты №1 и №2 на сменных рабочих колесах. Установленная мощность пускового комплекса (2-х агрегатов со сменным колесом) УСГЭС - 168 МВт.

В 2018 году осуществлен ввод в эксплуатацию второго пускового комплекса (ГАН№3) Усть-Среднеканской ГЭС. Установленная мощность пускового комплекса – 142,5 МВт.

Установленная мощность завершеного строительством гидроузла Усть-Среднеканской ГЭС будет составлять 570 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии - 2550 млн. кВт.ч. В здании ГЭС должно быть установлено 4 радиально-осевых гидроагрегата мощностью по 142,5 МВт.

В 2021 году на Усть-Среднеканской ГЭС завершен капитальный ремонт по замене сменных рабочих колес на штатные на ГА №1 и ГА №2.

Доввод мощности составил 117 МВт.

Установленная мощность двух ГЭС на 31.12.2021 г. составляет 1 327,50 МВт, в том числе: КГЭС - 900 МВт, УСГЭС - 427,5 МВт.

В 2022 году на Усть-Среднеканской ГЭС осуществлён ввод в эксплуатацию 3-го пускового

комплекса (ГА № 4).

Производство электроэнергии Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составило 94% всего объема вырабатываемой электроэнергии в регионе.

ПАО «Колымаэнерго» является системообразующим предприятием регионального значения реального сектора экономики Магаданской области. Электроэнергетика в лице ПАО «Колымаэнерго» играет одну из главных ролей в экономике Магаданской области, обеспечивая все отрасли региона электроэнергией.

Основу экономики Магаданской области составляют горнодобывающая и горноперерабатывающая промышленность, представленная предприятиями по добыче и обогащению золота, серебра и др. металлов. Важное место занимают рыбная промышленность, предприятия машиностроения и металлообрабатывающая промышленность.

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 98,76% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – одна из крупнейших российских генерирующих компаний, которая объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет более 38 ГВт.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года (далее – Стратегия развития Группы РусГидро), утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

Обеспечение надежного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Общества

Являясь подконтрольным обществом ПАО «РусГидро» Общество осознает свою социальную ответственность как производителя необходимой электрической энергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений объектов Группы РусГидро с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии с фокусом на чистую энергию

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их социально-экономического эффекта.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного, эффективного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

– разработка и выполнение Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества;

– проведение планомерной работы с регулирующим органом на территории Магаданской

области (Департамент цен и тарифов) по установлению тарифов на отпускную электроэнергию не ниже экономически обоснованных;

- приобретение оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций посредством регламентированных закупок в целях снижения стоимости;

- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала в целях сохранения работниками высокого профессионального уровня;

- эффективное управление дебиторской задолженностью;

- выполнение годовой инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» и производственной программы в части проведения ремонтов по Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС.

Для решения приоритетных задач в 2023 году было сделано:

- Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества выполнена. В результате затраты по Обществу за 2023 год снижены на 17,9 млн. руб.;

- В результате тарифной кампании и урегулирования вопросов с регулятором установлен тариф на электроэнергию на 2024 год методом долгосрочной индексации НВВ, с учётом изъятия излишне полученных доходов по производству электроэнергии (увеличение фактического объёма полезного отпуска) за 2022 год;

- В результате проведения закупочных процедур на 6% снижена стоимость закупаемого оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций;

- В части технического перевооружения и реконструкции по основным объектам было выполнено:

1. Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с замены шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект. Согласно договору №2498-КЭ/ТПИР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго», выполнена поставка оборудования по Этапу №3 договора (партия 3.1).

2. Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №1 Колымской ГЭС в части замены трансформаторных вводов 220 кВ и 110кВ - 3 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера» Согласно договору №2818-КГЭС/ТПИР ОТМ от 27.06.2022 с ООО «ЭнергоКомплект-Групп», выполнена поставка высоковольтных вводов. Монтаж оборудования произведен силами персонала Колымской ГЭС.

3. Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №2 Колымской ГЭС в части замены трансформаторного ввода 110кВ - 1 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера». Согласно договору №2914-КГЭС/ТПИР ОТМ от 30.11.2022 с ООО «Остерон», выполнена поставка высоковольтного ввода. Монтаж оборудования произведен силами персонала Колымской ГЭС.

4. Модернизация системы освещения подходных выработок Колымской ГЭС, 1 система. Работы по договору №2732-КГЭС ТПИР ОБСЛ от 14.02.2022 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» на монтаж и наладку системы освещения подходных выработок выполнены в полном объеме, договор закрыт.

5. Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт. Работы по договору №3063-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.06.2023 с ООО «АГВ-Энерго» на поставку выключателей 35 кВ на Т-1, Т-2 ПС 35 кВ №3 «Поселок» выполнены в полном объеме, договор закрыт.

6. Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт. Договор №2913-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.11.2022 с ООО «Остерон» на поставку вводов на АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 12 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт. Договор №2970-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.05.2023 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «ВЭС» на монтаж вводов на АТ-1 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 6 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

В 2024 году планируется выполнение следующих задач:

- выполнение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2024 год.

- реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).

- сохранение доли рынка производства электроэнергии на уровне 94%.

Раздел 2. Производство

2.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица №1

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2023 год, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2023	Изменение, за 2023 год, МВт
		31.12.2022	31.12.2023			
1.	Колымская ГЭС	900,0	900,0	0	900,0	0
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	427,5	570,0	0	570,0	0
	ИТОГО:	1327,5	1470,0	0	1470,0	0

Выработка электроэнергии станциями

Таблица №2. Единица измерения - млн. кВт.ч.

№ п/п	Наименование станции	2021г.	2022г.	Изменение 2022г./2021г.	2023г.	Изменение 2023г./2022г.
1.	Колымская ГЭС	2134,431280	2187,694880	53,263600	2021,976740	-165,718140
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	531,864898	535,587808	3,722910	798,504269	262,916461
	ИТОГО:	2666,796178	2723,282688	56,986510	2820,481009	97,198321

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

Таблица №3. Единица измерения – млн «кВт.ч.

№ п/п	Наименование показателя	2021г.	2022г.	Отклонение, 2022г. к 2021г.	2023г.	Отклонение, 2023г. к 2022г.
1.	Отпуск электроэнергии в сеть всего, в т.ч	2622,337660	2678,923529	56,585869	2774,282580	95,359051
	Колымская ГЭС	2105,674400	2157,6839620	52,009562	1993,017480	-164,666482
	Усть - Среднеканская ГЭС	516,663260	521,239567	4,576307	781,265100	260,025533
2.	Потери электроэнергии всего в т.ч.	9,222280	10,809226	1,586946	12,037650	1,228424
	Колымская ГЭС	6,038680	7,277084	1,238404	6,796856	-0,480228
	Усть -	3,183600	3,532142	0,348542	5,240794	1,708652

	Среднеканская ГЭС					
3.	нормативные технологические потери					
4.	сверхнормативные потери					
5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть всего, в т.ч.	0,35	0,40		0,43	
	Колымская ГЭС %	0,29	0,34		0,34	
	Усть - Среднеканская ГЭС %	0,62	0,68		0,67	

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов

3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица №4

Наименование оборудования	Ед. изм.	2022г.			2023г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	7	7	100	8	8	100
	МВт	1147,5	1147,5		1336,2	1336,2	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-	-	-	-	-
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Генераторы	ед.	7	7	100	8	8	100
	МВт	1147,5	1147,5		1336,2	1336,2	
Трансформаторы	ед.	8	8	100	8	8	100
	МВА	1910	1910		1850	1850	
Электрические сети 110кв и выше	км	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтной программы, тыс. руб.

Таблица №5

Наименование	2021г.	2022г.	2023г.
Бизнес-план	65 259,21	119 604,48	142 004,3
Фактические затраты	61 448,41	75 758,43	84 869,58

Затраты на программу ТПИР, млн. руб.

Таблица №6

Наименование	2021г.	2022г.	2023г.
План	242,66	205,03	220,05
Факт	246,75	77,43	48,16

В рамках Производственной программы технического перевооружения и реконструкции филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» по основным объектам выполнены следующие работы:

2021 год:

– Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменой шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I,II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект. Согласно дополнительному соглашению №2 к договору №2498-КЭ/ТПИР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго» произведена поставка оборудования по 1 Этапу договора.

– Модернизация выключателей ВВГ-20 (включая разъединители РВПЗ, РВРЗ). Завершены работы по заключенному с ООО «ЭАС» договору №2347-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 19.05.2020, договор закрыт.

– Внедрение системы автоматизированного мониторинга участия генерирующего оборудования в ОПРЧ Колымской ГЭС. Завершены работы по заключенному с АО «Синетик» договору №2587-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 10.05.2021, договор закрыт.

– Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (1 очередь); Система охранная телевизионная (1-я очередь); Система охранной сигнализации (1-я очередь); Система электроснабжения (1-я очередь); Защита акватории (1-я очередь), Инженерно - технические средства защиты (1 очередь), 6 систем. Завершены работы по заключенному с АО «Гидроремонт-ВКК» договору №2337-КЭ-ТПИР-ОБСЛ от 10.06.2021, договор закрыт.

– Реконструкция участков автодороги «Мост – берма плотины (отм. 354,00) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.». Заключен договор с АО «Ленгидропроект» №2580-КЭ/ТПИР-ОБСЛ от 18.05.2021. Выполнены работы по предпроектному обследованию существующей автодороги, работы по разработке общих технических решений, работы по подготовке исходных данных для разработки проекта планирования территории.

– Приобретены следующие объекты основных средств: холодильное оборудование – 6 шт., электросковорода – 1 шт., система видеофиксации инструктажей – 1 шт., комплекты, экранирующие для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты – 16 шт.

2022 год:

– Реализация проекта модернизации систем и узлов гидроагрегата №1 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения) Колымской ГЭС. Работы по договору №2695-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 13.12.2021 с ООО «СИБЭЛЕКТРОМОНТАЖ» выполнены в полном объеме, договор закрыт.

– Реконструкция участков автодороги «Мост – берма плотины (отм. 354,00) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.». Договор №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 г. с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины (отм. 351,00)». Выполнена разработка проектной и рабочей документации.

– Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменой шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I,II с.ш.

и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект. Согласно договору №2498-КЭ/ТПИР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго», выполнена поставка оборудования по Этапу №2 договора (партия 2.1).

– Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь). Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем». Выполнена поставка досмотрового оборудования согласно договору №2855-КГЭС/ТПИР ОНМ от 09.09.2022 с ООО «Ай Ди Консалтинг», заключенному в рамках реализации работ по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС, договор закрыт.

Приобретены следующие объекты основных средств:

– Договор №2743-КГЭС-ТПИР ОНМ от 17.02.2022 с ООО «ВТК» на приобретение строительных лесов для осмотра и ремонтов гидротехнических сооружений Колымской ГЭС. Оборудование поставлено, договор закрыт.

– Договор №2864-КГЭС/ТПИР ОНМ от 22.09.2022 с ООО «НИС-21» на приобретение робота-тренажера для обучения. Оборудование поставлено, договор закрыт.

– Договор №2860-КГЭС/ТПИР ОНМ ИТ от 16.09.2022 с ООО «Бизнес Поставка» на приобретение оборудования ИТ-инфраструктуры. Оборудование поставлено, договор закрыт.

2023 год:

– Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с замены шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект. Согласно договору №2498-КЭ/ТПИР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго», выполнена поставка оборудования по Этапу №3 договора (партия 3.1).

– Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №1 Колымской ГЭС в части замены трансформаторных вводов 220 кВ и 110кВ - 3 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера» Согласно договору №2818-КГЭС/ТПИР ОТМ от 27.06.2022 с ООО «ЭнергоКомплект-Групп», выполнена поставка высоковольтных вводов. Монтаж оборудования произведен силами персонала Колымской ГЭС.

– Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №2 Колымской ГЭС в части замены трансформаторного ввода 110кВ - 1 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера». Согласно договору №2914-КГЭС/ТПИР ОТМ от 30.11.2022 с ООО «Остерон», выполнена поставка высоковольтного ввода. Монтаж оборудования произведен силами персонала Колымской ГЭС.

– Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС. Договор №2770-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 16.05.2022 с АО «Ленгидропроект» на разработку проекта для модернизации систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС. Проект разработан, договор закрыт.

– Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь). Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем». Договор №2861-КГЭС/ТПИР БЕЗОП от 29.09.2022 с АО «Гидроремонт-ВКК» на доработку рабочей и сметной документации по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС. Работы выполнены, договор закрыт.

– Создание комплексной системы управления информационной безопасностью (КСУИБ) Колымской ГЭС с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО «РусГидро» Договор №3065-КГЭС ТПИР ОТМ ИТ от 04.07.2023 и договор №3072-КГЭС ТПИР ОТМ ИТ от 01.08.2023 с ООО «Бизнес поставка» на поставку серверного оборудования для подключения к корпоративному

центру обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак (КЦОПЛ). Поставка выполнена в полном объеме, договор закрыт. Договор №3012-КЭС ТПИР ОБСЛ от 30.05.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис» на подключение к корпоративному центру обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак (КЦОПЛ). Работы по договору выполнены в полном объеме за исключением пуско-наладочных работ, которые будут производиться в первом квартале 2024 года.

– Реконструкция участков автодороги «Мост – берма плотины (отм. 354,00) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.». Договор №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 г. с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины (отм. 351,00). Работы по договору №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации выполнены в полном объеме, договор закрыт.

– Модернизация системы освещения подходов выработок Колымской ГЭС, 1 система. Работы по договору №2732-КЭС ТПИР ОБСЛ от 14.02.2022 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» на монтаж и наладку системы освещения подходов выработок выполнены в полном объеме, договор закрыт.

– Модернизация КИА ГТС с установкой дополнительных контрольно-измерительных приборов и внедрением системы автоматизированного опроса Колымской ГЭС. Работы по договору №2543-КЭ/НИР ПРОД/1-2-1272 от 31.03.2021 с АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на разработку проектной документации выполнены в полном объеме, договор закрыт.

– Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС. Работы по договору №2806-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 07.06.2022 с АО «Ленгидропроект» на разработку ПД, РД выполнены в полном объеме, договор закрыт.

– Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1. Работы по договору №2923-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 27.12.2022 с ООО «ВИСИЭС ГИДРО» на разработку рабочей документации выполнены в полном объеме, договор закрыт.

– Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт. Работы по договору №3063-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.06.2023 с ООО «АГВ-Энерго» на поставку выключателей 35 кВ на Т-1, Т-2 ПС 35 кВ №3 «Поселок» выполнены в полном объеме, договор закрыт.

– Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслonaполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт. Договор №2913-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.11.2022 с ООО «Остерон» на поставку вводов на АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 12 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт. Договор №2970-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.05.2023 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «ВЭС» на монтаж вводов на АТ-1 110кВ и 220кВ ПС 220кВ «Электрокотельная» - 6 шт. Работы выполнены в полном объеме, договор закрыт.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица №7
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2021г.*	2022г.*	2023г.*	Темп роста, (5/4) %
		Факт	Факт	Факт	
1.	Выручка от реализации всего, в том числе:	3 332 462	3 036 372	3 798 423	125
1.1.	Производство электроэнергии	3 307 306	2 964 252	3 761 219	127
1.2.	Аренда генерирующих активов и сетевых активов	14 781	18 265	20 849	114
1.3.	Прочая выручка	10 375	53 855	16 355	30
2.	Себестоимость+ управленческие расходы	3 290 081	2 952 573	3 698 075	125
3.	Валовая прибыль (убыток)	395 443	487 391	561 251	115
4.	Прибыль/убыток от продаж	42 381	83 799	100 348	120
5.	Проценты к получению	22 991	69 560	55 110	79
6.	Проценты к уплате	0	438 739	542 202	124
7.	Прочие доходы	72 333	1 479 867	337 684	23
8.	Прочие расходы	40 869	37 632	1 331 951	3539
9.	Прибыль до налогообложения	96 836	1 156 855	-1 381 011	-119
10.	Текущий налог на прибыль	-36 383	-5 314	0	0
11.	Отложенный налог на прибыль	-10 485	-198 053	229 846	-116
12.	Прочее	-322	-55	-321	584
13.	Чистая прибыль	70 616	953 433	-1 151 486	-121

Фактическая выручка от реализации продукции за 2023 год составила 3 798 423 тыс. руб. Рост по сравнению с прошлым годом составил 762 051 тыс. руб. (125%), в том числе:

1. Рост выручки от производства электроэнергии составил 796 967 тыс. руб. (127%), что обусловлено увеличением среднего тарифа на производство электроэнергии на 0,249 руб/кВтч при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 95,36 млн. кВт*ч.

2. Снижение выручки от предоставления услуг по аренде сетевых активов составило 2 246 тыс. руб. (87%), что обусловлено снижением налога на имущество в связи со снижением остаточной стоимости аренды по договору с ПАО «Магаданэнерго».

3. Снижение прочей выручки на 32 670 тыс. руб. (41%), в основном за счет снижения выручки по договору на оказание услуг по временной эксплуатации смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма;

Фактические затраты (себестоимость + управленческие расходы) реализованной продукции и услуг за 2023 год составили 3 698 075 тыс. руб., в т.ч. управленческие расходы 460 903 тыс. руб. Рост по сравнению с прошлым годом составил 745 502 тыс. руб., в том числе:

1. По материалам на 9 128 тыс. руб. в связи с увеличением расходов на спецодежду сроком носки более 1 года,

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021г.; 2022г; 2023г.

2. По работам и услугам производственного характера на 6 598 тыс. руб., в основном за счет выполнения работ в 2023г. по уборке древесного плавника в период достройки Усть-Среднеканской ГЭС.

3. По фонду оплаты труда и отчисления от ФОТ (в т.ч. размер начисленных оценочных обязательств на выплату отпусков и годового/квартального премирования) на 140 575 тыс. руб. (112%) за счет увеличения минимальной месячной тарифной ставки (ММТС) рабочего 1 разряда с 1 июля 2023 года на 109,97%, за счёт изменения системы оплаты труда с 01.07.2022 года, премирования за ввод в эксплуатацию производственных мощностей и объектов строительства, выплат компенсационного характера и в связи с увольнением работников Общества (снижение среднесписочной численности на 16,76 человек).

4. По негосударственному пенсионному обеспечению на 86 тыс. руб. за счёт перераспределения затрат по видам деятельности.

5. По амортизации основных средств на 569 032 тыс. руб. за счет увеличения амортизации права пользования активами по аренде движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС на сумму 561 879 тыс. руб. в связи с увеличением арендной платы в результате ввода ГА 4 в декабре 2022 г., амортизации по капитализируемым ремонтам на 3 281 (не планировалась) и обесценение ОС и НМА на 23 062 тыс. руб., при одновременном снижении амортизации основных средств на сумму 19 190 тыс. руб. в связи с пересмотром СПИ;

6. По услугам сторонних организаций на 3 209 тыс. руб. в основном за счет роста затрат по охране объектов

7. По командировочным расходам на 2 711 тыс. руб. за счёт увеличения количества командировок, а также стоимости авиабилетов и услуг гостиницы.

8. По расходам по страхованию на 2 386 тыс. руб. в основном за счет роста затрат по страхованию имущества, добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев (увеличение действующего тарифа по результатам закупки).

9. По налогам и сборам, относимым на себестоимость на 9 611 тыс. руб. за счёт увеличения платы за пользование водными объектами (110%);

10. По затратам на экологию на 2 874 тыс. руб. в связи с увеличением объемов работ по контролю природной сточной, производственной и питьевой воды, услуг по контролю за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферный воздух для нужд Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС, в связи с заключением договора на оказание услуг по определению компонентного состава отходов I-V классов опасности, для соблюдения природного законодательства.

Одновременно произошло снижение расходов, в том числе:

1. Снижение расходов по покупной электроэнергии на 608 тыс. руб. за счет уменьшения объемов покупки на 381 185 кВт/ч. (уменьшение количества объектов)

2. По другим расходам, относимым на себестоимость на 100 тыс. руб. в основном за счет начислений по листам нетрудоспособности (3 календарных дня за счёт предприятия).

Фактические прочие доходы за 2023 год составили 392 794 тыс. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 1 156 633 тыс. руб.

Основные причины снижения обусловлены:

- снижение резерва под обесценение финансовых вложений на 1 233 328 тыс. руб. (в 2023г. не начислялся);

- снижение процентов к получению по депозитам на 14 450 тыс. руб. за счет снижения свободных денежных средств;

- снижение восстановления стоимости активов на 234 148 тыс. руб., в 2023 г. получен доход от восстановления резерва под снижение стоимости ТМЦ в сумме 19,83 тыс. руб.;

Одновременно произошел рост прочих доходов на 325 265 тыс. руб. в основном за счет дохода от пересчета расходов ППА в связи с окончанием договора аренды движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (расчет амортизации и процентов ППА был сделан до конца 2025г.);

Доходов от участия в других организациях за 2023 год нет.

Фактические прочие расходы за 2023 год составили 1 874 153 тыс. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 1 397 782 тыс. руб. Основные причины обусловлены:

- увеличением расходов на уплату процентов по арендным платежам на 103 463 тыс. руб., по аренде движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (увеличение стоимости договора);
- увеличением размера резерва под обесценение финансовых вложений на 979 263 тыс. руб. - начислен резерв под обесценение акций АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»;
- увеличением расходов социального характера на 2 042 тыс. руб. в основном в связи с увеличением расходов на материальную помощь и социальные выплаты работникам, выплаты молодым специалистам;
- начислением убытка от обесценения НЗС и ОС на 311 160 тыс. руб.
- увеличением прочих расходов на 2 031 тыс. руб. (расходы на управление капиталом, пени, штрафы);
- увеличением расходов от реализации МПЗ, списание ОС на 275 тыс. руб.;

За 2023 год Обществом получен убыток в размере 1 151 486 тыс. руб., что ниже полученной прибыли за 2022 год на 2 104 919 тыс. руб.

Показатель «Прибыль (убыток) до налогообложения» без учета влияния «неденежных» операций сформирован на уровне (-)90 988 тыс. руб., с улучшением относительно факта прошлого года на 219 554 тыс. руб. (факт за 2022 г. (-)310 542 тыс. руб.)

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный период представлена в Приложении № 1.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 4 524 259 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель снизился на 1 151 486 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица №8

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стоимость чистых активов	4 722 136	5 675 745	4 524 259
Размер уставного капитала	12 214 552	12 214 552	12 214 552
Разница	(7 492 416)	(6 538 807)	(7 690 293)

Информация о состоянии чистых активов Общества отражается с целью осуществления контроля за соотношением стоимости чистых активов и размера уставного капитала Общества и, при наличии отклонений, своевременного принятия Обществом мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной, установленной законодательством РФ, или иных мер, предусмотренных законодательством РФ¹.

Причиной снижения величины чистых активов стало изменение балансовой стоимости основных средств и незавершенного строительства в связи с проводимой Обществом проверкой на их обесценение в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS)36 «Обесценение активов», и отражением результатов данного тестирования в «Отчете финансовых результатов» по итогам работы за год.

Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1955г. № 208 «Об акционерных обществах» в 2023 году

¹ В случае если стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала, указываются основные факторы, послужившие причиной такого уменьшения, и основные меры, принимаемые Обществом для приведения стоимости чистых активов Общества в соответствие с его уставным капиталом.

не принималось и не планируется. Общество как функционировало, так и дальше будет работать для удовлетворения всех потребителей Магаданской области электроэнергией, произведенной своими электростанциями – Колымской ГЭС имени Фриштера Ю. И. и Среднеканской ГЭС имени А. Ф. Дьякова.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Таблица №9

№ п/п	Показатели	Ед.изм	2021г.	2022г.	2023г.	Темп роста, (4/3) %
1.	ЕБИТ	тыс. руб.	42 381	83 799	100 349	120
2.	ЕБИТДА	тыс. руб.	271 196	1 272 826	1 858 409	146
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	ед.	5,41	6,32	9,69	153
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	дни	67	58	38	65
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	ед.	9,82	12,01	9,07	76
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	дни	37	30	40	132
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	ед.	3,08	0,37	0,40	109
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	ед.	1,15	0,15	0,15	101
9.	Коэффициент Бивера	ед.	0,87	0,52	0,45	86
10.	Коэффициент автономии	ед.	0,94	0,44	0,43	97
11.	Коэффициент соотношения собственного и заемного капитала	ед.	0,07	1,27	1,35	106
12.	ROA	%	0,43%	10,81%	-6,39%	-59
13.	ROE	%	0,46%	18,34%	-22,58%	-123
14.	Долг	тыс. руб.	4 506 109	5 240 251	4 587 398	88
15.	Процентные расходы	тыс. руб.	0	438 739	542 202	124
16.	Коэффициент долговой нагрузки	ед.	16,62	4,12	2,47	60
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	ед.	0,00	2,90	3,43	118

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, ЕБИТ и ЕБИТДА. Показатели ЕБИТДА и ЕБИТ соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения, заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (ЕБИТ, ЕБИТДА) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Снижение чистой прибыли в 2023 году относительно факта 2022 года описан в разделе 4.1.

Размер EBIT (рентабельность продаж) показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателей EBIT, EBITDA, которое в свою очередь обусловлено ростом маржинальной прибыли и амортизации права пользования активами.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность. Значение показателя за 2023 год 30,3%, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено снижением чистой прибыли.

Норма EBIT (рентабельность продаж) показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. Снижение значения показателя за 2023 относительно факта предыдущего года обусловлено ростом выручки по производству электроэнергии.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Увеличение значения показателя за 2023 относительно факта предыдущего года обусловлено ростом выручки по производству электроэнергии.

Показатели управления операционной задолженностью

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов.

При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности, соответственно, уменьшается время оборота данной задолженности.

Темп роста данного коэффициента в 2023 году относительно факта 2022 года составляет 153%, рост в основном обусловлен:

- ростом дебиторской задолженности относительно факта 2022 года за счёт роста выручки по передаче электроэнергии и оплаты аванса по уборке древесного плавника в период достройки Усть-Среднеканской ГЭС.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Темп роста данного коэффициента в 2023 году относительно факта 2022 года составляет 76%, снижение в основном обусловлено ростом кредиторской задолженности за аренду АО «Усть-Среднеканской ГЭС им. А. Ф. Дьякова» в связи с частичной оплатой ГА4 (нет в тарифе), и задолженностью за декабрь (в 2022 году задолженности нет).

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. Значение показателя за 2023 год 0,40, рост обусловлен ростом кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет), а также ростом выручки по передаче электроэнергии и оплаты аванса по уборке древесного плавника в период достройки Усть-Среднеканской ГЭС.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. Значение показателя за 2023 год 0,15, обусловлено ростом кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет).

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Значение показателя за 2023 год 0,45, снижение в основном обусловлено:

- увеличением оттока за счёт роста кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет).;
- увеличением притока за счет роста оплаты по производству электроэнергии за счёт роста выручки.

Одновременно снижение оплаты по передаче электроэнергии и услугам АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за счёт гашения просроченной дебиторской задолженности в 2022 году, гашение оставшейся части задолженности 2023 года за оказанные услуги в размере 43 659 тыс. руб. планируется в 2024 году.

Показатели структуры капитала

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Значение показателя в 2023 году 0,43 (97%) рост относительно факта предыдущего года обусловлено ростом кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет).

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Значение показателя в 2022 году составило 1,35 (106%) рост относительно факта предыдущего года обусловлено ростом кредиторской задолженности по Арендной плате за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС (в 2022 году задолженности нет).

Показатели доходности капитала

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. Снижение показателя относительно прошлого года обусловлено снижением чистой прибыли в связи с убытком.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала – ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. Снижение показателя относительно прошлого года обусловлено снижением чистой прибыли в связи с убытком.

Показатели долговой нагрузки

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества.

СПРАВОЧНО: предельное (максимальное) значение данного коэффициента при расчете консолидированного показателя по Группе РусГидро составляет 4,0.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества.

СПРАВОЧНО: пороговое (минимальное) значение данного коэффициента при расчете консолидированного показателя по Группе РусГидро составляет 4,0.

На 31.12.2023 года на основании федерального стандарта ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» арендная плата за арендованное имущество от АО «Усть-Среднеканская ГЭС» отражается в бухгалтерском балансе в виде арендных платежей с разбивкой по строкам «Заемные средства» со сроком гашения в течение 12 месяцев, как краткосрочные, и со сроком гашения более 12 месяцев, как долгосрочные. Данный подход соответствует применяемой классификации в консолидированной отчетности Группы «ПАО РусГидро» по МСФО и РСБУ. **Фактически в 2021-2023гг. Общество не использует в своей финансово-хозяйственной деятельности заёмные средства.**

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица №10
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	-	-	-	-
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	740 337	413 421	527 517	127
2.1	Покупатели и заказчики	696 216	404 236	423 978	105
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	9 975	2 714	71 473	2633
2.6	Прочие дебиторы	34 146	6 471	32 066	495

По состоянию на 31.12.2023 долгосрочной дебиторской задолженности (свыше 12 месяцев) нет. По сравнению с 2022 годом краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в целом увеличилась на 127% или на 114 096 тыс. руб., и составляет 527 517 тыс. руб. в том числе:

- авансы выданные – 71 473 тыс. руб., из них:
 - прочим поставщикам и подрядчикам – 70 243 тыс. руб.;
 - поставщикам материально-производственных запасов – 1 230 тыс. руб.
- прочие дебиторы – 32 066 тыс. руб., из них:
 - переплата по налогам и сборам (единый налоговый счет) – 23 019 тыс. руб.;
 - задолженность прочих дебиторов – 2 190 тыс. руб.;
 - НДС с авансов, выданных по капитальным вложениям – 6 857 тыс. руб.
- покупатели и заказчики – 423 978 тыс. руб., их них:
 - задолженность покупателей электроэнергии – 376 064 тыс. руб.;
 - арендаторов (субарендаторов) – 2 745 тыс. руб.;
 - задолженность прочих покупателей – 45 169 тыс. руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица №11
(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп роста (5/4) %
I.	Долгосрочные обязательства				
1.	Займы и кредиты	3 379 582	3 827 069	3 239 165	85
1.1.	Обязательства по аренде	3 379 582	3 827 069	3 239 165	85
II.	Краткосрочные обязательства	1 690 196	1 841 799	2 357 323	128
1.	Займы и кредиты	1 126 527	1 413 182	1 348 233	95
1.1.	Обязательства по аренде	1 126 527	1 413 182	1 348 233	95
2.	Кредиторская задолженность	384 429	222 521	782 858	351
2.1.	поставщики и подрядчики	177 168	70 448	24 395	35
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	525 367	100
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	33 373	40 022	52 632	131
2.5.	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	17 076	2 626	24 418	930
2.6.	По налогам и сборам	101 370	80 308	123 401	154
2.7.	Авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	Прочие кредиторы	55 442	29 117	32 645	112
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	179 240	206 096	226 232	110
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2023 долгосрочная кредиторская задолженность составила 3 239 165 тыс. рублей. По сравнению с 2022 годом она снизилась до 85 % или на 587 904 тыс. руб.

В кредиторской задолженности по займам и кредитам отражены долгосрочные (со сроком погашения в 2025 году) и краткосрочные обязательства по аренде в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей по договору аренды имущества с АО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые будут погашаться в течение 2024 года. По состоянию на 31.12.2023 года в сравнении с 2022 годом долгосрочные обязательства снизились на 587 904 тыс. руб. (85%), краткосрочные на 64 949 тыс. руб. (95%).

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2023 составила 782 858 тыс. руб.

По сравнению с 2022 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 351 % (или на 560 337 тыс. руб.), в основном за счет задолженности по текущим арендным обязательствам перед дочерним обществом АО «Усть – Среднеканская ГЭС имени А. Ф. Дьякова» (525 367 тыс. руб.) и прочим показателям, в том числе:

- перед поставщиками и подрядчиками задолженность снизилась на 46 053 тыс. руб. (35%);
- по оплате труда перед персоналом увеличилась на 12 610 тыс. руб. (131%);
- перед государственными внебюджетными фондами увеличилась на 21 792 тыс. руб. (930%);
- по налогам и сборам задолженность увеличилась на 43 093 тыс. руб. (154%), и составила

123 401 тыс. руб. в том числе:

- по налогу на добавленную стоимость – 85 607 тыс. руб.,
- по налогу с доходов физических лиц – 8 068 тыс. руб.,
- по налогу на прибыль – 319 тыс. руб.,
- по налогу на имущество – 29 328 тыс. руб.,
- по транспортному налогу – 42 тыс. руб.,
- по земельному налогу – 37 тыс. руб.
- перед прочими кредиторами увеличилась на 3 528 тыс. руб. (112%).

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Плановые показатели инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2023 год сформированы и одобрены протоколом заседания ПАО «РусГидро» № 45 ЗБК от 27.09.2023 в составе скорректированного бизнес-плана Общества на 2023-2027 годы.

Динамика капитальных вложений:

Таблица №12

№	Показатель	2021 г., млн. руб.			2022 г., млн. руб.			2023 г., млн. руб.		
		План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)
	Капитальные вложения всего (без НДС)	242,66	246,75	1,69	242,85	103,84	-57,24	288,80	130,04	-54,97
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	240,20	244,29	1,70	191,14	64,80	-66,10	220,05	48,16	-78,12
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.	Приобретение объектов основных средств. Инвестиции в нематериальные активы	2,46	2,46	-	13,89	12,64	-8,99	-	-	-
4.	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Капитализируемые ремонты и ТО	-	-	-	37,82	26,40	-30,19	68,74	81,88	19,11

В течение 2023 года Обществом ввод мощности в физическом выражении не осуществлялся.

Ввод основных фондов по техническому перевооружению и реконструкции по итогам отчетного года составил 29,22 млн. руб. без учета НДС.

Ввод основных фондов по капитализируемым ремонтам по итогам отчетного года составил 108,29 млн. руб. без учета НДС.

Направления инвестиционной программы:

Структура направлений капитальных вложений по проектам Инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» не предполагает разбивку на ПИР, СМР, Оборудование, прочие и ССЗ. В связи с этим, в таблице №19 представлена структура капитальных вложений по направлениям согласно Бизнес-плану Общества:

Таблица №13

№	Наименование мероприятий Инвестиционной программы	2021г., млн. руб.			2022г., млн. руб.			2023г., млн. руб.		
		План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	303,44	308,22	1,57	227,03	246,21	8,45	531,54	219,39	-58,73
1.1.	Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	-	-	-	3,06	2,97	-2,91	-	-	-
1.2.	Электротехническое оборудование	136,60	272,54	99,52	196,38	228,08	16,14	263,73	162,02	-38,57
1.3.	АСУТП, РЗА и ПА	2,75	2,53	-7,77	4,96	1,58	-68,12	49,86	7,20	-85,56
1.4.	Оборудование СДТУ и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Системы безопасности	148,14	17,19	-88,40	8,00	3,16	-60,54	9,63	7,81	-18,87
1.6.	Гидротехнические сооружения	15,95	15,95	0,00	13,43	10,06	-25,08	180,30	18,13	-89,95
1.7.	Здания и прочие сооружения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	АСУП, системы телекоммуникаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.9.	Оборудование, не требующее монтажа	-	-	-	-	-	-	6,26	5,90	-5,64
1.10.	Прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.11.	Электросетевые работы	-	-	-	1,20	0,36	-70,00	21,77	18,34	-15,77

2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Приобретение объектов основных средств	2,95	2,95	-0,00	16,66	15,16	-8,99	-	-	-
4.	Капитализируемые ремонты	-	-	-	45,38	10,40	-77,08	82,49	98,68	19,62
	ВСЕГО	306,39	311,16	1,56	289,08	271,78	-5,99	614,03	318,07	-48,20

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица №14

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	216,21	137,79	-36,27
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	
	НДС к возмещению	88,59	36,48	-58,82
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	226,72	46,12	-79,66
Итого:		532,51	219,39	-58,80

- Основные инвестиционные проекты отчетного года:
 - Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с замены шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект;
 - Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №1 Колымской ГЭС в части замены трансформаторных вводов 220 кВ и 110кВ - 3 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера»;
 - Модернизация силового трансформатора ТЦ-250000/220 №2 Колымской ГЭС в части замены трансформаторного ввода 110кВ - 1 шт. для нужд филиала «Колымская ГЭС им. Ю.И. Фриштера»;
 - Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС;
 - Создание комплексной системы управления информационной безопасностью (КСУИБ) Колымской ГЭС с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО «РусГидро»;
 - Реконструкция участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»;
 - Модернизация системы освещения подходных выработок Колымской ГЭС, 1 система;
 - Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены маслонаполненных вводов АТ-1, АТ-2 110кВ и 220кВ для нужд филиала «Колымские электрические сети», 12 шт.;
 - Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС;
 - Модернизация ПС 220кВ «Электрокотельная» в части замены комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ №1, для нужд филиала «Колымские электрические сети», 1 шт.;
 - Модернизация ПС-35 кВ № 3 «Поселок» в части замены выключателей С-35 (В 35 Т-1, В 35 Т-2) на ВВН-СЭЩ-Э-35 для нужд филиала «Колымские электрические сети», 2 шт.

- Основные причины невыполнения Производственной программы в части ТПиР филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

- По инвестиционному проекту «Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с замены шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС, 1 комплект»:

В 2023 году не выполнена поставка оборудования партии 3.2 этапа 3 договора №2498-КЭ/ТПИР ОТМ от 30.11.2020 с АО «АВВ-энерго» на поставку оборудования для реализации проекта модернизации силового оборудования ЗРУ-220кВ (согласно договору, дата поставки партии 3.2 этапа 3– 20.11.2023).

- По инвестиционному проекту «Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС»:

В 4 квартале 2023 года планировалось заключение договора на реализацию проекта и осуществление авансового платежа за поставку оборудования/материалов. Но, в связи с длительными сроками проведения закупочной процедуры, плановая дата подведения итогов торгов, дата заключения договора и соответственно сроки реализации инвестиционного проекта перенесены на 2024 год. Причиной длительного проведения закупочной процедуры является неоднократное продление торгов из-за отсутствия заявок от потенциальных подрядчиков, а также длительное согласование с АО «РГС» внесенных изменений в Технические требования на реализацию проекта в части корректировки сроков выполнения работ.

- По инвестиционному проекту «Модернизация программно-технического комплекса группового регулятора активной мощности (ПТК ГРАМ) Колымской ГЭС с внедрением группового регулирования напряжения и реактивной мощности»:

Заключение договора на реализацию работ по модернизации системы ГРАМ Колымской ГЭС планировалось в 3 квартале 2023 года. Но, в результате длительного согласования вариантов технических решений, объемов работ по модернизации, состава оборудования, потенциальных Поставщиков (в рамках договора на реализацию), длительное согласование проекта договора Подрядчиком, договор был заключен в октябре 2023 года. В 4 квартале осуществлены авансовые платежи за проектные работы и реализацию проекта согласно заключенному в результате закупочных процедур договору №3069-КГЭС/ТПИР ОБСЛ от 06.10.2023 с ООО «РусГидро ИТ сервис». Основная часть освоения и финансирования, согласно заключенному договору, перенесена на 2024 год.

- По инвестиционному проекту «Реконструкция участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»:

В рамках выполнения работ по проекту на реконструкцию автодороги правого берега «Мост – берма плотины (отм. 354,0)» и по результатам закупочных процедур заключен Договор подряда №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 г. с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации. Проект разработан. Получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации от МОГАУ «Управление госэкспертизы» (договор №0304Д-22/Г49-0021149/12-02/№2872). Комплект ценообразующей документации (далее - КЦД) направлен на экспертизу в АО «РГС». Получено положительное заключение экспертизы КЦД. Была инициирована внеплановая закупочная процедура ГКПЗ 2023 года. В связи с отказом ВЗЛ на выполнение работ от АО «Усть-Среднекангэсстрой» и АО «ТК РусГидро» (несогласие с объемами и со стоимостью работ по проекту), договор на реализацию проекта не был заключен. При согласовании вопроса о возможности заключения договора с единственным подрядчиком ООО «ФЕНИКС», ПАО «Колымаэнерго» был получен отказ от ЦЗК ПАО «РусГидро». На конец отчетного периода вторично прорабатывается вопрос о заключении договора с АО «ТК РусГидро», согласовываются сметные расчеты и объемы реализации проекта на период 2024-2025 гг. Сроки заключения договора, начала работ и соответственно плановые значения финансирования и освоения перенесены с 2023 на 2024 год.

- Основные причины невыполнения Производственной программы ТПиР в части электросетевых объектов:

По всем заключенным договорам в части электросетевых объектов работы в 2023 году выполнены в полном объеме. Отклонения фактических значений от плановых по финансированию и освоению связано с:

–Исключением непредвиденных затрат из стоимости работ договору №2970-КЭС/ТПИР ОБСЛ от 14.05.2023 с ПАО «Магаданэнерго» филиал «ВЭС» на монтаж вводов на АТ-1 110 кВ и 220 кВ ПС 220 кВ «Электростанция» - 6 шт.

–С экономией затрат по итогам закупочных процедур. Заключили договор №3063-КЭС/ТПИР ОТМ от 30.06.2023 с ООО «АГВ-Энерго» на поставку выключателей 35 кВ на Т-1, Т-2 ПС 35 кВ №3 «Поселок» со стоимостью оборудования меньше запланированной.

Цель и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.

План инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2024-2028 годы одобрен Советом директоров в составе бизнес-плана Общества Протоколом от 28.12.2023 №15.

Объем (с учетом капитализируемых ремонтов) освоения в период 2024-2028 гг. составляет 2 858,05 млн. руб., объем финансирования – 3 063,73 млн. руб.

Основными целями инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу для Общества является:

- Развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
- Повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;
- Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии;
- Повышение надежности основного оборудования станции;
- Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности.

Для этого, в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго», утвержденной в составе бизнес-плана 2024-2028 гг., запланированы инвестиционные проекты:

– Проект «Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с замены шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 877 045,82 млн. руб., объем финансирования – 710 688,88 млн. руб.;

– Проект «Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС в части реализации следующих подсистем: Технические средства досмотра (2 очередь), Инженерно-технические средства защиты; Система охранная, телевизионная (2-я очередь); Система охранной сигнализации (2-я очередь); Охранно-тревожная сигнализация; Система контроля и управление доступом; Защита акватории (2-я очередь), Система охранного освещения, Система электроснабжения КСБ (2-я очередь) 9 систем». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 437 854,54 млн. руб., объем финансирования – 525 425,44 млн. руб.;

– Проект «Реконструкция участка автодороги «Мост-берма плотины (отм. 354,00)» км 3+500 + км 4+000» в составе объекта «Землевозные и бетоновозные автодороги» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 572 362,76 млн. руб., объем финансирования – 686 835,31 млн. руб.

– Проект «Модернизация системы аварийной откачки Колымской ГЭС, 10 подсистем». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 188 436,46 млн. руб., объем финансирования – 226 123,75 млн. руб.;

– Проект «Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 60 229,49 млн. руб., объем финансирования – 65 603,97 млн. руб.;

– Проект «Модернизация КИА ГТС с установкой дополнительных контрольно-измерительных приборов и внедрением системы автоматизированного опроса Колымской ГЭС». Объем освоения в период 2024-2028 гг. составляет 173 384,68 млн. руб., объем финансирования 208 061,62 млн. руб.;

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:

За период 2021-2023 годы ПАО «Колымаэнерго» (с учетом капитализируемых ремонтов) освоено инвестиций в объеме 480 627,33 млн. руб. (без НДС), профинансировано 901 007,23 млн. руб. с НДС. Осуществлен ввод объектов в эксплуатацию на общую сумму 272,01 млн. руб.

Выполненные работы, мероприятия были направлены на:

- Повышение надежности и безопасности функционирования гидроэлектростанции;
- Снижение физического износа основного оборудования;
- Продление срока службы вспомогательных систем и основного генерирующего оборудования за счет внедрения современного оборудования с переходом на качественно новый уровень контроля и защиты систем гидроагрегатов;
- Повышение показателей надежности, безопасности и эффективности эксплуатации оборудования за счет перехода на современную микропроцессорную элементную базу, снижение удельных эксплуатационных издержек за счет использования современного оборудования.
- Повышение надежности и эффективности работы оборудования, путем осуществления всестороннего контроля за счет улучшения его информационной обеспеченности; максимальной оперативности управления за счет предоставления оперативному персоналу наиболее полной информации о ходе технологического процесса.
- Сокращение издержек на планово-предупредительные ремонты и комплексные обследования вследствие использования систем мониторинга, диагностики, оптимизации режимов работы основного и вспомогательного оборудования; сокращение время простоя оборудования при устранении отказов систем технологической автоматики за счет блочно-модельного исполнения конструктивов устройств.
- Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды Колымской ГЭС за счет автоматической работы современного оборудования.

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика**6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика**

В 2016 году утверждена дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных ПАО «Колымаэнерго» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год).

Таблица №15

Дивиденды	2021г.	2022 г.	2023г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0

В 2021 - 2023 годах дивиденды Обществом не выплачивались.

Раздел 7 Кадровая и социальная политика.**7.1. Кадровая политика Общества**

Списочная численность персонала:

Таблица №16

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Работники	596	586	551

Возрастной состав работников:

Таблица №17

Возраст	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	124	20,8	124	21,2	100	18,2
От 30 до 50 лет	298	50,0	284	48,4	280	50,8
Старше 50 лет	174	29,2	178	30,4	171	31,0
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	83	13,9	114	19,4	117	21,2
Всего	596	100,0	586	100,0	551	100,0
Средний возраст	41		42		43	

Структура работников по категориям

Таблица №18

Категории	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	146	24,5	138	23,6	139	25,2
Специалисты	135	22,7	136	23,2	125	22,7
Служащие	11	1,8	10	1,7	9	1,6
Рабочие	304	51,0	302	51,5	278	50,5
Всего	596	100,0	586	100,0	551	100,0

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица №19

	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	257	43,1	254	43,3	223	40,5
Среднее профессиональное	165	27,7	161	27,5	169	30,7
Среднее общее	132	22,1	134	22,9	123	22,3
Начальное и основное общее	42	7,1	37	6,3	36	6,5
Всего	596	100	586	100	551	100

В 2023 году по сравнению с предыдущим существенно изменилось количество персонала с высшим образованием (уменьшилось на 12,2%), увеличилось количество персонала со средним профессиональным образованием (на 5%), при этом численность персонала со средним общим образованием уменьшилось на 8,2%, а численность персонала с основным общим образованием изменилось незначительно (уменьшилось на 2,7%).

Данные по движению персонала:

Таблица №20

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Коэффициент оборота по принятым работникам	12,38	14,97	15,2
Коэффициент оборота по уволенным работникам	15,35	16,7	21,38
Коэффициент текучести кадров	3,14	7,4	11,31

Повышение коэффициента текучести обусловлено тяжелыми климатическими условиями и отдаленностью от Центральных районов страны и Областного центра, недоступностью квалифицированной медицинской помощи, разрушением инфраструктуры поселка, неудовлетворенностью уровнем заработной платы при высокой стоимости товаров первой необходимости. В Обществе, для привлечения и удержания персонала, действует Положение о молодом специалисте, Положение о корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников, производится обучение персонала и повышение квалификации работников, привлекаются студенты для прохождения производственной практики с целью дальнейшего трудоустройства, ведется работа с учебными заведениями по привлечению выпускников. При этом количество уволенных сотрудников превышает количество принятых ввиду вышеуказанных проблем и общего снижения численности населения в Районах Крайнего Севера.

Расходы на оплату труда работников:

Таблица №21

№	Показатель	2021	2022	2023
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	790348,3	890811,0	994400,7
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	108380	127397	146423

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 25,8 %, в том числе:

- 2022 год к 2021 году (+) 12,7 %;

- 2023 год к 2022 году (+) 11,6 %.

Это связано с индексацией должностных окладов (тарифных ставок) работников Общества, составившей за 2021-2023 годы 23,3%, изменением системы оплаты труда оперативного персонала и премированием за ввод в эксплуатацию производственных мощностей и объектов строительства.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 14,9 % и в 3,6 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

Развитие персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3 -х лет).

Таблица №22

	2021	2022	2023
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	3 251,77	3 085,50	2 797,50

Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)

Таблица №23

Полное наименование ВУЗа/СПО	Направления взаимодействия	Количество студентов, проходящих производственную практику на базе компании, чел.		Количество студентов, обучающихся по договорам о целевом обучении, чел.		Количество студентов, принятых на работу в компанию, чел.		Количество работников Общества, участвующих в реализации образовательных программах, чел.	
		ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО

Южно-Российский институт управления – филиал федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ»	1.Высшее образование – Магистратура – 40.04.01 Юриспруденция.			1					
Саяно-Шушенский филиал – филиал федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Сибирский федеральный университет»	1.Высшее образование (целевое обучение в пределах установленной детализированной квоты) – 13.03.02 Электроэнергетика и электротехника. 2.Учебная практика – 13.04.02 Электроэнергетика и электротехника.	3		1					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Южно-Российский государственный политехнический университет имени М.И. Платова»	1.Производственная практика – 13.03.02 Электроэнергетика и электротехника.	1							
Федеральное государственное бюджетное	1.Производственная практика – 21.05.04 Горное	1							

образовательное учреждение высшего образования «Северо-Восточный государственный университет»	дело.								
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский государственный университет геосистем и технологий» Новосибирский техникум геодезии и картографии	1.Производственная практика – 21.02.08 Прикладная геодезия.		1						
Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Магаданский политехнический техникум»	1.Практическая подготовка – 13.02.11 Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования.		5						

Направления деятельности учебного центра / пункта:

Дополнительное образование, повышения квалификации. «Учебно-методический кабинет» (УМК) ПАО «Колымаэнерго»

Стропальщик (код-18897), рабочий люльки, находящийся на подъемнике, охрана труда при выполнении работ на высоте 1гр.,2гр.,3гр., оператор(машинист) по безопасной эксплуатации кранов – манипуляторов (код-8343).

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2023 году

Таблица №24

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
Учебно-методический кабинет» (УМК)	27	нет	3	нет	24

В рамках работ, проводимых совместно с Сообществом молодых работников Группы РусГидро, работники ПАО «Колымаэнерго» в 2023 году принимали участие в мероприятиях:

1. Корпоративный инженерный кейс-чемпионат по инновациям и рационализации «РАЦЭНЕРДЖИ».

2. Кадровый резерв молодых специалистов - модули «Внутренний источник энергии-5» (ВИЭ-5).

3. Корпоративный чемпионат профессионального мастерства Группы РусГидро по стандартам Ворлдскиллс по компетенции «Обслуживание и ремонт оборудования релейной защиты и автоматики».

4. Программа опережающего развития кадрового потенциала ПАО «РусГидро» - профильная смена «Энергия старта».

7.2. Социальная политика Общества

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2023 - 2025 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Социальные расходы Общества:

Таблица №25

	2021	2022	2023
Социальные расходы, тыс. руб.	69 896,58	67 746,95	80 755,37
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	41 528,09	41 422,30	45 967,87

Льготы, гарантии и компенсации, предусмотренные Коллективным договором, предоставляются персоналу в полном объеме. Увеличение социальных расходов в 2023 г. относительно фактической величины 2022 г. объясняется индексацией размера ММТС, а также выплатой выходного пособия работникам при расторжении трудового договора в связи с проведением организационных мероприятий.

Наиболее значимые для Общества льготы: единовременное вознаграждение, приуроченное к профессиональному празднику Дню энергетика, выплаты, связанные с осуществлением трудовой деятельности в районах Крайнего севера, материальная помощь при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск.

В Обществе реализуются программы негосударственного пенсионного обеспечения, корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий, добровольного медицинского страхования, страхования от несчастных случаев и болезней.

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

1. Информация по вопросам охраны здоровья работников и повышения безопасности труда:

- в ПАО «Колымаэнерго» разработано Положение о системе управления охраной труда, утвержденное приказом № 17 от 18.01.2021 г. В котором определен порядок распределения ответственности по управлению вопросами организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности, отражены цели и задачи в области организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности.

- приказом № 299 от 23.07.2021 г. утверждена политика ПАО «Колымаэнерго в области охраны труда».

- проведение периодических и предварительных медицинских осмотров сотрудников, обеспечение персонала специальной одеждой, специальной обувью, согласно нормам с учетом

размеров, включая спецодежду, устойчивую к электрической дуге, оплата молока работникам, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, приобретение медицинских препаратов, вакцинация сотрудников против ОРВИ и гриппа, приобретение защитных кремов.

- привлечение сотрудников ПАО «Колымаэнерго» к консультациям и участию в совершенствовании охраны труда для достижения наилучшей деятельности, направленной на снижение аварийности, уровня профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве. Поддержание на высоком профессиональном уровне квалификации сотрудников, сотрудничество и обмен информацией между специалистами в области охраны труда и сотрудниками, разработка и выполнение эффективных мероприятий по определению, устранению или ограничению опасностей и рисков, способствующих сохранению жизни и здоровья в рамках всего трудового времени.

Приоритетом ПАО «Колымаэнерго» является сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности. В результате чего отсутствует производственный травматизм.

Основные цели в области охраны труда:

- сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности,
- недопущение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний,
- формирование у работников основ безопасного поведения на производстве и навыков предупреждения опасных ситуаций,
- постоянное улучшение условий труда.

Для достижения поставленных целей при осуществлении всех видов деятельности ПАО «Колымаэнерго» обязуется обеспечивать приоритет сохранения жизни и здоровья работников перед результатами производственной деятельности и принимает на себя следующие обязательства:

- соблюдение требований законодательных и иных нормативных правовых актов РФ в области охраны труда;
- страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- обучение работников правилам охраны труда, проверка знаний требований охраны труда;
- проведение специальной оценки рабочих мест по условиям труда;
- контроль за состоянием условий труда на рабочих местах;
- обеспечение работников необходимыми средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и средствами производства, а также контроль за правильностью применения указанных средств;
- контроль за соблюдением требований охраны труда на объектах Общества;
- реализация системы мотивации, стимулирующей работников к безусловному соблюдению требований охраны труда;
- выявление, оценка и снижение рисков в области охраны труда;
- использование передовых технологий, обеспечивающих безопасные условия труда на рабочих местах;
- обеспечение необходимыми финансовыми и материально-техническими ресурсами для реализации подхода Общества в области охраны труда;
- обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования системы управления охраной труда.

2. Сведения о выполнении работ, по специальной оценке, условий труда.

Таблица №26

	ПАО «Колымаэнерго»		
	2021	2022	2023
Количество сотрудников, охваченных оценкой условий труда (чел)	606	581	564
Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда (чел)	219	203	199

3. Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанным с родом их занятий.

Таблица №27

Название организации	Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанными с родом их занятий (чел)	В том числе по классам вредности:				
		3.1.	3.2.	3.3.	3.4.	4
ПАО «Колымаэнерго»	199	115	41	0	0	43

4. Расходы на охрану труда.

Таблица №28

Направление	ПАО «Колымаэнерго»		
	2021	2022	2023
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, (тыс. руб.)	15939	117310	28863
Мероприятия по улучшению условий труда, (тыс. руб.)	443	645	2039
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве, (тыс. руб.)	3793	3657	5383
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев, (тыс. руб.)	0	1713	902
ИТОГО	20175	23326	37187

5. Организация противопожарных мероприятий

В ПАО «Колымаэнерго» разработаны:

- «План тушения пожара» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И. 26.04.2023, утвержден начальником Ягоднинского ПСГ «ФПС ГПС ГУ МЧС России по Магаданской области 26.04.2023;

- «План тушения пожара» «Усть-Среднеканская ГЭС» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И. 26.04.2023, утвержден начальником Ягоднинского пожарно-спасательного гарнизона 26.04.2023.

В ПАО «Колымаэнерго» создано профессиональное аварийно-спасательное формирование горноспасательный взвод (ПАСФ–ГСВ) в количестве 48 человек, имеющих штатное оборудование, соответствующее нормативам. Организация службы и штатная структура ПАСФ-ГСВ осуществляет круглосуточное дежурство на Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС. Дислоцируется в пожарных депо, расположенных непосредственно на обслуживаемых объектах. На вооружении 4 единицы техники. ПАСФ–ГСВ оснащен современными средствами пожаротушения, СИЗ: теплоотражающие костюмы, дыхательные аппараты на сжатом воздухе, ранцевые установки импульсного пожаротушения. Имеются пожарные мотопомпы, стационарный кислородный компрессор, пенопреобразователь, переносные лафетные стволы.

В 2023 году проводилась работа по пересмотру и переработке приказов, инструкций, оперативных карточек пожаротушения, оперативного плана пожаротушения.

Раздел 9. Охрана окружающей среды

Экологическая политика ПАО «Колымаэнерго», основываясь на принципах, положениях и основных направлениях государственной экологической политики и Экологической политики ПАО «РусГидро», устанавливает целевые показатели требуемого уровня воздействия

на окружающую среду и использования природных ресурсов, способы и средства достижения поставленных целей, ответственность за полученные результаты.

Цель Экологической политики — обеспечение экологической безопасности производственной деятельности на основе экономических, социальных и экологических ценностей.

Достижение поставленной цели обеспечивается решением следующих задач:

1. Снижение негативного воздействия на окружающую среду:

- рациональное использование водных ресурсов;
- предотвращение загрязнения водных объектов и сохранение биологических ресурсов;
- сокращение образования производственных отходов;
- снижение антропогенного воздействия на окружающую среду;
- реализация мероприятий по энергосбережению, снижению потерь энергии;
- технологическое перевооружение и внедрение передовых технологий.

2. Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду:

- проведение экологического мониторинга, формирование экологической отчетности;
- планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых экологических показателей, оценка и контроль их достижения;
- принятие мер по предупреждению, локализации и ликвидации негативных последствий аварийных ситуаций для окружающей среды;
- повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты энергетики, ответственного за экологическую безопасность производства;
- пересмотр, корректировка и совершенствование, по мере необходимости, экологической политики Общества.

Для смягчения воздействия продукции и услуг на окружающую среду в ПАО «Колымаэнерго» были реализованы следующие природоохранные мероприятия:

- Постоянный контроль территорий. Регулярное проведение уборки территорий, закрепленных за службами Филиалов;
- Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами;
- Передача отходов на обезвреживание и утилизацию и отходов 1-5 класса опасности;
- Передача отходов ТБО для размещения на полигоне;
- Передача отходов ТКО для размещения на полигоне;
- Применение бактериальных препаратов для снижения концентрации загрязняющих веществ в сточных водах;
- Профилактический осмотр и ремонт сантехнических сетей, оборудования канализационных насосных, очистных сооружений;
- Использование впитывающих мешков с сорбентом для очистки замасленных стоков в дренажной системе.

Ключевые мероприятия по охране окружающей среды в 2023 году

Таблица №29

Объект генерации (ГЭС, ТЭС)	Описание мероприятий	Результаты
Замена маслonaполненного электротехнического оборудования на оборудование, не содержащее масло (вакуумное, элегазовое) или с меньшим объемом содержания масел		
Колымская ГЭС	Разработка и реализация проекта по замене силового оборудования ЗРУ-220 кВ, с проработкой вариантов замены на КРУЭ (ТПиР)	2023г. – поставка оборудования. Технологический ценовой аудит. Безопасная эксплуатация ГТС
Иные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду		
Колымская ГЭС	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния

	водоохранной зоной»	водного объекта
	Систематический контроль состава сточных вод на выпусках в р. Колыму	Соблюдение природоохранного законодательства. Контроль качества сбрасываемых сточных вод, и оценка их влияния на водный объект
	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Мониторинг и прогнозирование неблагоприятных гидро, метеоусловий и гидрологических явлений, подготовка необходимых мероприятий для предотвращения чрезвычайных ситуаций
	Регулярное проведение уборки территории	Предотвращение загрязнения территории Филиала.
	Мероприятия по предотвращению разливов нефтепродуктов на территории станции.	Предотвращение загрязнения территории Филиала.
	Передача отходов на утилизацию, обезвреживание, захоронение.	Выполнение мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.
	Проведение профилактических работ на очистных сооружениях.	Предотвращение аварийных ситуаций, создающих угрозу санитарно-эпидемиологическому состоянию водного объекта.
	Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.
	Очистка хозяйственно-бытовых сточных воды биопрепаратами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.
Усть-Среднеканская ГЭС	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной»	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния водного объекта
	Систематический контроль состава сточных вод на выпусках в р. Колыму	Соблюдение природоохранного законодательства. Контроль качества сбрасываемых сточных вод, и оценка их влияния на водный объект
	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Мониторинг и прогнозирование неблагоприятных гидро, метеоусловий и гидрологических явлений, подготовка необходимых мероприятий для предотвращения чрезвычайных ситуаций
	Регулярное проведение уборки территории	Предотвращение загрязнения территории Филиала.
	Мероприятия по предотвращению разливов нефтепродуктов на территории станции.	Предотвращение загрязнения территории Филиала.
	Передача отходов на утилизацию, обезвреживание, захоронение.	Выполнение мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.
	Проведение профилактических работ на очистных сооружениях.	Предотвращение аварийных ситуаций, создающих угрозу санитарно-эпидемиологическому состоянию водного объекта.

	Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.
	Очистка хозяйственно-бытовых сточных воды биопрепаратами	Выполнение Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной. Соблюдение нормативов допустимых сбросов.
	Разработка Проекта нормативов допустимых сбросов (получение разрешительных документов в Росприроднадзоре)	Соблюдение требований действующего законодательства РФ

Денежное значение существенных штрафов* и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований

Таблица №30

	всего за 2021 год (на 31.12.2021)		всего за 2022 год (на 31.12.2022)		всего за 2023 год (на 31.12.2023)	
	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.
ПАО «Колымаэнерго»	0,00	0	0,00	0	0,00	0

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, в тыс. руб.

Таблица №31

	всего за 2021 год (на 31.12.2021)		всего за 2022 год (на 31.12.2022)		всего за 2023 год (на 31.12.2023)	
	расходы, связанные с обраще- нием с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	расходы на предотвраще- ние воздействия на окружаю- щую среду и систему экологичес- кого менеджмен-та	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологичес- кого ущерба	расходы на предотвраще- ние воздействия на окружаю- щую среду и систему экологичес- кого менеджмен-та	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологичес- кого ущерба	расходы на предотвраще- ние воздействия на окружаю- щую среду и систему экологичес- кого менеджмен-та
ПАО «Колымаэнерго»	547,0	2 009,0	370,0	13 505,0	1 238,0	6 895,0

Полные прямые выбросы парниковых газов, тонн

Таблица №32

	2019	2020	2021	2022	2023
ПАО «Колымаэнерго»	0	0	0	0	0

Раздел 10. Корпоративное управление

10.1. Органы управления

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества;

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

За отчетный период было проведено 1 (одно) общее собрание акционеров Общества 25.05.2023 (протокол от 26.05.2023 № 1).

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 5 членов. В 2023 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 23.05.2022гг. (протокол от 25.05.2022гг. № 1) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 25.05.2023гг. (протокол от 26.05.2023гг. № 1), в соответствии с которым 4 из 5 (пяти) членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:

Таблица №33

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале: %
Председатель Совета директоров					
1	Королев Сергей Викторович (избран 23.05.2022 и 25.05.2023)	1979	высшее	Начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Куликов Евгений Валентинович	1983	высшее	Главный эксперт Управления корпоративных событий подконтрольных организаций Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
3	Коптева Яна Александровна (избрана 23.05.2022 и 25.05.2023)	1976	высшее	Заместитель директора Департамента по экономическому анализу Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
4	Могилевич Ольга Константиновна (избрана 23.05.2022 и 25.05.2023)	1976	высшее	Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и	0

				инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	
5	Багаутдинов Радий Равильевич (избран 23.05.2022 и 25.05.2023)	1969	высшее	Генеральный директор	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 25.05.2023гг.:

Таблица №34

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Совета директоров					
1	Суховольская Татьяна Алексеевна	1981	высшее	Главный эксперт Управления организации деятельности Совета директоров и Правления Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

В течение 2023 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Отчет о работе Совета директоров

В 2023 году проведено 15 (пятнадцать) заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 80 (восемьдесят) вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2023 году:

Таблица №35

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Королев Сергей Викторович	15/15	100
2	Куликов Евгений Валентинович	15/15	100
3	Коптева Яна Александровна	15/15	100
4	Могилевич Ольга Константиновна	15/15	100
5	Багаутдинов Радий Равильевич	15/15	100

Советом директоров рассматривались и утверждались:

- Целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ);
- Бизнес-план на период до 2027 года;
- План мероприятий по управлению рисками на 2024 год;
- Программа страховой защиты Общества на 2024;
- Программа благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2024;
- Реестр и план реализации непрофильных активов в новой редакции; а также регулярно рассматривались отчеты об их исполнении.
- Проект инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2024-2033 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Колымаэнерго» на 2023-2032 годы, утвержденную приказом Минэнерго России №2@ от 15.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2023–2032 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Колымаэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.10.2021 №3@».

- Перечень инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации ПАО «Колымаэнерго» для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2023-2024 годах.
- График проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2023 года;
- Организационная структура ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции.
- Созыв годового общего собрания акционеров Общества;
- Заключение внутреннего аудитора по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Колымаэнерго» за 2022 год;
- Внутренний документа: О присоединении к Положению об условиях оплаты труда должностных лиц руководящего состава подконтрольных организаций ПАО «РусГидро».
- Решения по вопросам, отнесенным к компетенции высшего органа управления АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», в котором ПАО «Колымаэнерго» осуществляет права единственного акционера.
- Внутренний документ Общества: О присоединении к Единому положению о порядке проведения аккредитации поставщиков продукции в Группе РусГидро;
- Внутренний документ Общества - Положения о финансовой политике ПАО «Колымаэнерго»;
- Внутренний документ Общества: Об утверждении внутреннего документа Общества: О присоединении к Порядку расчета ключевых показателей эффективности и показателей депремирования подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»;
- Внутренний документ Общества - Положения об организации страховой защиты ПАО «Колымаэнерго»;
- Определение передачи функционала по ведению бухгалтерского, налогового учета и подготовку отчетности Общества в АО «РусГидро ОЦО» приоритетным направлением деятельности Общества.
- Внутренний документа Общества - Положения о кредитной политике ПАО «Колымаэнерго».
- Внутренний документ Общества: О присоединении к Единому положению о проведении неконкурентной закупки в Группе РусГидро.

По мере необходимости Советом директоров одобрялись сделки, связанные с арендой имущества, а также сделки, в совершении которых имелась заинтересованность.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров 07.09.2020гг. (протокол от 07.09.2020гг. №10) является:

Багаутдинов Радий Равильевич
 Год рождения: 1969
 Сведения об образовании: высшее
 Доля в уставном капитале: 0%

10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности

Достижение результатов эффективной деятельности Общества оценивается применяемой в Обществе системой КПЭ. Система КПЭ используется в качестве инструмента планирования, оценки и контроля текущего состояния Общества и создания основы для принятия управленческих решений на среднесрочном уровне.

Порядок утверждения состава (с удельными весами), целевых значений КПЭ, функциональных ключевых показателей эффективности (ФКПЭ) и показателей депремирования, Порядка расчета показателей Системы КПЭ Общества регулируется следующими документами:

- Положение о системе ключевых показателей эффективности ПАО «Колымаэнерго»;
- Порядок расчета КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»;

Решением Совета директоров Общества 29.09.2023 г. (протокол от 29.09.2023г. № 12) утверждены следующие состав, удельный вес и годовые целевые значения КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования для Общества на 2023- 2025 годы:

Таблица №36

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед измерения	Целевые значения	Удельный вес
КПЭ финансово-экономические				
1	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	95%	10%
2	Чистая операционная рентабельность	%	95%	10%
3	ЕБИТДА	%	95%	10%
4	Чистый Долг / ЕБИТДА	%	95%	10%
КПЭ специализированные отраслевые				
5	Установленная электрическая мощность	%	80%	10%
6	Выполнение графика ввода мощностей и плана по финансированию и освоению	%	85%	30%
7	Качество проведения закупочных процедур	%	85%	20%
ФКПЭ				
1	Переход на ОПО	%	85%	15%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ				
1	Количество крупных аварий	Шт	0	25%
2	Количество несчастных случаев на производстве	Ед.	0	25%
3	Готовность к работе в отопительный сезон	%	100%	25%

Достижение Обществом установленных КПЭ и ФКПЭ является основанием для премирования менеджмента Общества.

10.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол от 25.05.2022 года № 01) (далее – Положение).

За участие в заседании члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской

Федерации на день проведения заседания Совета директоров. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, определяемый Положением.

Совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров Общества в 2023 году составил 891 670,00 (Восемьсот девяносто одна тысяча шестьсот семьдесят) рублей.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением об условиях оплаты труда должностных лиц руководящего состава подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось и признало его в качестве внутреннего документа решением Совета директоров Общества 18.05.2023гг. (протокол от 18.05.2023гг. № 08).

Совокупный размер вознаграждения в отчетном году составил 178 334,00 (Сто семьдесят восемь тысяч триста тридцать четыре) рубля.

10.4. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2020гг. (протокол от 02.06.2020гг. № 1).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2023гг. (протокол от 26.05.2023гг. № 1).

Члены Ревизионной комиссии:

Таблица №37

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале
Члены Ревизионной комиссии					
1	Слободин Алексей Исаакович	1981	высшее	Начальник контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» - руководитель контрольно-ревизионной деятельности на Дальнем Востоке Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
2	Меделец Светлана Юрьевна	1987	высшее	Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
3	Шайдурова Ольга Владимировна	1986	Высшее	Главный эксперт Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном 2023 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022гг. (протокол от 25.05.2022гг. № 1).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 109 019 (Сто девять тысяч девятнадцать) рублей.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводилась.

10.5. Организация внутреннего аудита

С целью содействия органам управления Общества в повышении эффективности управления, совершенствовании его деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками в Обществе организована функция внутреннего аудита.

Решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества (протокол от 09.06.2021 №07) утверждено Положение о внутреннем аудите ПАО «Колымаэнерго» (далее – Положение), назначен внутренний аудитор Общества.

В соответствии с п.4.1 Положения Внутренний аудитор функционально подчинен Совету директоров Общества, административно - Генеральному директору Общества.

К основным задачам Внутреннего аудитора относятся:

- подготовка и предоставление Совету директоров Общества отчетов по результатам деятельности Внутреннего аудитора, в том числе о результатах оценки фактического состояния, надежности

и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля;

- разработка и поддержание в актуальном состоянии ЛНД (А) Общества по вопросам внутреннего аудита, требуемые в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами ФОИВ;

- осуществление подготовки заключения по результатам оценки надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля Общества и представление его годовому Общему собранию акционеров Общества.

В течение 2023 года внутренним аудитором проведена оценка системы внутреннего контроля и управления рисками Общества.

Заключение внутреннего аудитора Общества по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Колымаэнерго» за 2023 год представлено в материалах к годовому общему собранию акционеров Общества.

10.6. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в рамках системы внутреннего контроля и управления рисками (далее - СВКиУР) Общества.

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами:

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;

- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;

- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам решением Совета директоров Общества 29.05.2020 (протокол от 29.05.2020 г. №06).

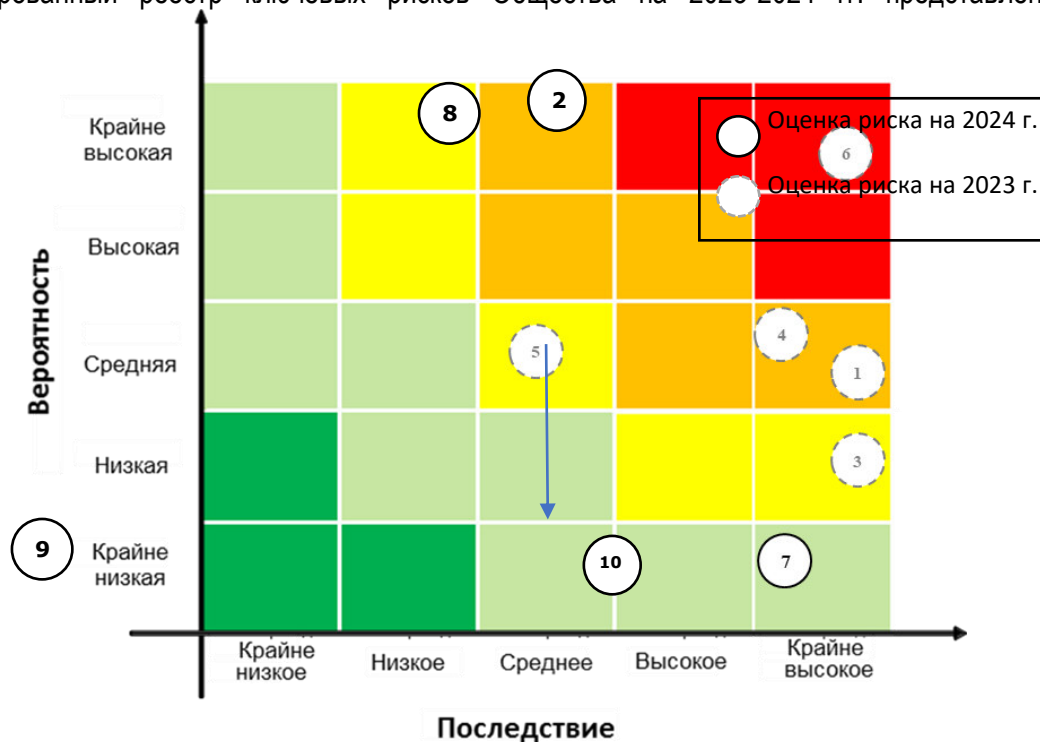
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2024 год.

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность Общества, его ликвидность, инвестиционную деятельность. Они определяются спецификой деятельности Общества, а также целями и задачами в области системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, ситуацией в регионе присутствия.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

Приоритизированный реестр ключевых рисков Общества на 2023-2024 гг. представлен



на тепловой карте.

Описание ключевых рисков Общества на 2023 год с прогнозной оценкой на 2024 год:

Таблица №38

№	Перечень рисков бизнес-процессов	2023	2024
1	Невыполнение плана по выручке	Риск не реализовался	В 2023 г. риск был оценен как высокий. Вероятность и воздействия риска пересмотрены, риск исключён из ПУР на 2024г.
2	Нехватка квалифицированного персонала	Риск реализовался	Оценка риска на 2024г. сохранена на уровне 2023г. Риск оценен как крайне высокий.
3	Аварии/инциденты	Риск не реализовался	Риск в 2023 г. был оценен как средний. В связи с реализацией модернизации комплексной системы безопасности риск снижен и исключён из ПУР на 2024 г.
4	Риск невозможности продолжения основной операционной деятельности	Риск не реализовался	Риск в ПУР 2024 г. не включен, в связи с заменой на риск "Неблагоприятные природные воздействия".
5	Несоблюдение сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой	Риск не реализовался	Риск снижен и исключён из ПУР на 2024 г.

	комплексной программе закупок (ГКПЗ)		
6	Нарушение/авария средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ)	Риск не реализовался	Риск снижен и исключён из ПУР на 2024 г.
7	Неблагоприятные природные воздействия		Риск включен в ПУР 2024 г. вместо риска невозможности продолжения основной операционной деятельности по причине природных воздействий. Риск оценен как низкий.
8	Нарушение сроков поставки оборудования/материалов		Риск идентифицирован впервые в связи с санкционным давлением (невозможность приобретения запасных частей, комплектующих и материалов иностранного производства). Риск оценен как крайне высокий.
9	Несоответствие требованиям законодательства (комплаенс)		Риск идентифицирован впервые. Для выполнения требований ПП РФ №458 предусмотрено выполнение проекта модернизации КСБ. Штрафные санкции со стороны надзорных органов прогнозируются на весь период реализации проекта, вплоть до его завершения. Риск оценен как крайне низкий.
10	Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договорённостей)		Риск идентифицирован впервые, связан с вероятностью не включения в тариф на производство электроэнергии на 2024 г. ряда затрат. Риск оценен как низкий.

Управление коррупционным риском

Обществом осуществляется непрерывная деятельность по минимизации коррупционных рисков, профилактике и противодействию коррупции, основанная на законодательстве Российской Федерации, применимом международном законодательстве и лучших практиках, в том числе:

- внедрена система корпоративных политик и стандартов, регламентирующих вопросы антикоррупционной деятельности, определяющих основные цели, задачи, принципы и направления профилактики и противодействия коррупции;
- реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение коррупционных рисков в Обществе, обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям российского и международного законодательства, в том числе:
 - разработка, актуализация базы локальных нормативных документов (актов) по противодействию коррупции;
 - обеспечение информированности работников о требованиях антикоррупционного законодательства;
 - организация работы по проверке сообщений о фактах противоправных действий;
 - проведение обучения и тестирования работников;
 - выявление и предотвращение конфликтов;
 - совершенствование системы внутреннего контроля.

Основные результаты за отчетный год:

Таблица №39

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
1	Количество подтвержденных случаев коррупции в отношении Общества или его работников	0

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
2	Принятые меры по признакам конфликта интересов (далее - КИ): - выявлено/рассмотрено ситуаций КИ - принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры)	1 1
3	Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений: - количество подтвердившихся обращений - количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры	0 0
4	Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции	86
5	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	37
6	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции	101
7	Иные мероприятия по профилактике коррупции: - актуализация/утверждение ЛНД (А) - взаимодействие с госорганами и т.п.	0 0

10.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

В Обществе приняты следующие локально-нормативные документы в сфере корпоративного управления:

- Устав Общества;
- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров;
- Положение о Ревизионной комиссии;
- Положение о дивидендной политике;
- Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций;
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций;
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками;
- Антикоррупционная политика Общества.

Обществом соблюдаются ключевые, наиболее значимые принципы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

10.8. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2023гг. уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2023 году не было произведено изменений уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица №40

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Общее количество размещенных акций	12 214 551 870
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	12 214 551 870 руб.

10.9. Структура уставного капитала

Таблица №41

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2023	31.12.2023
ПАО «РусГидро»	98,7597%	98,7597%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2023 - 25, из них номинальные держатели – 2.

10.10. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ПАО «Колымаэнерго» не торгуются на рынке ценных бумаг.

Раздел 11. Закупочная деятельность

Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2023 год:

- закупки у субъектов МСП – 224 963,16 тыс. руб., 82,68 %;
- закупки, участники которых только субъекты МСП – 133 563,58 тыс. руб., 49,09%.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества:

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ПАО «Колымаэнерго»**

Место нахождения: Российская Федерация, 685030, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84 корп.2

Почтовый адрес: Российская Федерация, 686222, Магаданская обл., пос. Синегорье, Ягоднинский район, ул. Когодовского, д.7

Адрес страницы в сети Интернет: www.kolymaenergo.rushydro.ru

Информация об аудиторской организации:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»

ОГРН 1027739127734

Сведения о регистраторе Общества:

Полное фирменное наименование:

Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

ОРГН:1027739216757

Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год.

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии.

Приложение 3. Сделки Общества

