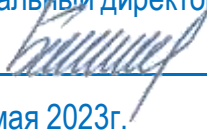


УТВЕРЖДЕН  
решением годового Общего  
собрания акционеров ПАО «Колымаэнерго»  
Протокол от 26.05.2023 №1

# Годовой отчет Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» по результатам работы за 2022 год



Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

  
/ Р.Р. Багаутдинов /

«25» мая 2023г.

# СОДЕРЖАНИЕ

<b>ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «КОЛЫМАЭНЕРГО»</b> .....	<b>4</b>
<b>РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА</b> .....	<b>6</b>
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли .....	6
1.2. Стратегические цели .....	8
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества .....	8
1.4. Управление рисками .....	9
1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году .....	15
<b>РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b> .....	<b>16</b>
2.1. Органы управления и контроля .....	16
2.2. Организация внутреннего аудита .....	20
2.3. Отчет о работе Совета директоров .....	20
2.4. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления .....	22
2.5. Уставный капитал .....	22
2.6. Структура уставного капитала .....	23
2.7. Общество на рынке ценных бумаг .....	23
2.8. Участие Общества в иных организациях .....	23
2.9. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность .....	24
<b>РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО</b> .....	<b>25</b>
3.1. Основные производственные показатели .....	25
<b>РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ</b> .....	<b>27</b>
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение .....	27
<b>РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ</b> .....	<b>29</b>
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	29
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества <sup>п.2</sup> .....	31
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	37
5.4. Анализ дебиторской задолженности .....	40
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .....	42
<b>РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ</b> .....	<b>43</b>
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений .....	43
<b>РАЗДЕЛ 7. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА</b> .....	<b>46</b>
7.1. Распределение прибыли и дивидендная политика .....	46
<b>РАЗДЕЛ 8. ИННОВАЦИИ</b> .....	<b>46</b>
8.1. Инновации .....	46
<b>РАЗДЕЛ 9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО</b> .....	<b>47</b>
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества .....	47
9.2. Расходы на оплату труда работников .....	49
9.3. Развитие персонала .....	50
9.4. Социальная политика .....	54
<b>РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА</b> .....	<b>57</b>
<b>РАЗДЕЛ 11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</b> .....	<b>60</b>

<b>РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....</b>	<b>66</b>
12.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	66
12.2. ОБЪЕМ И СТРУКТУРА ЗАКУПОК ЗА 2022 ГОД .....	66
12.3. ОБЪЕМ ЭКОНОМИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРЕНТНЫХ ЗАКУПОК ЗА 2022 ГОД .....	66
12.4. ЗАКУПКИ У ПРЕДПРИЯТИЙ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА (МСП) ЗА 2022 ГОД .....	66
<b>КОНТАКТЫ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ .....</b>	<b>67</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА, БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2022 ГОД ..</b>	<b>68</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ .....</b>	<b>68</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>68</b>

## ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «КОЛЫМАЭНЕРГО»

### *Уважаемые акционеры!*



От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2022 году. Деятельность руководства Общества была направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации управляемых энергетических объектов: Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. В течение 2022 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области.

Производство электроэнергии в 2022 году составило 93,9% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Отпуск электроэнергии (Колымская и Усть-Среднеканская ГЭС) составил 2 678,92 млн. кВт\*ч., что выше 2021 года на 56,58 млн. кВт\*ч. (увеличение на 2,2%).

Фактическая выручка от реализации продукции за 2022 год составила 3 036,4 млн. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 296,1 млн. руб. (снижение на 8,9%).

Выручка от продажи электроэнергии составила 2 964,3 млн. руб., что на 343,0 млн. руб. ниже 2021 года (снижение на 10,4%). Снижение выручки от продажи электроэнергии связано со снижением среднего тарифа на производство электроэнергии на 15,47 коп/кВтч (с 01.01.2021г. - 123,9 коп/кВтч, с 01.07.2021г. - 128,3 коп/кВтч; с 01.01.2022г. - 105,91 коп/кВтч, с 01.07.2022г. - 110,94 коп/кВтч, с 01.12.2022г. - 136,53 коп/кВтч), при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 56,58 млн. кВт\*ч.

Прочая выручка по основной деятельности составила 55,5 млн. руб. что на 40,7 млн. руб. выше 2021 года (рост на 375%).

Увеличение прочей выручки по основной деятельности произошло в основном, за счет увеличения арендной платы, при заключении договора аренды сетевых активов, оказания услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации ГА №4 и участию в испытаниях смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС, оказание услуг по обследованию и расчистке акватории верхнего и нижнего бьефа в районе гидроагрегата №4 Усть-Среднеканской ГЭС.

Выручка по непрофильной деятельности составила 16,6 млн. руб., что на 6,2 млн. руб. выше 2021 года (рост на 59,6%).

Увеличение прочей выручки произошло в основном, за счет роста выручки столовой, в связи с увеличением оборота общественного питания, роста выручки по прочим услугам (услуги автотранспорта, мостового крана, химические анализы воды и масла).

В результате деятельности за 2022 год Обществом получена прибыль в размере 953,4 млн. руб. (в 2021 году получена прибыль 70,6 млн. руб.).

Получение положительного финансового результата обусловлено начислением «неденежных» доходов, связанных с применением с начала 2022 года 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 310,6 млн. руб., при плановом убытке в размере 459,9 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:

- 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 2022 году выполнена разработка проектно-сметной 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. В 2022 году выполнена частичная поставка оборудования (6 ячеек КРУЭ – 220 кВ).

Всего на реализацию инвестиционной программы Общества в 2022 году было направлено 261 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.

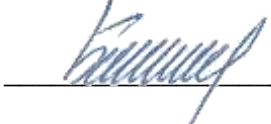
Кроме того, потребление электроэнергии в регионе значительно меньше значений проектной выработки гидроэлектростанций, в связи с чем отсутствует возможность реализации дополнительно выработанной электроэнергии и получения дополнительной выручки.

В 2022 году, в структуре управления Общества не происходило существенных изменений.

Председатель Совета директоров  
ПАО «Колымаэнерго»

  
/С.В. Королев/

Генеральный директор  
ПАО «Колымаэнерго»

  
/Р.Р. Багаутдинов/



## 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.

Основными видами деятельности Общества являются: 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.

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.

Среднемноголетняя 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 31.12.2021г. 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 93,9% 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.

Рисунок №1

### География присутствия в регионе



Общество входит в Группу РусГидро.

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

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001г. №526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003г. №1254-р (в редакции от 25.10.2004г.) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

В настоящее время Группа РусГидро 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**

Общество осознает свою социальную ответственность, как подконтрольного общества ПАО «РусГидро» - производителя необходимой электроэнергии.

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 экономической эффективности.

### **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 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 2022 году было выполнено:**

- Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества выполнена. В результате затраты по Обществу за 2022 год снижены на 18,6 млн. руб.
- В результате тарифной кампании и урегулирования вопросов с регулятором установлен тариф на электроэнергию на 2023 год методом долгосрочной индексации НВВ, с учётом изъятия излишне полученных доходов по производству электроэнергии (увеличение фактического объёма полезного отпуска) за 2021 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. Реализация проекта модернизации систем и узлов гидроагрегата №1 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения) Колымской ГЭС.
  2. Разработка проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины (отм. 351,00).
  3. 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. Выполнена поставка оборудования по Этапу №2 договора (партия 2.1).
  4. Реализации работ по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС. Выполнена поставка досмотрового оборудования.

#### **В 2023 году планируется выполнение следующих задач:**

- выполнение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2023 год.
- реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).
- сохранение доли рынка производства электроэнергии на уровне 94%.

#### **1.4. 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 Протоколом №6 от 29.05.2020 заседания Совета директоров Общества.

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

Общество отражает раздел в соответствии с ключевыми рисками, которые были определены Планом мероприятий по управлению рисками на 2022 год, произведена их оценка и мониторинг по 2022 году, а также с учетом прогнозов влияния на Общество рисков на 2023 год (на основании утвержденного в Обществе Плана мероприятий по управлению рисками на 2023 год).

#### **Отраслевые и рыночные риски**

ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергетики Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны. Деятельность Общества относится к регулируемым государством видам деятельности. Изменения законодательства в отрасли электроэнергетики (ужесточение регуляторных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.) могут привести к негативным последствиям. Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство, которые в перспективе могут оказать влияние на его деятельность; вносит изменения во внутренние нормативные документы.

К рыночным рискам Общество относит инфляционный риск, связанный с более быстрым темпом роста текущих расходов (комплектующих, топлива, стройматериалов, услуг и пр.) относительно утвержденных для Общества тарифов. Для снижения влияния данного риска в Обществе проводится регулярный мониторинг и анализ рынка, разрабатываются мероприятия по снижению издержек операционной деятельности.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022г. Центральный банк РФ принял решение о повышении ключевой ставки до 20%. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных

операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

В настоящее время Общество проводит анализ мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов.

### **Региональные риски**

Аналитика инвестиционной привлекательности региона показывает, что Магаданская область относится к регионам с повышенным уровнем регионального риска. Природно-климатические риски оцениваются Обществом как существенные. Общество осуществляет свою деятельность в условиях резко континентального климата, значительных перепадов температуры наружного воздуха. В связи с экстремальными погодными условиями (паводки, природные пожары, ледяные дожди), низкой водностью в бассейне реки Колыма, водные ресурсы которой используются для выработки электроэнергии Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС, в 2022 году Общество оценивало риск снижения выработки электроэнергии (мощности) как средний. По итогам года риск не реализовался.

С целью снижения риска в Обществе осуществляется планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования структурных подразделений на случай возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера: мониторинг природных условий и состояния оборудования, участие в деятельности оперативных штабов, выполнение противопаводковых и противопожарных мероприятий.

В связи с тем, что ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем в системе электроэнергии Магаданской области, перспективы потребления электроэнергии, зависящие от макроэкономических факторов, развития промышленности и состояния бюджетной сферы Магаданской области, напрямую влияют на показатель выполнения плана по выручке Общества. В 2022 году Общество оценило риск невыполнения плана по выручке как высокий. Риск является для Общества малоуправляемым. С целью контроля за динамикой риска Обществом проводится мониторинг потребления объемов электроэнергии, с формированием оперативных данных по ожидаемому объему потребления электроэнергии на текущий период. В 2022 году риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена как высокая.

### **Финансовые риски:**

- **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

В ПАО «Колымаэнерго» не имеется долговых обязательств, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Заемные средства Общество не привлекает. Риск изменения процентных ставок для Общества не актуален.

- **Риски, связанные с изменением валютного курса**

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

- **Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества**

Регулирование тарифов на электроэнергию осуществляется в соответствии с Федеральным законодательством. Тарифы на отпускную электроэнергию с шин Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС устанавливаются в соответствии с решениями правления Департамента цен и тарифов Магаданской области. Регулирование тарифов на электроэнергию связано с ростом затрат на производство электроэнергии, изменением затрат на капитальные вложения, изменением налоговой политики и зависят от объема полезного отпуска.

В связи несбалансированностью операционных доходов и операционных расходов Общество в 2022 году оценило риск снижения прибыли от продаж как крайне высокий.

Значительность данного риска для Общества связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы регулятором, и ограниченным рынком потребителей.

С целью управления риском Общество разработало и реализовало в 2022 году Программу повышения эффективности операционной деятельности. По итогам отчетного года риск не реализовался.

- **Риск ликвидности**

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга).

### **Правовые риски**

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;

- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров; Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

### **Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)**

Наиболее значимыми рисками для Общества являются:

- **Риск невозможности продолжения основной операционной деятельности в связи с локальным обрушением правобережного откоса**

Данный риск, связанный с увеличением речного стока в следствии увеличения количества осадков, оценивается Обществом как высокий. С целью предотвращения разрушения земляного полотна автодороги к зданию ГЭС, превышения штатных уровней нижнего бьефа Общество заключило Договор подряда №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021г. с АО «Ленгидропроект» на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции участков автодороги «Мост-берма плотины». Работы по реализации проекта реконструкции автодороги запланированы на летний период 2023-2024гг. В 2022 году риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне 2022 года. Риск оценён как высокий.

- **Риск нарушения сроков выполнения работ на объекте**

Общество оценивает риск нарушения сроков выполнения работ на объекте по причине нарушения сроков проведения закупочных процедур в 2022 году как высокий.

Для минимизации риска на этапе формирования производственной программы было организовано предоставление профильным подразделениям ПАО "РусГидро" технических требований в составе материалов, обосновывающих необходимость реализации инвестиционного проекта. Согласование Технических требований позволило исключить ошибки в конкурсной документации и своевременно провести закупочные процедуры. По итогам 2022 года все Договоры по запланированным инвестиционным проектам своевременно заключены.

Несмотря на своевременность проведения закупочных процедур, риск реализовался по иным причинам:

- последствия санкционного давления привели к задержкам в сроках поставки и увеличению стоимости оборудования, связанном с нарушением логистических цепочек и дефицитом комплектующих, по проекту «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) для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»;

- изменения сроков реализации связанных мероприятий повлияли на сроки окончания выполнения работ по следующим инвестиционным проектам:

1. Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС - до 17.03.2023, в связи с длительными сроками согласования проектной и рабочей документации ПАО «Магаданэнерго».

2. Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС - до 28.04.2023, в связи с длительными сроками согласования проектной и рабочей документации ПАО «Магаданэнерго».

3. 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.» - до 31.01.2023, в связи с длительным проведением государственной экспертизы проектной документации.

Риск исключён из плана управления рисками на 2023 год, в связи с реализацией следующих мероприятий:

- после инициации проектов внутренним приказом Общества назначается команда проекта. Состоит из специалистов, ответственных за реализацию проекта на всех этапах. Команда назначается на весь период существования проекта;

- в рамках управления проектом, а также в целях контроля сроков выполнения работ, командой проекта разрабатывается календарный план реализации проекта, а также осуществляется контроль его реализации на каждом этапе (включая контроль организационных мероприятий). По мнению Общества, перечисленные мероприятия позволяют минимизировать указанный риск.

- **Риск «Низкое качество\ошибки ПСД»**

Данный риск оценивается Обществом в 2022 году как крайне высокий. Для минимизации риска Общество ужесточило требования к рассмотрению проектно-сметной документации (ПСД) работниками Общества. В Обществе издан приказ от 12.05.2022 г №252 «О порядке согласования проектно-сметной документации» с закреплением ответственных лиц за рассмотрение и согласование ПСД. В соответствии с приказом, ответственность за этапы рассмотрения проектной документации возложена на работников Общества, в результате чего ведётся контроль на каждой стадии ее рассмотрения. По итогам года риск не реализовался.

В связи с достаточностью мер по закреплению ответственности, Обществом риск низкого качества ПСД не включен в план мероприятий по управлению рисками на 2023 год.

- **Риск крупных аварий/инцидентов/несчастных случаев на производстве, связанные с актами незаконного вмешательства**

Риск оценивается Обществом как средний. Обществом с целью минимизации риска в отчетном году по инвестиционному проекту «Модернизация комплексной системы безопасности» приобретены детекторы взрывчатых, химических и ядовитых веществ на сумму 2 079,00 тыс. руб. с НДС.

В 4 квартале 2022 года заключен договор на доработку рабочей документации по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС. Закупочные процедуры на поставку оборудования и проведение строительно-монтажных работ на остальные объемы инвестиционного проекта, в том числе и поставку оборудования КСБ по системе электроснабжения, запланированы на 2024 год. Риск в 2022 году не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне 2022 года.

- **Риск «Крупные аварии/инциденты/несчастные случаи на производстве в связи с ухудшением параметров технического состояния оборудования, зданий, сооружений»**

В 2022 году риск оценивался как средний. Для снижения фактора риска (ухудшения параметров технического состояния оборудования, зданий, сооружений в связи с моральным физическим износом) Обществом в отчетном году на регулярной основе выполнялись мониторинг морального и технического состояния производственных комплексов, оценка и прогноз технического состояния производственных комплексов, формирование сценариев развития производственных комплексов, инициирование инвестиционных проектов ТПиР, разработка графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования и их реализация.

Ремонт оборудования производится в соответствии с утверждёнными графиками, что позволило снизить риски аварий в работе генерирующего оборудования Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. Риск минимизирован, в связи с чем в план управления рисками на 2023 год не включен.

- **Риск причинения вреда здоровью работникам (профессиональный риск)**

Данный риск оценивается Обществом как средний. Для минимизации риска проводится оценка профрисков на рабочих местах, спецоценка условий труда, производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий для Колымской ГЭС, проводятся дни охраны труда и пожарной безопасности на объектах ПАО «Колымаэнерго» 1 раз в месяц. Проводимые ежегодно на регулярной основе мероприятия, направленные на предупреждение травматизма работников, позволило снизить вероятность реализации риска. В 2022 году риск не реализовался.

В связи проведением регулярных мероприятий по снижению факторов, приводящих к профессиональному риску, риск минимизирован. Риск исключён из ПУР на 2023 год.

- **Риск «Несоблюдение сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой комплексной программе закупок (ГКПЗ)»**

Риск идентифицирован в 2023 году впервые в связи с прогнозируемой низкой активностью/отсутствием контрагентов при проведении закупочных процедур. Оценка риска - средняя. С целью снижения риска Общество планирует рассылать приглашения по эл. адресам потенциальных участников, для расширения круга участников рассмотреть возможность использования функционала ЕЭТП Росэлторг, провести обучение персонала по вопросам закупочной деятельности, утвердить График закупочных процедур на основании утвержденной ЦЗК Общества ГКПЗ.

- **Риск «Нарушение/авария средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ)»**

Риск идентифицирован в 2023 году впервые в связи с устареванием программного обеспечения. Оценка риска крайне высокая. Для управления риском в состав Инвестиционной и Производственной программ Общества включены проекты по приобретению оборудования верхнего уровня АСУ ТП. Период реализации проектов с 2023 г. по 2028г. На 2023г. запланирована реализация 1 этапа работ по Усть-Среднеканской ГЭС «Обследование и составление технического задания на разработку рабочей документации».

## **Экологические и социальные риски**

- **Экологические риски**

Общество оценило в 2022 году риск несоответствия требованиям законодательства (комплаенс) по причине нарушения экологических и санитарно-эпидемиологических требований/ требований к охране водных объектов, водных биологических ресурсов и животного мира из-за аварийного разлива нефтепродуктов как средний. Для управления риском Общество проводит мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разрабатывает План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на объекте, который включает в себя планирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС, прогнозирование возможных разливов нефтепродуктов, определение возможных сценариев ЧС и т.д. ПЛАРН согласован Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) 19.01.2022. В соответствии с ПЛАРН 13.06.2022 в ПАСФ ГСВ проведено два УТЗ (учебно-тренировочное занятие) по ликвидации аварийного разлива нефтепродуктов (июнь, сентябрь). Административная ответственность за нарушение законодательства в части экологии и штрафы отсутствуют. Риск не реализовался. Благодаря выполненным мероприятиям риск минимизирован, исключён из ПУР на 2023 год.



- **Социальные риски**

Отток высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации.

Риск нехватки квалифицированного персонала оценивается Обществом в 2022 году как крайне высокий. Общество проводит следующие мероприятия по управлению риском:

- повышение квалификации персонала в рамках ежегодной Программы повышения квалификации персонала. По программе повышения квалификации за 2022 год прошли обучение 769 чел. на сумму 3,09 млн. руб.;

- организация в Обществе прохождения производственной и преддипломной практик студентов ВУЗов, ведётся работа с профильными учебными учреждениями. В 2022 году в Обществе прошли производственную практику 9 студентов;

- привлечение молодых специалистов после окончания ВУЗов из ЦРС. Ведётся работа с профильными учебными учреждениями по вопросам трудоустройства выпускников ВУЗов. Разработано Положение о молодом специалисте с соответствующими выплатами стимулирующего характера. В Общество за 2022 год принято на работу 12 молодых специалистов;

- мероприятия стимулирующего характера по компенсированию расходов на приобретение жилья для работников, прибывших по вызову. Разработано Положение о корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников в целях привлечения специалистов. В 2022 году компенсация расходов на приобретение жилья в п. Синегорье была осуществлена 4 сотрудникам на общую сумму 0,90 млн. руб.;

- заключение договоров на добровольно-медицинское страхование и страхования от несчастных случаев и болезней. Создание выгодных социальных преференций с целью сохранения существующих и привлечения новых квалифицированных сотрудников. Социальная программа выполнена на 100%.

С учётом выполнения мероприятий коэффициент текучести кадров на 31.12.22г. составил 7% (при плановом - 10%). Риск нехватки квалифицированного персонала не реализовался.

Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне 2022 года. Риск оценён как крайне высокий.

- **Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Данный риск для Общества является не существенным. Для минимизации репутационных рисков Общество регулярно проводит мероприятия по снижению возможности их возникновения, прилагая максимальные усилия по поддержанию лояльности клиентов Общества, а также повышению качества оказываемых услуг.

1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Таблица №1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	44,359159	млн. кВт.ч	-
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	12 579,63	литр	738,80
Топливо дизельное	104 457,10	литр	7 234,21
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-
- масло моторное	39297,69	литр	588,085
- масло для насосов	7	литр	10,45
- масло вакуумное	1600,0	литр	27,85
- масло для смазки пильных цепей	3	литр	1,13
- масло гидравлическое	3962,66	литр	303,93
- масло промывочное	34	литр	12,92
- масло трансмиссионное	193,64	литр	48,58

## Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление - это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

### 2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единичный 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.

В 2022 году состоялось одно собрание - годовое Общее собрание акционеров Общества (протокол от 25.05.2022 №1) на котором приняты следующие решения:

- утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год;
- утверждено распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2021 года;
- о выплате (объявлении) дивидендов Общества по итогам 2021 года;
- избран состав Совета директоров Общества;
- избран состав Ревизионной комиссии Общества;
- утвержден аудитор Общества;
- внесены изменения в Устав Общества;
- утверждено Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции;
- утверждено Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции;
- утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

#### Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 5 (Пяти) членов.

В 2022 году действовали два состава Совета директоров Общества состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 28.05.2021 (протокол от 01.06.2021 №1) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1), в соответствии с которым 3 из 5 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

**Сведения о членах Совета директоров Общества:**

*Таблица №2*

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы*:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Председатель Совета директоров</b>					
1.	Королев Сергей Викторович	1979	Высшее	Начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
<b>Члены Совета директоров</b>					
2.	Суховольская Татьяна Алексеевна	1981	Высшее	Главный эксперт Управления организации деятельности Совета директоров и Правления Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
3.	Могилевич Ольга Константиновна (избран 28.05.2021 и 23.05.2022)	1976	Высшее	Заместитель директора департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4.	Коптева Яна Александровна (избран 28.05.2021 и 23.05.2022)	1976	Высшее	Заместитель директора Департамента по экономическому анализу Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
5.	Багаутдинов Радий Равильевич (избран 28.05.2021 и 23.05.2022)	1969	Высшее	Генеральный директор ПАО «РусГидро»	0

**Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 23.05.2022**

*Таблица №3*

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы*:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Заместитель председателя Совета директоров</b>					
1.	Кабанова Евгения Валерьевна	1976	Высшее	Заместитель директора департамента по перспективному развитию и технологическому присоединению Департамента стратегии и перспективного развития ПАО «РусГидро»	0
<b>Члены Совета директоров</b>					
2.	Морозова Марина Александровна	1974	Высшее	Начальник Управления правовой экспертизы Юридического департамента ПАО «РусГидро»	0

\*Должности членов Совета директоров по основному месту работы указаны на момент избрания.

В 2022 году членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

### Единоличный исполнительный орган

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

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 07.09.2020 (протокол от 07.09.2020 №10) является:

#### **Багаутдинов Радий Равильевич**

Год рождения: 1969.

Сведения об образовании: высшее.

Место работы: ПАО «Колымаэнерго».

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор.

Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%.

В 2022 году Генеральным директором Общества сделки с акциями Общества не совершались.

### Коллегиальный исполнительный орган

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2022 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2022 года, составил 549 600 (Пятьсот сорок девять тысяч шестьсот) рублей 00 копеек.

Таблица №4 (Единица измерения: руб.)

Наименование показателя	2022г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	549 600,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	549 600,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2022 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2017 (протокол от 07.06.2017 №1) и Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1).

За участие в заседании Совета директоров 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 (далее – РФ) на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты проведения заседания Совета директоров.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров Общества до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения.

Базовый размер вознаграждения составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей.



Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников ПАО «Колымаэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества 15.06.2017 (протокол от 18.06.2017 №08) и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось на основании решения Совета директоров Общества 29.07.2022 (протокол от 29.07.2022 №10).

#### Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества 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 Общим собранием акционеров Общества от 29.05.2020 (протокол от 02.06.2020 №1).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1).

Таблица №5

№ №	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы*:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Члены Ревизионной комиссии</b>					
1.	Маслов Василий Геннадьевич	1975	Высшее	Заместитель директора департамента по операционному контролю - начальник Управления «Центр» департамента контроля и управление 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

\*Должности членов Ревизионной комиссии по основному месту работы указаны на момент избрания.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 (протокол от 28.06.2011 №1) и Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 25.05.2022 №1).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - РФ) на дату составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная за 2022 год членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 94 060 (Девяносто четыре тысячи шестьдесят) рублей 00 копеек.

Выплата компенсаций расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводилась.

## 2.2. 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 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 2022 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 2022 год представлено в материалах к годовому общему собранию акционеров Общества.

## 2.3. Отчет о работе Совета директоров

Совет директоров ПАО «Колымаэнерго» осуществляет корпоративное управление, инвестиционное и бизнес-планирование, управление эффективностью, инновационным развитием, риск-менеджментом, вопросами устойчивого развития, включая благотворительность.

Совет директоров также вовлечен в отдельные, наиболее важные или требующие регулярного надзора операционные вопросы, такие как надежное функционирование объектов Общества, одобрение сделок, управление подконтрольными обществами и иные.

В 2022 году проведено 14 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 92 вопроса.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2022 году:

Таблица №6

№ №	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1.	Могилевич Ольга Константиновна	14/14	100
2.	Коптева Яна Александровна	14/14	100
3.	Багаутдинов Радий Равильевич	14/14	100
4.	Королев Сергей Викторович	14/8	57,14
5.	Суховольская Татьяна Алексеевна	14/8	57,14
6.	Морозова Марина Александровна	14/6	42,86
7.	Кабанова Евгения Валерьевна	14/6	42,86

**Советом директоров на постоянной основе утверждались следующие финансово-хозяйственные Планы и Программы Общества:**

- Целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ);
- Бизнес-план на период до 2027 года;
- План мероприятий по управлению рисками на 2023 год;
- Инвестиционная программа на 2023-2032;
- Корректировка инвестиционной программы на 2022-2031;

- Программа страховой защиты Общества на 2023;
  - Программа благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2023;
  - Реестр и план реализации непрофильных активов в новой редакции;
- а также регулярно рассматривались отчеты об их исполнении.

**Утверждены следующие внутренние документы Общества:**

- Положение об управлении организационной структурой ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции;
- Антикоррупционная политика ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции;
- График проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2021 года;
- Положение о финансовой политике ПАО «Колымаэнерго»;
- Положение о кредитной политике ПАО «Колымаэнерго»;
- Положение об организации страховой защиты ПАО «Колымаэнерго»;
- О внесении изменений в Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- Перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг, в новой редакции;
- Стратегия цифровой трансформации ПАО «Колымаэнерго» на период 2021-2024 годов с перспективой до 2030 года.
- Организационная структура ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции;
- Одобрен Коллективный договор ПАО «Колымаэнерго» на 2023-2025;
- Перечень должностей отдельных категорий руководящих работников ПАО «Колымаэнерго» в новой редакции.
- Перечень Банков-Гарантов Общества;
- Страховщики Общества на 2023;

**Приняты решения о присоединении к следующим документам группы РусГидро:**

- Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро;
- Технической политике Группы РусГидро;
- Регламенту процесса «Планирование образования, накопление и реализация невостребованных товарно-материальных ценностей в подконтрольных организациях ПАО «РусГидро»;
- Методике по определению рыночной цены продажи невостребованных товарно-материальных ценностей Группы РусГидро;
- Методике расчета и оценки ключевых показателей эффективности и показателей депремирования для подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»;
- Положению о порядке предотвращения и урегулирования конфликтов интересов в Группе РусГидро и всем последующим изменениям к нему;
- Положению о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»;
- Методическим указаниям по расчету поправочных индексов к базовым ценам на ремонт энергооборудования;
- Положению о порядке приобретения (отчуждения) или предоставления во временное владение и пользование или во временное пользование имущества подконтрольными организациями ПАО «РусГидро» с учетом изменений;
- Методике расчета и оценки ключевых показателей эффективности и показателей депремирования для подконтрольных организаций ПАО «РусГидро» в новой редакции;
- Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро в новой редакции;
- Единому положению о порядке назначения и работы экспертов в Группе РусГидро;
- Единой методике установления требований и критериев (отбора, оценки) при подготовке и проведении закупок в Группе РусГидро;
- Единой методике формирования плановой цены на закупаемую продукцию для организаций

Группы РусГидро.

**По мере необходимости Советом директоров одобряться:**

- договоры аренды недвижимого имущества, являющиеся сделками, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования и распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц;
- сделки, в совершении которых имеется заинтересованность;
- сделки, стоимость которых превышает 2,5 (Две целых пять десятых) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату;
- сделки, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования и распоряжения недвижимым имуществом Общества.

**2.4. 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.

**2.5. Уставный капитал**

По состоянию на 31.12.2022 уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2022 году не было произведено изменений уставного капитала Общества.

**Структура уставного капитала по категориям акций**

Таблица №7

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

**Данные об акциях Общества**

Таблица №8

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	1 руб.
Количество акций	12 214 551 870
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	12 214 551 870
Государственный регистрационный номер выпуска присвоенный при объединении выпусков	1-01-00335-A

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска	29.08.2003г.
Номер выпуска (дата регистрации выпуска), аннулированный при объединении выпусков	47-1п-131 от 10.05.1995; 47-1-71 от 05.09.1996; 1-03-00335-А от 06.09.1999; 1-04-00335-А от 16.06.2000; 1-05-00335-А от 28.06.2002.
Орган, осуществивший присвоение государственного регистрационного номера выпуска	ФКЦБ России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

## 2.6. Структура уставного капитала

Таблица №9

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2022	31.12.2022
ПАО «РусГидро»	98,7597%	98,7597%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2022 - 25, из них номинальные держатели – 2.

## 2.7. Общество на рынке ценных бумаг

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

## 2.8. Участие Общества в иных организациях

1. Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2022 года:

Таблица №10

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Размер полученных Обществом дивидендов
АО «Усть - СреднеканГЭСстрой»	Строительство электростанций	РФ, город Магадан	100	0
АО «Усть - Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»	Производство электроэнергии	РФ, Магаданская область, город Магадан	29,4079*	0

\*Ценные бумаги переданы по Договору в доверительное управление ПАО «РусГидро».

2. Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2022 года:

Таблица №11

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1.	Ассоциация саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» - АСРО «ДВОСТ»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов капитального строительства	108 000,00 рублей



2.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Крупнейшее объединение работодателей, основанное на членстве юридических лиц, осуществляющее содействие по развитию электроэнергетики, топливно-энергетического комплекса Российской Федерации путем отстаивания интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, проведение согласованной социально ответственной политики организаций - членов Ассоциации	700 000,00 рублей
----	--	---	-------------------

## 2.9. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2022 году крупные сделки не заключались.

В 2022 году заключено 9 сделок с заинтересованностью:

- 4 сделки с АО «Гидроремонт-ВКК»;
- 2 сделки с ПАО «Магаданэнерго»;
- 1 сделка с АО «Ленгидропроект»;
- 1 сделка с АО «ТК РусГидро»;
- 1 сделка с АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова».

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, приведена в составе Приложения №3 к Годовому отчету.

Достоверность данных подтверждена Ревизионной комиссией Общества.

## Раздел 3. Производство

### 3.1. Основные производственные показатели

Основной деятельностью Общества является производство электроэнергии.

#### Производство электроэнергии

#### Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица №12

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2022 год, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2022	Изменение, за 2022 год, МВт
		31.12.2021	31.12.2022			
1.	Колымская ГЭС	900,0	900,0	0	900,0	0
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	427,5	427,5	0	427,5	0
	ИТОГО:	1327,5	1327,5	0	1327,5	0

#### Выработка электроэнергии станциями, млн. кВт.ч

Таблица №13

№ п/п	Наименование станции	2020г.	2021г.	Изменение 2021г./2020г.	2022г.	Изменение 2022г./2021г.
1.	Колымская ГЭС	1942,229470	2134,431280	192,201810	2187,694880	53,2636
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	747,361218	531,864898	-215,49632	535,587808	3,72291
	ИТОГО:	2689,590688	2666,796178	-22,79451	2723,282688	56,48651

#### Передача и распределение электрической энергии

#### Распределение электроэнергии

Таблица №14

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020г.	2021г.	Отклонение, 2021г. к 2020г.	2022г.	Отклонение, 2022г. к 2021г.
1.	Отпуск электроэнергии в сеть всего, в т.ч	млн. кВт. ч	2639,029334	2622,337660	-16,691674	2678,923529	56,590
	Колымская ГЭС	млн. кВт. ч	1910,995400	2105,674400	194,679	2157,6839620	52,01
	Усть - Среднеканская ГЭС	млн. кВт. ч	728,033934	516,663260	-211,370674	521,239567	4,580

2.	Потери электроэнергии всего, в т.ч.	млн · кВт. ч	12,091628	9,222280	-2,869348	10,809226	1,586946
	Колымская ГЭС	млн · кВт. ч	7,202444	6,038680	-1,170	7,277084	1,238404
	Усть - Среднеканская ГЭС	млн · кВт. ч	4,889184	3,183600	-1,710	3,532142	0,348542
3.	нормативные технологические потери	млн · кВт. ч					
4.	сверхнормативные потери	млн · кВт. ч					
5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть всего, в т.ч.	%	0,46	0,35		0,40	
	Колымская ГЭС	%	0,38	0,29		0,34	
	Усть - Среднеканская ГЭС	%	0,67	0,62		0,68	

## Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

### 4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

#### Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица №15

Наименование оборудования	Ед. изм.	2021г.			2022г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбины(всего)	ед.	7	7	100	7	7	100
	МВт	1088	1185		1147,5	1147,5	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-	-	-	-	-
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Генераторы	ед.	7	7	100	7	7	100
	МВт	1185	1185		1147,5	1147,5	
Трансформаторы	ед.	8	8	100	8	8	100
	МВА	1910	1910		1910	1910	
Электрические сети 110кв и выше	км	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км	-	-	-	-	-	-

#### Источники финансирования ремонтной программы, тыс. руб.

Таблица №16

Наименование	2020г.	2021г.	2022г.
Заявлено в РЭК	147 115,51	132 677,08	136 210,02
Утверждено в тарифе	129 111,03	132 421,44	136 734,41
<b>"Д, неприятые в тариф "</b>	<b>18 004,48</b>	<b>255,00</b>	<b>- 524,39</b>
Бизнес план	152 564,45	135 394,54	109 617,45
<b>Фактические затраты</b>	<b>135 218,64</b>	<b>119 787,50</b>	<b>75 947,63</b>

#### Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Таблица №17

Наименование	2020г.	2021г.	2022г.
План	267,08	242,66	205,03
Факт	120,79	246,75	77,43

**Приоритетными направлениями программы ТПиР является:**

- модернизация основного оборудования и вспомогательных систем Колымской ГЭС;
- повышение надежности и безопасности функционирования гидроэлектростанции.

**В рамках реализации программы ТПиР в 2022 году реализовывались следующие крупные проекты:**

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

2. Договор №2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021 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. На 2023 год запланировано получение результата государственной экспертизы проектной документации и предоставление проекта Заказчику.

3. Договор №2498-КЭ/ТПИР ОТМ от 30.11.2020 с АО «ABB-энерго» на модернизацию 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. Выполнена поставка оборудования по Этапу №2 договора (партия 2.1).

4. Договор №2855-КГЭС/ТПИР ОНМ от 09.09.2022 с ООО «Ай Ди Консалтинг», заключенный в рамках реализации работ по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС. Выполнена поставка досмотрового оборудования, договор закрыт.



## Раздел 5. Экономика и финансы

### 5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица №18 (Единица измерения: тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (5/4) %
		Факт	Факт	Факт	
<b>1.</b>	<b>Выручка от реализации всего, в том числе:</b>	<b>3 853 200</b>	<b>3 332 462</b>	<b>3 036 372</b>	<b>91</b>
1.1.	Производство электроэнергии	3 749 306	3 307 306	2 964 252	90
1.2.	Аренда генерирующих активов и сетевых активов	16 816	14 781	16 926	115
1.3.	Прочая выручка	87 078	10 375	55 194	532
<b>2.</b>	<b>Себестоимость</b>	<b>3 289 688</b>	<b>3 290 081</b>	<b>2 952 573</b>	<b>90</b>
<b>3.</b>	<b>Прибыль/убыток от продаж</b>	<b>563 512</b>	<b>42 381</b>	<b>83 799</b>	<b>198</b>
4.	Проценты к получению	58 789	22 991	69 560	303
5.	Проценты к уплате	0	0	438 739	0
6.	Прочие доходы	188 600	72 333	1 479 867	2046
7.	Прочие расходы	254 871	40 869	37 632	92
<b>8.</b>	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>556 030</b>	<b>96 836</b>	<b>1 156 855</b>	<b>1195</b>
9.	Текущий налог на прибыль	-136 779	-36 383	-5 314	15
10.	Отложенный налог на прибыль	15 484	-10 485	-198 053	1889
11.	Прочее	-12 046	-322	-55	17
<b>12.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>391 721</b>	<b>70 616</b>	<b>953 433</b>	<b>1350</b>

Фактическая выручка от реализации продукции за 2022 год составила 3 036 372 тыс. руб. Снижение по сравнению с прошлым годом составило 296 090 тыс. руб. (91%), в том числе:

1. Снижение выручки от производства электроэнергии составило 343 054 тыс. руб. (10%), что обусловлено снижением среднего тарифа на производство электроэнергии на 15,47 коп/кВтч (с 01.01.2021г. – 123,9 коп/кВтч, с 01.07.2021г. – 128,3 коп/кВтч); с 01.01.2022г. – 105,91 коп/кВтч, с 01.07.2022г. – 110,94 коп/кВтч, с 01.12.2022г. – 136,53 коп/кВтч), при одновременном увеличении отпуска электроэнергии на 56,58 млн. кВт\*ч.

2. Увеличение выручки от предоставления услуг по аренде сетевых активов составило 2 145 тыс. руб. (114%), что обусловлено увеличением арендной платы при заключении договора с ПАО «Магаданэнерго» за счёт увеличения амортизации основных средств в связи с пересмотром сроков полезного использования, применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» с 01.01.2022 года.

3. Увеличение прочей выручки составило 44 819 тыс. руб. (532%) за счет оказания услуг по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации ГА №4 и участию в испытаниях смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС; оказания услуг по обследованию и расчистке акватории верхнего и нижнего бьефа в районе гидроагрегата №4 Усть-Среднеканской ГЭС; роста выручки от сдачи в аренду помещений АО «ТК РусГидро», оказания прочих услуг (автотранспорта, мостового крана, химического воды и масла).

Фактические затраты (себестоимость и управленческие расходы) реализованной продукции и услуг за 2022 год составили 2 952 573 тыс. руб., в т. ч. управленческие расходы 403 592 тыс. руб.

□ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г.; 2021г; 2022г.

Снижение по сравнению с прошлым годом составило 337 508 тыс. руб., что обусловлено применением с начала 2022 года ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

Арендная плата генерирующих активов за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС, перешла в статью амортизация права пользования активами. Снижение затрат составляет 301 404 тыс. руб., в связи с проведением в 2022 году, по замечаниям аудита, корректировочных расчётов сроков аренды ППА генерирующих активов.

Фактические прочие доходы за 2022 год составили 1 549 427 тыс. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 1 454 103 тыс. руб., что обусловлено восстановлением резерва под обесценение финансовых вложений, активов на 1 233 300 тыс. руб., в связи с увеличением величины чистых активов дочернего Общества АО «Усть-Среднеканская ГЭС имени Дьякова А.Ф.» и начислением дохода от восстановленного обесценения ОС, НЗС, по состоянию на 31.12.2022г. на 234 168тыс. руб.;

Фактические прочие расходы за 2022 год составили 476 371 тыс. руб. Увеличение по сравнению с прошлым годом составило 435 502 тыс. руб., что обусловлено начислением процентов по арендным платежам на 438 739 тыс. руб., по аренде движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС, согласно изменениям ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

За 2022 год Обществом получена прибыль в размере 953 433 тыс. руб., что больше полученной прибыли за 2021 год на 882 817 тыс. руб. Без учета влияния «неденежных» операций, сформирован убыток на уровне 310 612 тыс. руб.

**5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества** □□

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении №1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица №19

Аналитический баланс ПАО «Колымаэнерго» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2021	На 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>1. Внеоборотные активы</b>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	5 730 751	6 483 592	+ 752 841	+113
Незавершенное строительство	57 907	288 810	+ 230 903	+499
Авансы по капитальным вложениям	2 413	14 871	+ 12 458	+616
Инвестиционная недвижимость	102 522	88 321	- 14 201	-86
Долгосрочные финансовые вложения	780 723	2 014 023	+ 1 233 300	+258
Отложенные налоговые активы	3 278 611	3 156 551	- 122 060	-96
Прочие внеоборотные активы	2 399	1 935	- 464	-81
<b>Итого внеоборотные активы (раздел 1)</b>	<b>9 955 326</b>	<b>12 048 103</b>	<b>+ 2 092 777</b>	<b>+121</b>
<b>2. Оборотные активы</b>				
Запасы	106 537	102 735	- 3 802	-96
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	26 977	+ 26 977	+100
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	740 337	413 421	- 326 916	-56
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	441 203	285 719	- 155 484	-65
Прочие оборотные активы	4 773	-	- 4 773	-100
<b>Итого оборотные активы (раздел 2)</b>	<b>1 292 850</b>	<b>828 852</b>	<b>- 463 998</b>	<b>- 64</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>11 248 176</b>	<b>12 876 955</b>	<b>+ 1 628 779</b>	<b>+114</b>

\* Пункт заполнен с учетом изменений учетной политики Общества в 2020 году (см. п.2.14 раздела 2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

ПАССИВ				
<b>2. Капитал и резервы</b>				
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	-	-
Добавочный капитал	106 983	106 983	-	-
Переоценка внеоборотных активов	-	-	-	-
Резервный капитал	115 853	119 384	+ 3 531	+103
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток в том числе:	(7 715 252)	(6 765 174)	+ 950 078	+88
Нераспределенная прибыль (Непокрытый убыток) прошлых лет	(7 785 868)	(7 718 607)	+ 67 261	+99
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	70 616	953 433	+ 882 817	+1350
<b>Итого капитал и резервы (раздел 3)</b>	<b>4 722 136</b>	<b>5 675 745</b>	<b>+ 953 609</b>	<b>+120</b>
<b>3. Долгосрочные обязательства:</b>				
Заемные средства	3 379 582	3 551 845	+ 172 263	+105
Отложенные налоговые обязательства	1 456 262	1 532 342	+ 76 080	+105
Прочие обязательства	-	-	-	-
<b>Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)</b>	<b>4 835 844</b>	<b>5 084 187</b>	<b>+ 248 343</b>	<b>+105</b>
<b>4. Краткосрочные обязательства</b>				
Заемные средства	1 126 527	1 688 406	+ 561 879	+150
Кредиторская задолженность	384 429	222 521	- 161 908	-58
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	179 240	206 096	+ 26 856	+115
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
<b>Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)</b>	<b>1 690 196</b>	<b>2 117 023</b>	<b>+ 426 827</b>	<b>+125</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>11 248 176</b>	<b>12 876 955</b>	<b>+ 1 628 779</b>	<b>+114</b>

В активе баланса наблюдается следующие изменения:

В течение 2022 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на сумму 25 034 тыс. руб., в том числе:

- за счет тех. перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму – 25 034 тыс. руб.;

Всего вышло в 2022 году основных средств по первоначальной стоимости на сумму 1 414 тыс. руб., в том числе:

- за счет списания основных фондов – 893 тыс. руб.

- за счет перевода с 01 счета на счет 03 – 266 тыс. руб.

- за счет списания непрофильного имущества – 255 тыс. руб.

На 31.12.2022г. основные фонды по первоначальной стоимости составили 17 325 193 тыс. руб.

Накопленный износ на 31.12.2022г. составил 5 869 297 тыс. руб., накопленное обесценение – 4 972 304 тыс. руб. степень износа 33,88 %.

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2022г. составила 6 483 592 тыс. руб.

Увеличение в течение года составило 752 841 тыс. руб. или 113%.

Остаток незавершенного строительства на 31.12.2021 года составляет 57 907 тыс. руб., на 31.12.2022г. – 288 810 тыс. руб. (499%). Расшифровка представлена в таблице:

Таблица №20

Наименование объекта строительства	на 31.12.2021г. (тыс. руб.)	на 31.12.2022г. (тыс. руб.)
Тех. перевооружение и реконструкция	57 907	288 810
<b>Всего</b>	<b>57 907</b>	<b>288 810</b>

В течение 2022 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 238 722 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) на сумму 238 722 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 25 034 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) составил 25 034 тыс. руб.

Остаточная стоимость инвестиционной недвижимости (имущество, сданное в аренду) на 31.12.2022 года составила 88 321 тыс. руб., снижение на 14 201 тыс. руб. (86%).

По состоянию на 31.12.2022 года долгосрочные вложения в дочерние общества составили 2 014 023 тыс. руб. в том числе:

АО «Усть-Среднеканская ГЭС им Дьякова А.Ф.» – 2 014 023 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдается следующие изменения:

Резервный капитал на 31.12.2022 года составил 119 384 тыс. руб., по сравнению с 2021 годом увеличился на 3 531 тыс. руб. (103%) в результате распределения прибыли за 2021 год.

Нераспределенный (убыток) прошлых лет на 31.12.2022г. составил – (7 718 607) тыс. руб., по сравнению с 2021 годом увеличение составило 67 261 тыс. руб. (99%) в результате распределения прибыли за 2021 год.

На 31.12.2022 года долгосрочные обязательства составили 5 084 187 тыс. руб. по сравнению с 2021 годом увеличение составило 248 343 тыс. руб. (105%).

Кредиторская задолженность на 31.12.2022 года составила 222 521 тыс. руб., снижение составило 161 908 тыс. руб. (58%), в том числе:

перед поставщиками и подрядчиками – 70 448 тыс. руб.,

перед прочими кредиторами составляет – 29 117 тыс. руб.,

перед персоналом по заработной плате (текущая) составляет – 40 022 тыс. руб.,

по налогам и сборам составляет – 80 308 тыс. руб.

перед государственными внебюджетными фондами составляет – 2 626 тыс. руб.

За 2022 год начислено оценочных обязательств на оплату отпуска, премий за квартал и вознаграждений по итогам года с учетом страховых взносов на сумму 301 383 тыс. руб. Использовано средств из резерва при начислении отпускных, премий за квартал и вознаграждений по итогам года с учетом страховых взносов 274 527 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2022 года составляет 26 096 тыс. руб., увеличение относительно 2021 года составило 26 856 тыс. руб. (115%).

За 2022 год валюта баланса Общества увеличилась на 1 628 779 тыс. руб. (114%).

\* Пункт заполнен с учетом изменений учетной политики Общества в 2022 году (см. пункт 2.14 раздела II пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

В связи с переходом с 01.01.2022 года на ФСБУ 6/2020 «Основные средства», 26/2020 «Капитальные вложения» и 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» последствия начала применения данных ФСБУ отражены единовременно в межотчетный период по состоянию на 31 декабря 2021 года. В данные по состоянию на 31.12.2021г., включенные в бухгалтерскую отчетность за 2021 год, были внесены следующие корректировки:

Таблица №21

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
<b>Корректировки показателей за 2021 год</b>				
1150	Основные средства	6 743 696	952 625	5 791 071
1151	Основные средства (без ППА)	6 413 410	-5 188 768	1 224 642
1151	Основные средства (ППА)	-	+4 506 109	4 506 109
1152	Незавершенное строительство	330 286	-272 379	57 907
1153	Авансы по капитальным вложениям	-	+2 413	2 413
1160	Доходные вложения в материальные ценности	80 364	+22 158	102 522

1170	Финансовые вложения	8 341 469	-7 560 746	780 723
1180	Отложенные налоговые активы	89 454	+3 189 157	3 278 611
1230	Дебиторская задолженность	742 750	- 2 413	740 337
1340	Переоценка внеоборотных активов	2 883 122	- 2 883 122	-
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	191 761	-7 907 013	- 7 715 252
1420	Отложенные налоговые обязательства	476 705	979 557	1 456 262
1300	Чистые активы	15 512 271	-10 790 135	4 722 136
<b>Корректировки показателей за 2020 год</b>				
1153	Авансы по капитальным вложениям	-	+353	353
1230	Дебиторская задолженность	734 736	-353	734 383

В результате единовременной корректировки показателей в межотчетный период по состоянию на 31.12.2021г. произошло снижение чистых активов ПАО «Колымаэнерго» на 10 790 135 тыс. руб.

Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства в размере 953 433 тыс. руб., которые увеличились за истекший год на 1 350% или на 882 817 тыс. руб. Часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 25 034 тыс. руб. и составила 2,6 % общей суммы хозяйственных средств.

Оборотные активы на 31.12.2022 года составили 828 852 тыс. руб. снижение составило 463 998 тыс. руб. (56%) в том числе:

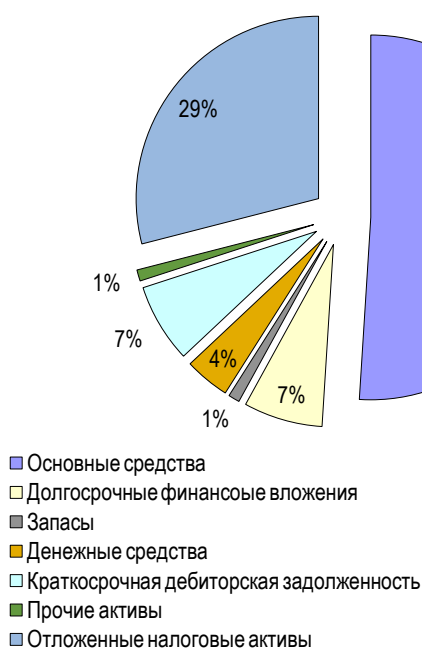
- снижение дебиторской задолженности на 326 916 тыс. руб.
- снижение денежных средств на 155 484 тыс. руб.
- снижение прочих оборотных активов (НДС по авансам полученным) на 4 773 тыс. руб.
- снижение запасов на 3 802 тыс. руб.
- увеличение НДС по приобретенным ценностям – 26 977 тыс. руб.

В структуре оборотных активов баланса основной удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность и составляет 49,9% или 413 421 тыс. руб. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

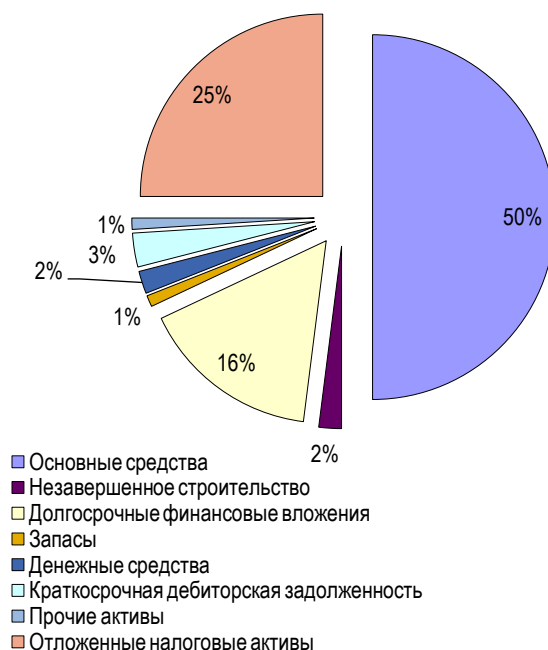
## Структура активов баланса представлена на рисунке

Рисунок №2

Структура активов баланса на 31.12.2021г.



Структура активов баланса на 31.12.2022г.



Соотношение собственного и заемного капитала Общества на 31.12.2022 года составляет 6,4%, на 31.12.2021 года – 11,5%. Это показывает, что собственные средства Общества уменьшились на 5,1% или на 953 609 тыс. руб., заемные средства увеличились на 41,4% или на 675 170 тыс. руб.

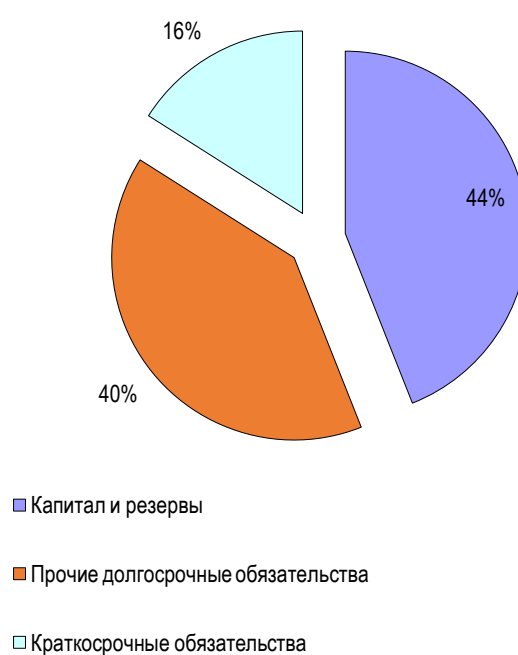
## Структура пассива баланса представлена на рисунке

Рисунок №3

Структура пассивов баланса на 31.12.2021г.



Структура пассивов баланса на 31.12.2022г.





Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года №10н/03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Таблица №22

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Колымаэнерго», тыс. руб.			
Показатель	31.12.2020г.	31.12.2021г.	31.12.2022г.
<b>АКТИВЫ</b>			
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	15 235 620	9 955 326	12 048 103
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 263 420	1 292 850	828 852
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	16 499 040	11 248 176	12 876 955
<b>ПАССИВЫ</b>			
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	480 590	4 835 844	5 084 187
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	576 795	1 690 196	2 117 023
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-	-
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	1 057 385	6 526 040	7 201 210
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	<b>15 441 655</b>	<b>4 722 136</b>	<b>5 675 745</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 5 675 745 тыс. руб. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 953 609 тыс. руб.

Таблица №23

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.
Стоимость чистых активов	15 441 655	4 722 136	5 675 745
Размер уставного капитала	12 214 552	12 214 552	12 214 552
Разница	3 227 103	- 7 492 416	- 6 538 807

В связи с началом применения федеральных бухгалтерских стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020 и 25/2018 с 01.01.2022 года согласно данным бухгалтерской финансовой отчетности величина чистых активов существенно снизилась по сравнению с уставным капиталом. Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1995г. № 208 «Об акционерных обществах» в 2022 году 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 и Усть - Среднеканской ГЭС

### 5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

#### Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT 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 (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица №24

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Чистая прибыль	386 105	70 616	953 433	1350
EBIT	557 914	42 381	83 799	198
EBITDA	791 872	271 196	1 272 826	469

Рост чистой прибыли в 2022 году относительно факта 2021 года описан в разделе 5.1.

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.

#### Показатели эффективности

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

Таблица №25

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Норма чистой прибыли, %	10,0%	2,1%	31,4%	1482
Норма EBIT, %	14,5%	1,3%	2,8%	217
Норма EBITDA, %	20,6%	8,1%	41,9%	515

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 2022 год 31,4%, увеличение относительно факта предыдущего года обусловлено ростом 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. Увеличение значения показателя за 2022 относительно факта предыдущего года в обусловлено ростом маржинальной прибыли.

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 2022 относительно факта предыдущего года в обусловлено ростом маржинальной прибыли.

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

## Показатели управления операционной задолженностью

Таблица №26

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,07	5,41	6,32	116
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	60	67	58	86
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,68	9,82	12,01	122
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	64	37	30	82

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 2022 году относительно факта 2021 года составляет 116%, рост в основном обусловлен:

- снижением дебиторской задолженности относительно факта 2021 года за счёт гашения дебиторской задолженности по передаче электроэнергии и услугам АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2022 году в размере 360 000 тыс. руб., гашение оставшейся части задолженности за оказанные услуги в размере 66 318 тыс. руб. планируется в 2023 году;

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 2022 году относительно факта 2021 года составляет 122%, рост в основном обусловлен снижением кредиторской задолженности за счёт оплаты АО «Усть-Среднеканской ГЭС им. А.Ф. Дьякова» аренды за декабрь (в 2021 году декабрь оставался в задолженности).

### 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.

Таблица №27

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Коэффициент быстрой ликвидности	2,68	3,08	0,37	11,88
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,97	1,15	0,15	13,03
Коэффициент Бивера	0,39	0,87	0,52	60,21

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 2022 год 0,37, снижение обусловлено вступлением в силу изменений ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды». Арендная плата за движимое и недвижимое имущество, передаваемого в аренду

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС, отражается во внеоборотных активах - активы в форме права пользования, долгосрочных обязательствах - займы и кредиты (арендные обязательства более 12 месяцев) и краткосрочных обязательствах - займы и кредиты (арендные обязательства текущего года).

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 2022 год 0,15, снижение обусловлено вступлением в силу изменений ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

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 2022 год 0,52, снижение в основном обусловлено:

- увеличением оттока за счёт оплаты аренды генерирующих активов декабря 2022 года в 2022 году (в 2021 году долг декабря перешёл на январь 2022 года);
- снижением притока за счет снижения оплаты по производству электроэнергии за счёт снижения выручки.

### Показатели структуры капитала

Таблица №28

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
Коэффициент автономии	0,94	0,94	0,44	47
Соотношение собственного и заемного капитала	0,07	0,07	1,27	1892

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Значение показателя в 2022 году 0,44 (47%) снижение относительно факта предыдущего года обусловлено вступлением в силу изменений, внесенных ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Значение показателя в 2022 году составило 1,27 (92%) рост относительно факта предыдущего года обусловлен вступлением в силу изменений, внесенных ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

### Показатели доходности капитала

Таблица №29

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.*	Темп роста, (4/3)%
ROA, %	2,34%	0,43%	10,81%	2530,7
ROE, %	2,53%	0,46%	18,34%	4020,4

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. Увеличение показателя относительно прошлого года обусловлено вступлением в силу изменений, внесенных ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

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. Увеличение показателя относительно прошлого года обусловлено вступлением в силу изменений, внесенных ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

## Показатели долговой нагрузки

Таблица №30

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста, (4/3) %
Долг	0,00	4 506 109	5 240 251	116,29%
Процентные расходы	0,00	0,00	438 739	0,00%
Коэффициент долговой нагрузки	0,00	16,62	4,12	24,78%
Коэффициент покрытия процентных расходов	0,00	0,00	2,90	0,00%

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.

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.

В межотчётный период по состоянию на 31.12.2021 года в связи с началом применения 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 2021-2022гг. Общество не использует в своей финансово-хозяйственной деятельности заёмные средства.**

### 5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица №31

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста (5/4)%
1.	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:</b>	-	-	-	-
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:</b>	<b>734 383</b>	<b>740 337</b>	<b>413 421</b>	<b>59</b>
2.1	Покупатели и заказчики	266 175	269 899	326 785	8
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	449 714	426 317	77 451	18
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	12 352	9 975	2 714	27
2.6	Прочие дебиторы	6 142	34 146	6 471	19

По состоянию на 31.12.2022 года долгосрочной дебиторской задолженности нет.

Краткосрочная дебиторская задолженность снизилась по сравнению с 2021 годом на 326 916 тыс. руб. (59%) и **составила 413 421 тыс. руб.** в том числе:

**Задолженность покупателей и заказчиков составила 326 785 тыс. руб.,** в том числе:

1. Потребители электроэнергии – 323 991 тыс. руб. из них:
  - ПАО «Магаданэнерго» - 306 750 тыс. руб.;
  - АО «Полюс Магадан» - 17 241 тыс. руб.
2. Задолженность арендаторов, прочих покупателей составила 2 794 тыс. руб. из них:
  - ПАО «Магаданэнерго» - 2 084 тыс. руб.;
  - АО «ТК РусГидро» - 296 тыс. руб.;
  - ООО «Астра-Групп» - 344 тыс. руб.;
  - ПАО «БМУ Гидроэлектромонтаж» - 55 тыс. руб.;
  - прочие – 15 тыс. руб.

**Задолженность дочерних обществ составила 77 451 тыс. руб., из них:**

- АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» – 66 317 тыс. руб.;
- АО «Усть-Среднеканская ГЭС имени Дьякова А. Ф.» - 11 134 тыс. руб.

**Авансы, выданные составили 2 714 тыс. руб., из них:**

- поставщикам материально-производственных запасов – 1 613 тыс. руб.;
- прочим поставщикам и подрядчикам – 1 101 тыс. руб.

**Прочая дебиторская задолженность составила 6 471 тыс. руб., в т. ч.:**

- переплата по налогам и сборам (по налогу на имущество) составила 3 000 тыс. руб.

Остаток резерва по сомнительной дебиторской задолженности на 31.12.2021 года составляет 12 668 тыс. руб.

За 2022 год создан резерв в сумме 1 239 тыс. руб.

Списано дебиторской задолженности за счет резерва 12 656 тыс. руб.

Остаток резерва на 31.12.2022 года составляет 1 251 тыс. руб.



## 5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица №32

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста (5/4)%
<b>I.</b>	<b>Долгосрочные обязательства</b>	-	<b>3 379 582</b>	<b>3 551 845</b>	<b>105</b>
1.	Займы и кредиты	-	3 379 582	3 551 845	105
<b>II.</b>	<b>Краткосрочные обязательства</b>				
1.	Займы и кредиты	-	1 126 527	1 688 406	150
2.	Кредиторская задолженность	429 884	384 429	222 521	58
2.1.	поставщики и подрядчики	30 904	33 769	70 448	209
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	144 138	143 399	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	29 347	33 373	40 022	120
2.5.	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	13 414	17 076	2 626	15
2.6.	Задолженность по налогам и сборам	177 916	101 370	80 308	79
2.7.	Авансы полученные	-	28 648	-	-
2.8.	Прочие кредиторы	34 265	26 794	29 117	109
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Оценочные обязательства	146 811	179 240	206 096	115
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

В кредиторской задолженности по займам и кредитам отражены долгосрочные (со сроком погашения в 2024-2025 годах) 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 2023 года. По состоянию на 31.12.2022 года в сравнении с 2021 годом долгосрочные обязательства увеличились на 172 263 тыс. руб. (105%), краткосрочные на 561 879 тыс. руб. (150%).

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022 года составила 222 521 тыс. руб.

По сравнению с 2021 годом кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 161 908 тыс. руб. (58%), в том числе:

- по аренде генерирующих активов АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» уменьшилась на 143 399 тыс. руб.;

- перед государственными внебюджетными фондами уменьшилась на 14 450 тыс. руб.;

- по оплате труда (текущая) увеличилась на 6 649 тыс. руб.;

- перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 36 679 тыс. руб.;

- по авансам, полученным уменьшилась на 28 648 тыс. руб.

- по прочим кредиторам увеличилась на 2 323 тыс. руб.;

- по налогам и сборам уменьшилась на 21 062 тыс. руб. и составляет 80 308 тыс. руб., в том числе:

- НДС – 67 809 тыс. руб.;

- транспортный налог - 42 тыс. руб.,

- земельный налог 50 тыс. руб.,

- налог на прибыль – 5 314 тыс. руб.

- налог с доходов физических лиц – 7 093 тыс. руб.

Начислено налогов за 2022 год – 504 686 тыс. руб.

Уплачено налогов за 2022 год – 514 970 тыс. руб.



## Раздел 6. Инвестиции

### 6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Плановые показатели инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2022 год сформированы и утверждены Советом директоров ПАО «Колымаэнерго» (протокол от 04.10.2022 №12) в составе скорректированного бизнес-плана Общества на 2022-2026 годы.

**Динамика капитальных вложений:**

Таблица №33

№	Показатель	2020г.		2021г.		2022г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%*
Капитальные вложения всего (без НДС)		120,79	100	246,75	100	103,84	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	119,84	99,22	244,29	99,00	63,65	61,30
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие инвестиции	0,95	0,78	2,46	0,00	13,78	13,27
5.	Капитализируемые ремонты и ТО	0,00	0,00	0,00	0,00	26,40	25,43

\* Доля в структуре капитальных вложений

В течение 2022 года Обществом ввод мощности в физическом выражении не осуществлялся. Ввод основных фондов по итогам отчетного года составил 25,03 млн. руб. без учета НДС.

**Источники финансирования инвестиционной программы:**

Таблица №34

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	230,23	218,26	94,80
	Чистая прибыль прошлых лет	0,00	0,00	0,00
	НДС к возмещению	59,70	44,85	75,12
	Чистая прибыль текущего года	0,00	0,00	0,00
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	68,28	0,00	0,00
	Прочие собственные источники	0,00	8,67	100
Итого:		358,21	271,78	75,87

• Основные инвестиционные проекты отчетного года:

1. Реализация проекта модернизации систем и узлов гидроагрегата №1 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения) Колымской ГЭС;
2. 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;
3. Модернизация системы освещения подходов выработок Колымской ГЭС, 1 система;
4. Приобретение трансформатора собственных нужд ТСЗЛ 1000/10/0,4 (1 шт.);
5. 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»;

6. Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС;

7. 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.»;

8. Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС.

**Структура капиталовложений по направлениям:**

Таблица №35

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	227,03	246,21	19,17
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	3,06	2,97	-0,09
1.2. Электротехническое оборудование	196,38	228,08	31,69
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	4,96	1,58	-3,38
1.4. Оборудование СДТУ и связи	0,00	0,00	0,00
1.5. Системы безопасности	8,00	3,16	-4,84
1.6. Гидротехнические сооружения	13,43	10,06	-3,37
1.7. Здания и прочие сооружения	0,00	0,00	0,00
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	0,00	0,00	0,00
1.9. Оборудование, не требующее монтажа	0,00	0,00	0,00
1.10. Прочее	0,00	0,00	0,00
1.11. Электросетевые работы	1,20	0,36	-0,84
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00
3. Приобретение объектов основных средств	16,66	15,16	-1,50
4. Капитализируемые ремонты	45,38	10,40	-34,98
<b>ВСЕГО</b>	<b>289,08</b>	<b>271,78</b>	<b>-17,30</b>

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2022 г. по финансированию составляет 17,30 млн. руб. (с НДС), это 5,99% от запланированного.

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2022 г. по освоению составляет 139,01 млн. руб. (без НДС), это 57,24% от запланированного.

Основные причины отклонений связаны с:

1. Неисполнением контрагентами договорных обязательств:

- Проект «Модернизация системы освещения подходов выработок Колымской ГЭС, 1 система» (плановое осуществление инвестиций - 4,63 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций --0,00 млн. руб.);

- Проект «Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи Колымской ГЭС в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС» (плановое осуществление инвестиций - 4,02 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций - 0,00 млн. руб.);

- Проект «Модернизация систем релейной защиты, автоматики и связи ПС 220кВ «Электрокотельная» в целях реализации схемы выдачи мощности Усть-Среднеканской ГЭС (плановое осуществление инвестиций - 1,00 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций - 0,00 млн. руб.);

- Проект «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» (плановое осуществление инвестиций - 3,58 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций - 0,00 млн. руб.);

2. Продлением срока окончания работ по договору с АО «Ленгидропроект» (№2580-КЭ/ТПИР ОБСЛ от 18.05.2021) до 31.01.2023 в связи с длительным проведением государственной экспертизы проектной документации по 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.» (плановое осуществление инвестиций - 13,25 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций – 6,75 млн. руб.);

3. Изменением графика реализации по проекту «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» (плановое осуществление инвестиций - 157,30 млн. руб., фактическое осуществление инвестиций - 52,70 млн. руб.). Срок окончания поставки оборудования продлен до 30.04.2023.

### **Цель и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.**

План инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2023-2027 годы одобрен Советом директоров в составе бизнес-плана Общества от 31.03.2023 №05.

Объем освоения в период 2023-2027 гг. составляет 1 942,30 млн. руб., объем финансирования - 2 330,68 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 2023-2027гг., запланированы инвестиционные проекты:

– Проект «Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменых 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 2023-2027гг. составляет 507,98 млн. руб., объем финансирования - 605,97 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 2023-2027гг. составляет 332,79 млн. руб., объем финансирования - 399,35 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 2023-2027гг. составляет 561,32 млн. руб., объем финансирования - 673,58 млн. руб.

### **Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:**

За период 2020-2022 годы ПАО «Колымаэнерго» освоено инвестиций в объеме 471,38 млн. руб. (без НДС), профинансировано 713,73 млн. руб. с НДС. Осуществлен ввод объектов в эксплуатацию на общую сумму 192,92 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 7. Распределение прибыли и дивидендная политика**

### **7.1 Распределение прибыли и дивидендная политика**

В 2015 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на цели производственного развития (авансовое использование прибыли), формирование фонда накопления (ФН) либо иные цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Дивиденды в 2022 году не выплачивались.

Таблица №36

<b>Дивиденды</b>	<b>2020г.</b>	<b>2021г.</b>	<b>2022г.</b>
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

## **Раздел 8. Инновации**

### **8.1 Инновации**

Проведение исследований и разработок по созданию нового оборудования, технологий и материалов в 2022 году не осуществлялось.

## Раздел 9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

### 9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества - поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики - построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

#### 9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала по состоянию на 31.12.2022 составила 586 человек и по сравнению с началом года снизилась на 10 человек. Из списочной численности персонала 58,7% мужчин и 41,3% женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено:

1. Оттоком населения из Районов Крайнего Севера.
2. Неудовлетворенностью уровнем заработной платы.
3. Тяжелыми климатическими условиями.
4. Отсутствием доступной квалифицированной медицинской помощи.
5. Высокой стоимостью товаров первой необходимости.

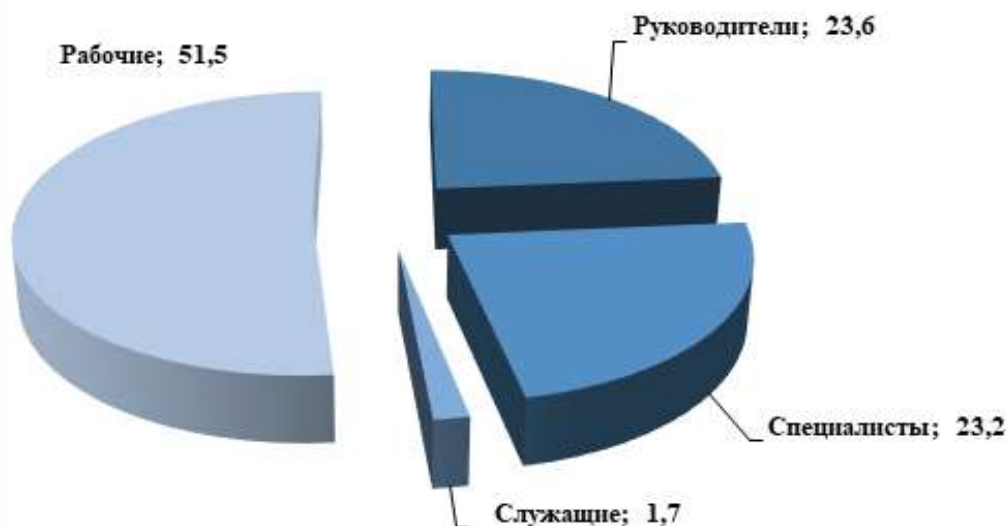
#### Структура персонала по категориям

Таблица №37

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	142	23,1	146	24,5	138	23,6
Специалисты	144	23,5	135	22,7	136	23,2
Служащие	12	1,9	11	1,8	10	1,7
Рабочие	316	51,5	304	51,0	302	51,5
<b>Всего</b>	<b>614</b>	<b>100,0</b>	<b>596</b>	<b>100,0</b>	<b>586</b>	<b>100,0</b>

Рисунок №4

#### Структура персонала по категориям 2022 год, %



В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное увеличение числа специалистов на 0,7% и снижение числа руководителей, служащих и рабочих ввиду общего снижения численности персонала в Обществе.

### 9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год произошло снижение числа работников в возрастной категории от 18 до 30 лет и снижается число работников от 30 до 50 лет при незначительном увеличении работников старше 50 лет. Также уменьшилось количество работающих пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 года составляет 42 года.

Таблица №38

Возраст	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	141	23,0	124	20,8	124	21,2
От 30 до 50 лет	298	48,5	298	50,0	284	48,4
Старше 50 лет	175	28,5	174	29,2	178	30,4
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	81	13,2	83	13,9	72	12,3
<b>Всего</b>	<b>614</b>	<b>100</b>	<b>596</b>	<b>100</b>	<b>586</b>	<b>100</b>
Средний возраст	<b>42</b>		<b>41</b>		<b>42</b>	

В Обществе работает 72 пенсионера по возрасту, что составляет 12,3% от общей численности. По сравнению с 2021 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 13,3%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющих передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов – проводится работа с высшими и средними профессиональными учебными заведениями (Сибирским Федеральным университетом, Томским политехническим институтом, Магаданским политехническим техникумом) на предмет направления для работы в Обществе выпускников учебных заведений, а также студентов для прохождения производственной практики. Действует Положение о молодом специалисте. В 2022 году на работу в Общество принято 12 молодых специалистов.

### 9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица №39

	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	262	42,7	257	43,1	254	43,3
Среднее профессиональное	174	28,3	165	27,7	161	27,5
Среднее общее	137	22,3	132	22,1	134	22,9
Начальное и основное общее	41	6,7	42	7,1	37	6,3
<b>Всего</b>	<b>614</b>	<b>100</b>	<b>596</b>	<b>100</b>	<b>586</b>	<b>100</b>

В 2022 году по сравнению с предыдущим несущественно снизилась численность персонала с высшим и средним профессиональным образованием (на 1,7%), при этом численность персонала со средним общим образованием увеличилась на 1,5%, а численность персонала с основным общим образованием снизилась на 11,9%.

#### 9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым 14,97, по выбывшим 16,7, коэффициент текучести персонала за период 2022 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2021г. на 4,26% и составляет 7,4%. 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.



#### 9.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица №40

№	Показатель	2020	2021	2022
1.	Фонд заработной платы, тыс. руб.	794 219,1	790 348,3	890 811,0
2.	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	102 453	108 380	127 397

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 12,2%, в том числе:

- 2021 год к 2020 году (-) 0,5%;
- 2022 год к 2021 году (+) 12,7%.

Это связано с индексацией должностных окладов (тарифных ставок) работников Общества, составившей за 2020-2022 годы 18,9%, а также уменьшением численности на 9,8% в результате проведения мероприятий по сокращению непрофильных видов деятельности и не заполнения вакансий.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 17,5% и в 3,5 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.



### 9.3. Развитие персонала

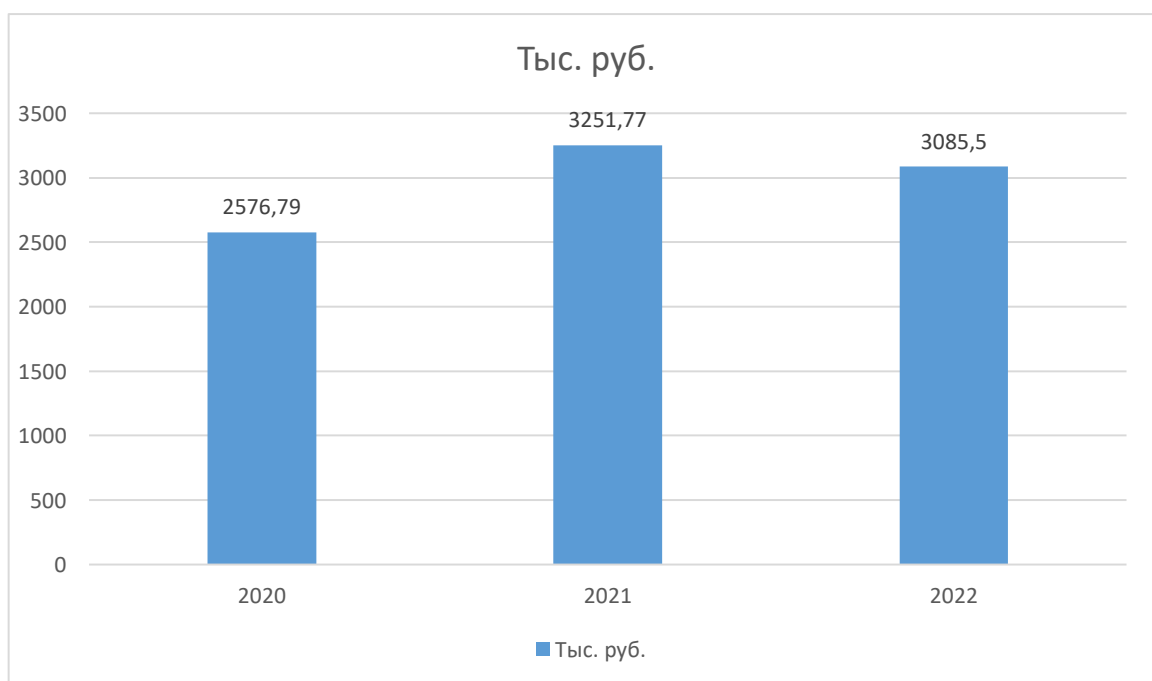
В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется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

#### 9.3.1. Реализация программ обучения работников

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

Таблица №41

	2020	2021	2022
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	2 576,79	3 251,77	3 085,50



Гистограмма по затратам за 3 прошедших года.

Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет.

Таблица №42

	2020	2021	2022
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	9,8	6,1	4,0

В состав затрат входят только суммы оплаты курсов обучения (согласно заключенных договоров; при очной форме обучения – дорожные и командировочные расходы не включаются).

Увеличение суммы общих затрат на обучение персонала в 2021 году к 2020 году обусловлено ростом стоимости обучений в связи с ограниченной конкуренцией между контрагентами (по причине пандемии 2020-2021 года - отмена большого числа курсов обучения, перевод обучения из очного в дистанционный формат), уменьшение суммы общих затрат на обучение персонала в 2022 году к 2021 году обусловлено снижением стоимости за счет подбора наиболее экономически выгодных коммерческих предложений.

#### Сведения об обучении персонала по категориям в 2022 году:

Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации, сумма затрат на обучение работников, структура развития работников по видам обучения в 2022 году:

Таблица №43

№ п/п	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.	
<b>Руководители</b>					
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		178	499,25	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:		2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	139	399,50
			2.2. Информационные технологии	0	0
			2.3. Корпоративные сервисы	93	208,3
			2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	4	0
			2.5. Внутренний контроль и управление рисками	32	0
3.	Кадровый резерв		10	0	
4.	Корпоративные стандарты		0	0	
5.	Тренажерная подготовка		0	0	
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0	
<b>ИТОГО</b>			456	1107,06	
<b>Специалисты</b>					
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		32	240,0	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:		2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	41	562,97
			2.2. Информационные технологии	8	265,77
			2.3. Корпоративные сервисы	82	239,45
			2.4. Экономическая и информационная безопасность,	0	0

		защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	8	0
3.	Кадровый резерв		0	0
4.	Корпоративные стандарты		0	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
<b>ИТОГО</b>			<b>171</b>	<b>1308,19</b>
<b>Рабочие</b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		48	368,22
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	94	302,03
		2.2. Информационные технологии	0	0
		2.3. Корпоративные сервисы	0	0
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		0	0
4.	Корпоративные стандарты		0	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
<b>ИТОГО</b>			<b>142</b>	<b>670,25</b>
<b>ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)</b>			<b>431</b>	<b>425,92</b>
<b>ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)</b>			<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах</b>			<b>338</b>	<b>2659,58</b>
<b>ОБЩИЙ ИТОГ</b>			<b>769</b>	<b>3085,50</b>

В 2022 году работниками ПАО «Колымаэнерго» пройдено обучение на 769 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 456 курсов пройдены руководителями, 171 - специалистами, 142 - рабочими.

Затраты на обучение составили 3 085,50 тыс. руб.

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

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. Совместно с образовательными организациями, осуществляющими подготовку профильных специалистов, в 2022 году были реализованы задачи по профессиональной подготовке, переподготовки и повышения квалификации работников Общества.

В 2022 году 5 студентов Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Северо-Восточный государственный университет», Саяно-Шушенского филиала Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Сибирский федеральный университет», Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования Южно-Российский государственный политехнический университет (НПИ) имени М.И. Платова» и 1 студент Государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения «Магаданский политехнический техникум» - прошли производственную практику на производственных объектах Общества.

#### Образовательные программы вузов, востребованные Обществом

Таблица №44

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компаниями, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1.	Саяно-Шушенский Филиал ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»	- Электроэнергетика и электротехника;
2.	Хакасский технический институт ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»	- Электроэнергетика и электротехника.

#### Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

Таблица №45

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1.	Саяно-Шушенский Филиал ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»	- 13.03.02. Электроэнергетика и электротехника;
2.	ФГБОУ ВО «Амурский государственный университет»	- 13.03.02. Электроэнергетика и электротехника.
3.	Хакасский технический институт ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»	- 13.03.02. Электроэнергетика и электротехника.

В 2022 году представители Общества принимали участие в корпоративном инженерном кейс-чемпионате по инновациям и рационализации «РАЦЭНЕРДЖИ».

#### Направления деятельности учебного центра / пункта:

В Обществе действует собственный учебный пункт (наименование «Учебно-методический кабинет» (УМК), который реализует следующие направления деятельности:

1. Лаборант по физико-механическим испытаниям (код-13302).
2. Стропальщик (код-18897).
3. Оператор(машинист) по безопасной эксплуатации кранов – манипуляторов (код-8343).
4. Рабочий люльки, находящийся на подъемнике.
5. Охрана труда при выполнении работ на высоте.

## Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2022 году

Таблица №46

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) ПАО «Колымаэнерго»	30	0	0	0	30

### 9.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2020 - 2022 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

#### 9.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица №47

	2020	2021	2022
Социальные расходы, тыс. руб.	50 092,10	69 896,58	67 746,95
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	27 945,88	41 528,09	41 422,30

Льготы, гарантии и компенсации, предусмотренные Коллективным договором, предоставляются персоналу в полном объеме. При этом снижение социальных расходов в 2022г. относительно фактической величины 2021г. объясняется снижением среднесписочной численности Общества.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2022 год



Наиболее значимые льготы, предоставляемые работникам Общества:

1. Выплаты, связанные с осуществлением трудовой деятельности в районах Крайнего севера:

- оплата стоимости проезда к месту проведения отпуска и обратно работников и их несовершеннолетних детей, правом на которую воспользовалось 215 человек;
- компенсация стоимости проезда и провоза багажа при выезде из районов Крайнего Севера к новому месту жительства предоставлена 81 работнику.
- возмещение стоимости проезда к месту работы вахтовым методом предоставлено 84 работникам.

2. Единовременное вознаграждение при уходе в основной оплачиваемый отпуск, которое получили 494 работников;

3. Поддержка работников в особых жизненных обстоятельствах (рождение ребенка, регистрация брака, смерть близких родственников, выход на пенсию и т.п.), материальную помощь по данным основаниям получили 90 человек, дополнительные оплачиваемые отпуска предоставлены 440 работникам, ежемесячное пособие выплачивалось 25 женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком.

4. Поддержка молодых специалистов в течение трех лет после окончания обучения по специальности: выплата 10% годового заработка за первый рабочий год после окончания обучения, 15% годового заработка за второй рабочий год после окончания обучения, 20% годового заработка за третий рабочий год после окончания обучения. В 2022 году соответствующие выплаты получили 13 молодых специалистов, отвечающий установленным критериям.

5. Единовременные поощрения в связи с юбилейной датой, занесением на доску Почёта и награждением корпоративными наградами к профессиональному празднику День энергетика и выплатой премии к профессиональному празднику – Дню энергетика в размере 3 (Трёх) ММТС, премированием призеров отборочного регионального этапа Спартакиады Группы РусГидро - выплачены 570 работникам.

Прочие социальные расходы складываются из заработной платы непрофильного персонала (работников столовой) и спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия.

В целях привлечения и удержания квалифицированных специалистов Общество компенсирует стоимость приобретенных ими жилых помещений на территории осуществления трудовой деятельности. В 2022 году компенсация предоставлена 6 работникам, приглашенным в Общество из других регионов.

#### **9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение**

Программа НПО реализуется в Обществе с 2006 года. Объем финансирования НПО в 2022 году составил 18 500 000 рублей.

В 2022 году были реализованы следующие пенсионные планы:

Паритетный план, программа «5+5» - разновидность НПО, при которой работник и работодатель совместно, в одинаковой пропорции и по определенным правилам финансируют пенсионное обеспечение работника. Количество участников программы - 293 человека.

Корпоративный план:

Программа «Поддерживающая», количество участников - 129 человек.

Будущая пенсия в рамках данной программы формируется за счет средств работодателя.

Право на получение негосударственной пенсии работники Общества получают при достижении пенсионных оснований и прекращения трудовой деятельности работника (выходом на пенсию).

В Обществе реализуется государственная программа софинансирования пенсии, которая заключается в совместном финансировании государством, работником и Обществом дополнительных взносов в накопительную часть пенсии работника. Количество участников программы - 136 человек.



### 9.4.3. Социальное партнерство

Полномочным представителем работников в социальном партнерстве является Быков Анатолий Владимирович – ведущий специалист группы учета капитала филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.», избранный на общем собрании работников Общества.

В 2022 году в рамках социального партнерства реализованы следующие мероприятия:

- разработка и утверждение локальных нормативных актов Общества;
- проведение разъяснительной работы среди работников по соблюдению трудовой дисциплины, норм охраны труда;
- предоставление правовой помощи работникам по вопросам занятости, охраны труда, трудового законодательства, информирование о содержании коллективного договора и других локально-нормативных актов;
- проведение культурных и спортивных мероприятий для работников и членов их семей.

### 9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2022 году в поселке Синегорье проведена Спартакиада трудящихся, приуроченная ко Дню Энергетика по таким видам спорта как: мини-футбол, волейбол, теннис, шахматы. Проводились онлайн-соревнования среди организаций при поддержке правительства Российской Федерации «Первый онлайн-командный чемпионат». Проведен чемпионат по онлайн-шахматам среди работников группы ПАО «РусГидро». Работники Общества принимали участие во внутрикорпоративной спартакиаде ПАО «РусГидро» в городе Хабаровск.

## Раздел 10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

### 1. Сведения о выполнении работ по специальной оценке условий труда.

Таблица №48

	ПАО «Колымаэнерго»		
	2020	2021	2022
Количество сотрудников, охваченных оценкой условий труда (чел.)	644	606	581
Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда (чел.)	226	219	203

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

Таблица №49

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»	203	120	45	0	0	38

### 3. Обеспеченность средствами индивидуальной защиты.

Обеспечение персонала ПАО Колымаэнерго бесплатной сертифицированной специальной одеждой, специальной обувью, включая спецодежду и спецобувь, устойчивую к электрической дуге, и другими средствами индивидуальной защиты осуществляется согласно норм выдачи спецодежды (Приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011 №340н; Приказ ПАО «Колымаэнерго» от 28.01.2020 №32 «О вводе в действие Норм бесплатной выдачи СИЗ и других средств индивидуальной защиты работников ПАО «Колымаэнерго»).

### 4. Расходы на охрану труда.

Таблица №50

Направление	ПАО «Колымаэнерго»		
	2020	2021	2022
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, (тыс. руб.)	14384	15939	117310
Мероприятия по улучшению условий труда, (тыс. руб.)	309	443	645

Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве, (тыс. руб.)	3163	3793	3657
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев, (тыс. руб.)	875	0	1713
ИТОГО	18731	20175	23326

**5. Действия для повышения результативности в области организации труда, охраны здоровья и снижения травмирования и заболеваемости:**

- 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.

В ПАО «Колымаэнерго» утверждена Политика в области охраны труда.

Приоритетом ПАО «Колымаэнерго» является сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

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.

В ПАО «Колымаэнерго» разработано Положение о системе управления охраной труда (утверждено генеральным директором 18.01.2021), 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.

## 6. 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. 25.03.2022, утвержден начальником Ягоднинского ПСГ «ФПС ГПС ГУ МЧС России по Магаданской области 25.04.2022;
- «План тушения пожара» «Усть-Среднеканская ГЭС» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И. 07.06.2022, утвержден начальником ПЧ-17 ГПС по Среднеканскому району Магаданской области 07.06.2022.

В ПАО «Колымаэнерго» создано профессиональное аварийно-спасательное формирование горноспасательный взвод (ПАСФ–ГСВ) в количестве 44 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 2022 году проводилась работа по пересмотру и переработке приказов, инструкций, оперативных карточек пожаротушения, оперативного плана пожаротушения.

### Структура группы охраны труда ПАО «Колымаэнерго»



## Раздел 11. 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 2022 году

Таблица №51

Объект генерации (ГЭС, ТЭС)	Описание мероприятий	Результаты
<b>Замена маслonaполненного электротехнического оборудования на оборудование, не содержащее масло (вакуумное, элегазовое) или с меньшим объемом содержания масел</b>		
Колымская ГЭС	Замена силового оборудования ЗРУ-220 кВ, с проработкой вариантов замены на КРУЭ (ТПиР)	2022г. - поставка оборудования. Безопасная эксплуатация ГЭС
<b>Иные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду</b>		
Колымская 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
	Оценка воздействия на водные биоресурсы планируемой и осуществляемой производственной деятельности	Выполнение требований в области охраны ВБР
	Разработка и согласование проектов санитарно-защитных зон (СЗЗ), включая получение решения об установлении (изменении) санитарно-защитных зон	Соблюдение природоохранного законодательства.
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
	Оценка воздействия на водные биоресурсы планируемой и осуществляемой производственной деятельности	Выполнение требований в области охраны ВБР
	Разработка и согласование проектов санитарно-защитных зон (СЗЗ),	Соблюдение природоохранного законодательства.

	включая получение решения об установлении (изменении) санитарно-защитных зон	
	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 №52*

	всего за 2020 год (на 31.12.2020)		всего за 2021 год (на 31.12.2021)		всего за 2022 год (на 31.12.2022)	
	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 №53*

	всего за 2020 год (на 31.12.2020)		всего за 2021 год (на 31.12.2021)		всего за 2022 год (на 31.12.2022)	
	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента
ПАО «Колымаэнерго»	644,0	2 146,0	547,0	2 009,0	370,0	13 505,0

**Полные прямые выбросы парниковых газов, тонн**

*Таблица №54*

	2018	2019	2020	2021	2022
ПАО «Колымаэнерго»	0	0	0	0	0



**Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ, тонн**

Таблица №55

ПАО «Колымаэнерго»	2018	2019	2020	2021	2022
Всего, в т.ч.:	4,580	2,792	2,103	2,103	2,103
NOx	0	0	0	0	0,327
SOx	0	0	0	0	0,035
Стойких органических загрязнителей (СОЗ)	0	0	0	0	0
Летучих органических соединений (ЛОС)	0,895	0,422	0,346	0,346	0,346
Опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	2,142	1,233	0,910	0,910	0,548
Твердых частиц (ТЧ)	1,516	1,111	0,822	0,822	0,822
Прочих стандартных категорий выбросов в атмосферу, используемых в соответствующих нормативных актах	0,027	0,026	0,025	0,025	0,025

**Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения, тонн**

Таблица №56

Класс опасности	Повторное использование	Многократное использование	Компостирование	Выделение ценных компонентов, включая выделение энергии	Сжигание общей массой	Закачка в глубокие подземные горизонты	Размещение на полигоне	Хранение на площадке предприятия	Иной метод удаления	ИТОГО
1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,181	0,527	0,708
2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,226	0,300	0,526
3.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,657	0,000	0,657
4.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,214	0,716	1,884	44,814
5.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,735	96,902	1,496	108,133

**Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам**

Таблица №57

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022
Общее количество забранной воды из источников в том числе из:	тыс. куб. м	16 212	13 161	13 630
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	16 204	13 155	13 621
- подземных водоемов	тыс. куб. м	0	0	0
- дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	тыс. куб. м	0	0	0
- сточных вод другой компании	тыс. куб. м	0	0	0
- муниципальных систем водоснабжения	тыс. куб. м	0	0	0
- из других систем водоснабжения (из систем технического водоснабжения гидроагрегатов)	тыс. куб. м	8	6	9

**Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации**

Таблица №58

Общее количество источников воды, существенно затрагиваемых деятельностью организации						
Название источника воды	Объем источника воды (куб. м.)	Отнесен ли источник к охраняемым территориям (на национальном и/или международном уровнях)	Ценность с точки зрения биоразнообразия	Ценность и важность с точки зрения использования местными жителями/обществами	В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации
Колымское водохранилище (река Колыма)	15 077 млн. м. куб.	нет		Водохранилище Колымской ГЭС является водоемом рыб хозяйственного водопользования первой категории		Заключениям секции охраны окружающей среды /Центральная приемочная комиссия по приемке в промышленную эксплуатацию Колымской ГЭС
Усть-Среднеканское водохранилище (река Колыма)	При подпорном уровне 274,3 м. - 2 283 млн. м. куб.	нет		Река Колыма является водным объектом высшей категории рыб хозяйственного значения.		Временные правила использования Усть-Среднеканского водохранилища 2019г.

**Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по принимающему объекту**

Таблица №59

№ п/п	Название принимающего объекта	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м <sup>3</sup> /год)	2020	2021	2022
1.	Река Колыма	37 280	17 836	14 672	15 343

**Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по методу очистки**

Таблица №60

№ п/п	Метод очистки	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м <sup>3</sup> /год)	2020	2021	2022
1.	Физико-химическая очистка	49	18	15	19
2.	Нормативно-чистых без очистки	34 456	16 194	13 146	13 611
3.	Без очистки	2 775	1 624	1 511	1 713

ПАО «Колымаэнерго» выполняет требования в области охраны окружающей среды и экологической политики, организуя и проводя планомерную деятельность в данной сфере:

- в филиалах Общества работают квалифицированные инженеры по охране окружающей среды;
- осуществляется система контроля охраны окружающей среды (производственный экологический контроль, государственный федеральный контроль). На постоянной основе производственно-экологическим контролем занимается собственная аттестованная лаборатория;
- составляются и реализуются ежегодные планы природоохранных мероприятий;
- разрабатывается и обновляется разрешительная документация;
- ежегодно заключаются договоры на утилизацию и размещение отходов;
- производится плата за негативное воздействие на окружающую среду и пользование природными ресурсами;
- ведется статистическая отчетность по государственным формам (2тп-отходы, 2тп-воздух, 2тп-водхоз, 4-ос) и т.д.

## Раздел 12. Закупочная деятельность

### 12.1. Общая информация о закупочной деятельности

ПАО «Колымаэнерго» при проведении закупок товаров, работ, услуг руководствуется требованиями законодательства Российской Федерации, в частности, требованиями Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - ФЗ-223), а также иными ЛНД(А) Общества, регламентирующими закупочную деятельность Общества, в том числе Единым положением о закупке продукции для нужд Группы ПАО «РусГидро» (решение Совета директоров Общества о присоединении к Положению, Протокол 15 от 25.12.2019). Единое положение разработано в целях своевременного и качественного обеспечения Общества товарами, работами, услугами, а также экономного расходования денежных средств Заказчика, на основе принципов прозрачности и конкурентности, в полном соответствии законодательству РФ.

Приоритетным способом закупок для ПАО «Колымаэнерго» является открытая конкурентная процедура, которая проводится на электронной площадке.

ПАО «Колымаэнерго» публикует информацию о планируемых закупках товаров, работ и услуг Общества; размещает актуальные официальные публикации о закупках, содержащие в том числе извещение о закупке, документацию о закупке, проект договора, а также иную информацию размещение которой предусмотрено ФЗ-223 и Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, на официальном сайте РФ [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru), а также на ЕЭТП «Единая электронная торговая площадка» [www.roseltorg.ru](http://www.roseltorg.ru).

### 12.2. Объем и структура закупок за 2022 год

Общий объем проведенных закупок ПАО «Колымаэнерго» состоит из 121 закупочных процедуры на общую стоимость 429 576,61 тыс. руб. без НДС. Из них:

- Аукцион в электронной форме: 22 штуки на сумму 30 026,17 тыс. руб. без НДС, что составляет 6,99% от всех проведенных закупок;
- Конкурс в электронной форме: 13 штук на сумму 32 306,03 тыс. руб. без НДС, что составляет 7,52% от всех проведенных закупок;
- Запрос предложений в электронной форме: 24 штуки на сумму 29 304,63 тыс. руб. без НДС, что составляет 6,82% от всех проведенных закупок;
- Упрощенная закупка: 4 штуки на сумму 2 034,11 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,47 % от всех проведенных закупок;
- Состязательный отбор: 11 штук на сумму 17 427,77 тыс. руб. без НДС, что составляет 4,06% от всех проведенных закупок;
- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): 28 штук на сумму 177 501,77 тыс. руб. без НДС, что составляет 41,32% от всех проведенных закупок;
- Закупка у взаимозависимых лиц: 17 штук на сумму 140 976,14 тыс. руб. без НДС, что составляет 32,82% от всех проведенных закупок.

### 12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 11 039,95 тыс. руб. без НДС.

### 12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год

В соответствии с отчетом ПАО «Колымаэнерго» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 124 486,00 тыс. руб. без НДС.

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили - 79,47% (при установленном показателе - не менее 25%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили - 38,73% (при установленном показателе - не менее 20%).

## 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

ИНН 4908000718

ОГРН 1024900959467

### Контакты:

Телефон: 8(41343) 46-969, факс 8(41343) 46-648

Адрес электронной почты: [energo@kolymamsk.ru](mailto:energo@kolymamsk.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.kolymaenergo.rushydro.ru](http://www.kolymaenergo.rushydro.ru)

### Банковские реквизиты:

Сведения о кредитной организации:

Полное фирменное наименование: Публичное Акционерное Общество «Сбербанк России»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Сбербанк России»

Место нахождения: г. Магадан, проспект Карла-Маркса, дом 63

ИНН 7707083893

БИК 044442607

к/с 30101810300000000607

р/с 40702810036000002462

### Информация об аудиторе:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФинЭкспертиза»

Юридический адрес: 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, помещение I, комната 29

Адрес офиса: 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16

Почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31

ИНН 7708096662

КПП 770701001

ОГРН 1027739127734

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество», сокращенное наименование - СРО ААС

Дата включения в реестр СРО ААС - 24.01.2020 г., ОРНЗ 12006017998

### Контакты:

Телефон: 8(495) 775-22-00

Адрес электронной почты: [info@finexpertiza.ru](mailto:info@finexpertiza.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.finexpertiza.ru](http://www.finexpertiza.ru)

### Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование:

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

Сокращенное фирменное наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.»

Юридический адрес: 107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б

ИНН:7726030449

ОГРН:1027739216757

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра: №045-13976-000001.

Дата выдачи: от 03.12.2002, бессрочная.

Орган, выдавший лицензию: Центральный банк Российской Федерации

### Контакты:

Телефон: +7(495) 780-73-63; +7(495) 989-76-50; +7(495) 780-73-65; Факс: 8(495) 780-73-67

Адрес электронной почты: [info@rrost.ru](mailto:info@rrost.ru); [contact-center@rrost.ru](mailto:contact-center@rrost.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.rrost.ru](http://www.rrost.ru)

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год  
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии  
Приложение 3. Сделки Общества



127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр. 1

тел.: +7 (495) 775-22-00

почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31

e-mail: [info@finexpertiza.ru](mailto:info@finexpertiza.ru) | [www.finexpertiza.ru](http://www.finexpertiza.ru)

# АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Публичного акционерного общества

«Колымаэнерго»

за 2022 год



## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

Акционерам ПАО «Колымаэнерго»

### **МНЕНИЕ С ОГОВОРКОЙ**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» (ПАО «Колымаэнерго», далее по тексту – «Общество», ОГРН 1024900959467, 685030, Магаданская область, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, к.2), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года;
- отчета о финансовых результатах за 2022 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2022 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2022 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного в разделе "Основание для выражения мнения с оговоркой" нашего заключения, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

### **ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ С ОГОВОРКОЙ**

Мы не получили достаточных надлежащих аудиторских доказательств в отношении того, что балансовая стоимость основных средств, подлежащих учету по текущей (восстановительной) стоимости в соответствии с учетной политикой, существенно не отличается от их текущей (восстановительной) стоимости, и, как следствие, отсутствует необходимость проведения переоценки объектов основных средств по состоянию на 31 декабря 2020 года, так как Обществом не производился соответствующий анализ. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки на указанную дату стоимости основных средств, отраженной в бухгалтерском балансе в размере 6 716 182 тыс. руб., а также корректировки взаимосвязанных статей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах. Мнение предшествующего аудитора по данному вопросу было модифицировано соответствующим образом.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

## **КЛЮЧЕВЫЕ ВОПРОСЫ АУДИТА**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

### **Первое применение ФСБУ 6/2020 «Основные средства» – пункт 2.14 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

С 2022 года ПАО «Колымаэнерго» применяет новый стандарт по учету основных средств. Принимая во внимание количество объектов и величину балансовой стоимости основных средств, вносимые изменения в классификации объектов основных средств, определения сроков полезного использования («СПИ») и введение понятия ликвидационной стоимости, и, как следствие, существенное увеличение использования суждений при их определении, отражение последствий перехода на новый стандарт по учету основных средств являлось одним из ключевых вопросов в рамках проведения аудита.

#### *Наши процедуры*

Наши аудиторские процедуры включали:

- тестирование средств контроля процесса проведения единовременной корректировки;
- изучение процесса определения СПИ и ликвидационной стоимости в соответствии с требованиями нового стандарта по учету основных средств и оценку надлежащего характера политики по их проверке и утверждению;
- изучение порядка отражения последствий перехода на новый стандарт по учету основных средств, установленного в учетной политике ПАО «Колымаэнерго», на соответствие переходным положениям, предусмотренным в указанном стандарте;
- проверку расчета корректировок в связи с изменениями в классификации основных средств, СПИ и определением ликвидационной стоимости в соответствии с новым стандартом, а также правильности их отражения в соответствии с установленным порядком в учетной политике;
- рассмотрение адекватности раскрытия информации ПАО «Колымаэнерго» о последствиях перехода на новый стандарт по учету основных средств.

### **Обесценение основных средств и капитальных вложений – пункт 2.14 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

Принимая во внимание величину балансовой стоимости основных средств, а также сложность процесса оценки и использование существенного суждения при определении возмещаемой стоимости основных средств и капитальных вложений ПАО «Колымаэнерго», тестирование на предмет обесценения являлось одним из ключевых вопросов в рамках проведения аудита.

#### *Наши процедуры*

Наши аудиторские процедуры включали:

- изучение процесса оценки возмещаемой стоимости основных средств и капитальных вложений, в том числе порядка определения ЕГДС;
- изучение процесса бюджетирования ЕГДП, на основании которого были рассчитаны прогнозные показатели, использованных в расчете ценности использования, и оценка политики по их проверке и утверждению;

- проверку по документам и данным бухгалтерского учета соответствующих исходных данных, использованных в оценке возмещаемой стоимости основных средств и капитальных вложений.

## **ПРОЧАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

В ходе аудиторской проверки было установлено, что Общество составляет годовой отчет, в котором содержится информация, с которой в соответствии с МСА 720 «Обязанности аудитора, относящиеся к прочей информации» аудитор должен ознакомиться и рассмотреть ее на предмет соответствия сведениям, содержащимся в бухгалтерской (финансовой) отчетности, и знаниям, полученным в ходе аудита. При этом аудиторское заключение должно включать отдельный раздел, озаглавленный «Прочая информация», если на дату аудиторского заключения аудитор получил или предполагает получить прочую информацию от организации, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам, или получил часть прочей информации или всю прочую информацию от организации, не являющейся организацией, ценные бумаги которой допущены к организованным торгам.

Поскольку годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты аудиторского заключения, в аудиторское заключение будет включена дополнительная информация в виде раздела «Прочая информация» с тем, чтобы привлечь внимание пользователей бухгалтерской (финансовой) отчетности к данному обстоятельству. Соответствующая часть аудиторского заключения будет изложена следующим образом:

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация представляет собой информацию в годовом отчете, за исключением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и нашего аудиторского заключения о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

## **ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ**

Аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за предыдущий отчетный период (2021 год) был проведен другим аудитором, который выразил модифицированное мнение о данной отчетности (10.03.2022).

## **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в

соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

## **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках проведения аудита в соответствии с МСА мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая



бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление Общества, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление Общества, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Лицо, действующее от имени аудиторской организации на основании доверенности № ОБ/10722/23-ФЗ-35 от 01 июля 2022 г. сроком до 30 июня 2023 г. руководитель аудита, по результатам которого выпущено аудиторское заключение, (ОРНЗ 22006036416)



И.В. Красильников

Аудиторская организация:  
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,  
ОГРН 1027739127734,  
127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29,  
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),  
ОРНЗ 12006017998

«06» мая 2023 г.

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

## на 31 декабря 2022 г.

Организация Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности промышленность  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД  
 Дата (число, месяц, год)  
 по ОКПО  
 ИНН  
 по ОКВЭД 2  
 по ОКОПФ / ОКФС  
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
31.12.2022
00117618
4908000718
35.11.2
12247 / 16
384

Местонахождение: г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корп. 2  
 Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТ  
 Наименование аудиторской организации ООО «ФинЭкспертиза»

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации  
 Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

ИНН  
 ОГРН

7708096662
12006017998

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	6 787 273	5 791 071	6 716 535
	основные средства	1151	6 483 592	5 730 751	6 523 182
	незавершенное строительство	1152	288 810	57 907	193 000
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	14 871	2 413	353
	Инвестиционная недвижимость	1160	88 321	102 522	91 142
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	2 014 023	780 723	8 341 469
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	2 014 023	780 723	8 341 469
	займы выданные	1172	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	3 156 551	3 278 611	83 174
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	1 935	2 399	3 300
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>12 048 103</b>	<b>9 955 326</b>	<b>15 235 620</b>
	<b>II. Оборотные активы</b>				
3.2.1	Запасы	1210	102 735	106 537	110 993
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	26 977	-	-
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	413 421	740 337	734 383
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	-	-	-
	покупатели и заказчики	1231.1	-	-	-
	авансы выданные	1231.2	-	-	-
	векселя	1231.3	-	-	-
	займы выданные	1231.4	-	-	-
	прочие дебиторы	1231.5	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	413 421	740 337	734 383
	покупатели и заказчики	1232.1	404 236	696 216	715 889
	авансы выданные	1232.2	2 714	9 975	12 352
	векселя	1232.3	-	-	-
	займы выданные	1232.4	-	-	-
	прочие дебиторы	1232.5	6 471	34 146	6 142
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	-	-	200 000
	банковские депозиты	1241	-	-	200 000
	займы выданные	1242	-	-	-
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	285 719	441 203	218 044
	Прочие оборотные активы	1260	-	4 773	-
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>828 852</b>	<b>1 292 850</b>	<b>1 263 420</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>12 876 955</b>	<b>11 248 176</b>	<b>16 499 040</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
3.3.1	Уставный капитал	1310	12 214 552	12 214 552	12 214 552
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	2 883 933
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	106 983	106 983	106 983
3.3.4	Резервный капитал	1360	119 384	115 853	96 267
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(6 765 174)	(7 715 252)	139 920
	нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	1371	(7 718 607)	(7 785 868)	(246 185)
	нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	1372	953 433	70 616	386 105
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>5 675 745</b>	<b>4 722 136</b>	<b>15 441 655</b>
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
3.4.1	Заемные средства	1410	3 551 845	3 379 582	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 532 342	1 456 262	480 590
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>5 084 187</b>	<b>4 835 844</b>	<b>480 590</b>
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
3.5.1	Заемные средства	1510	1 688 406	1 126 527	-
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	222 521	384 429	429 984
	поставщики и подрядчики	1521	70 448	177 168	175 042
	задолженность перед персоналом организации	1522	40 022	33 373	29 347
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	2 626	17 076	13 414
	задолженность по налогам и сборам	1524	80 308	101 370	177 916
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	-	-	-
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	-	-	-
	прочие кредиторы	1527	29 117	55 442	34 265
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	206 096	179 240	146 811
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>2 117 023</b>	<b>1 690 196</b>	<b>576 795</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>12 876 955</b>	<b>11 428 176</b>	<b>16 499 040</b>

Генеральный директор



Р. Р. Багаутдинов

27 января 2023 года



# ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2022 год

Организация Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности промышленность  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31.12.2022
ИНН	00117618
по ОКВЭД 2	4908000718
	35.11.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	3 036 372	3 332 462
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(2 548 981)	(2 937 019)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>487 391</b>	<b>395 443</b>
3.7.3	Управленческие расходы	2220	(403 592)	(353 062)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>83 799</b>	<b>42 381</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	69 560	22 991
	Проценты к уплате	2330	(438 739)	-
3.7.4	Прочие доходы	2340	1 479 867	72 333
3.7.4	Прочие расходы	2350	(37 632)	(40 869)
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>1 156 855</b>	<b>96 836</b>
3.8	Налог на прибыль, в том числе:	2410	(203 367)	(25 898)
	текущий налог на прибыль	2411	(5 314)	(36 383)
	отложенный налог на прибыль	2412	(198 053)	10 485
	Прочее	2460	(55)	(322)
	<b>Чистая прибыль</b>	<b>2400</b>	<b>953 433</b>	<b>70 616</b>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	<b>953 433</b>	<b>70 616</b>
3.9	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,002244	0,046340

Генеральный директор



*Клиши*

Р. Р. Багаутдинов

27 января 2023 года

9

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2022 год

Организация Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности промышленность  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2022
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД 2	35.11.2
	12247 / 16
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

### I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Добавочный капитал (без переоценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4		5	6	7
<b>Величина капитала на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>3100</b>	<b>12 214 552</b>	<b>2 883 933</b>	<b>106 983</b>	<b>96 267</b>	<b>139 920</b>	<b>15 441 655</b>
<b>За 2021 г.</b>							
<b>Увеличение капитала, в том числе:</b>	<b>3210</b>					<b>70 616</b>	<b>70 616</b>
чистая прибыль	3211					70 616	70 616
дополнительный выпуск акций	3214						
прочие	3217						
<b>Уменьшение капитала, в том числе:</b>	<b>3220</b>		<b>(2 883 933)</b>		<b>19 586</b>	<b>(7 925 788)</b>	<b>(10 790 135)</b>
дивиденды	3227						
прочие	3228					(10 790 135)	(10 790 135)
Изменение добавочного капитала	3230		(2 883 933)			2 883 933	-
Изменение резервного капитала	3240				19 586	(19 586)	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2021г.</b>	<b>3200</b>	<b>12 214 552</b>	<b>-</b>	<b>106 983</b>	<b>115 853</b>	<b>(7 715 252)</b>	<b>4 722 136</b>
<b>За 2022 г.</b>							
<b>Увеличение капитала, в том числе:</b>	<b>3310</b>					<b>953 609</b>	<b>953 609</b>
чистая прибыль	3311					953 433	953 433
дополнительный выпуск акций	3314						
прочие	3317					176	176
<b>Уменьшение капитала, в том числе:</b>	<b>3320</b>						
дивиденды	3327						
прочие	3328						
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340				3 531	(3 531)	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>3300</b>	<b>12 214 552</b>	<b>-</b>	<b>106 983</b>	<b>119 384</b>	<b>(6 765 174)</b>	<b>5 675 745</b>

## II. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	Изменения капитала за 2021г. (единовременная корректировка)		На 31 декабря 2021 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
<b>Капитал – всего</b>					
до корректировок	3400	15 512 271	-	-	15 512 271
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410		(10 790 135)		(10 790 135)
после корректировок	3500	15 512 271	(10 790 135)		4 722 136
<b>в том числе:</b> <b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>					
до корректировок	3401	191 761	-		191 761
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411		(7 907 013)		(7 907 013)
после корректировок	3501	191 761	(7 907 013)		(7 715 252)
<b>Другие статьи, по которым осуществлены корректировки:</b>					
<b>Добавочный капитал</b>					
до корректировок	3402	2 883 122			2 883 122
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412		(2 883 122)		(2 883 122)
после корректировок	3502	2 883 122	(2 883 122)		-

## III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	5 675 745	4 722 136	15 441 655

Генеральный директор



Р. Р. Багаутдинов

27 января 2023 года

# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2022 год

Организация Публичное акционерное общество «Копымазнерго»  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности промышленность  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710005
Дата (число, месяц, год)	31.12.2022
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД 2	35.11.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4110	<b>3 303 572</b>	<b>3 411 246</b>
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 240 761	3 387 111
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	18 157	16 436
3.2.4	прочие поступления	4119	44 654	7 699
	Платежи, в том числе:	4120	<b>(3 297 154)</b>	<b>(3 147 893)</b>
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 893 980)	(1 764 034)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(1 163 751)	(1 026 505)
	процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
	налога на прибыль организаций	4124	-	(92 478)
3.2.4	прочие платежи	4129	(239 423)	(264 876)
	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>6 418</b>	<b>263 353</b>
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4210	<b>56 353</b>	<b>219 109</b>
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	200 000
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	56 353	19 109
3.2.4	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи, в том числе:	4220	<b>( 218 255)</b>	<b>(259 303)</b>
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(218 255)	(259 303)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
3.2.4	прочие платежи	4229	-	-
	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>( 161 902 )</b>	<b>( 40 194 )</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4310	-	-
	получение кредитов и займов	4311	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	Прочие поступления	4319	-	-
	Платежи, в том числе:	4320	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
3.2.4	прочие платежи	4329	-	-
	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	-	-
	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(155 484)</b>	<b>223 159</b>
3.2.4	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>441 203</b>	<b>218 044</b>
3.2.4	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>285 719</b>	<b>441 203</b>
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор



Р. Р. Багаутдинов

27 января 2023 года



**Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»**

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

за 2022 г.

# СОДЕРЖАНИЕ

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах .....	3
<b>I. Общие сведения .....</b>	<b>3</b>
1.1 Информация об Обществе .....	3
1.2 Операционная среда Общества.....	3
<b>II. Учетная политика.....</b>	<b>5</b>
2.1 Основа составления .....	5
2.2 Основные средства и незавершенное строительство .....	5
2.3 Капитальные вложения .....	7
2.4 Финансовые вложения.....	7
2.5 Запасы .....	8
2.6 Расходы будущих периодов.....	8
2.7 Дебиторская задолженность .....	8
2.8 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств.....	9
2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал .....	9
2.10 Кредиты и займы полученные.....	9
2.11 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	9
2.12 Доходы .....	10
2.13 Расходы .....	10
2.14 Изменения в учетной политике Общества.....	11
<b>III. Раскрытие существенных показателей.....</b>	<b>14</b>
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса).....	14
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса) .....	14
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса) .....	18
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса) .....	20
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	20
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса).....	20
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса).....	21
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) .....	22
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) .....	24
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса).....	25
3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса).....	25
3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса).....	25
3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса) .....	25
3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) .....	25
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) .....	25
3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса).....	25
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса).....	26
3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса).....	26
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса).....	26
3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса).....	26
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах .....	27
3.6.1 Арендованные основные средства .....	27
3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные .....	27
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах) .....	27
3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах) .....	27
3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах).....	28
3.7.3 Управленческие расходы (строка 2220 Отчета о финансовых результатах) .....	28
3.7.4 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах).....	28
3.8 Налоги .....	29
3.9 Прибыль на акцию .....	29
3.10 Связанные стороны .....	30
3.10.1 Продажи связанным сторонам .....	31
3.10.2 Закупки у связанных сторон .....	31
3.10.3 Состояние расчетов со связанными сторонами .....	31
3.10.4 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений .....	31



3.10.5	Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами .....	32
3.11.	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом.....	32
3.12.	Вознаграждение основному управленческому персоналу .....	33
3.13.	Непрерывность деятельности.....	33
3.14.	Информация по сегментам .....	33
3.15.	Условные обязательства.....	33
3.16.	Управление финансовыми рисками.....	33
3.17.	События после отчетной даты .....	34



## I. Общие сведения

### 1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью ПАО «Колымаэнерго», (далее по тексту – «Общество») является производство и передача электроэнергии потребителям Магаданской области.

Адрес (место нахождения) Общества: ул. Пролетарская, д. 84, корп.2, г. Магадан, Российская Федерация, 685000. Почтовый адрес Общества: ул. Когодовского, д. 7, п. Синегорье, Магаданской обл., 686222.

ПАО «Колымаэнерго» является дочерним обществом ПАО «РусГидро». Доля участия в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2022 составила – 98,76 % (на 31.12.2021 составляла – 98,76 % и на 31.12.2020 – 98,76 %).

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2022 составила 586 человек (на 31.12.2021 – 596 человек, на 31.12.2020 – 614 человек).

По состоянию на 31.12.2022 в состав Общества входят 2 филиала, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая: «Колымские электрические сети» и «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»

Состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 25.05.2022) в количестве 5 членов.

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), в соответствии с постановлением Правительства РФ от 12.03.2022 № 351 информация о персональном составе органов управления и Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» не раскрывается.

### 1.2 Операционная среда Общества

В 2022 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, усиливается влияние факторов, которые увеличивают устойчивую инфляцию.

Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

Все вышеизложенное оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Одновременно в течение отчетного года наблюдалась структурная перестройка экономики, ряд законодательных мер позволили сохранить устойчивость экономики Российской Федерации и адаптироваться к происходящим изменениям.

В 2022 году и далее продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества характеризуется финансовыми, правовыми, страновыми, региональными, репутационными и другими рисками.

Общество ведет постоянную работу по выявлению и оценке рисков, по разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски и по управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2019, ИСО 31000-2018, COSO ERM 2017 и другим лучшим практикам), Кодексу корпоративного управления ЦБ РФ, методическим рекомендациям Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля.

#### **Финансовые риски**

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят от изменений валютного курса и от изменений процентных ставок. Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на



инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

#### **Правовые риски**

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на финансовом положении Общества.

#### **Страновые и региональные риски**

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.

Данный риск оценивается Обществом как несущественный и внешний, ввиду текущих правил работы рынка электроэнергии.

#### **Репутационные риски**

Основные виды деятельности Общества – производство электроэнергии. При реализации электрической энергии компания получает около 97% общего дохода. Тарифы на электроэнергию регулируются государством и подлежат утверждению в органах исполнительной власти. В связи с этим, существует риск замораживания или директивного снижения предельных уровней тарифов, величина которых не позволит полностью компенсировать экономически обоснованные расходы и ограничит объемы инвестирования собственных средств в развитие энергопроизводства.

Также негативное влияние на темпы развития энергопроизводства может оказывать повышение цен на оборудование, материалы и услуги подрядных организаций, используемые Обществом в своей деятельности.

Основными действиями, предпринимаемыми ПАО «Колымаэнерго» для снижения данных рисков, являются:

- проведение систематической работы с региональными органами власти в области тарифного регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Общества и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объеме;
- поддержание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- оптимизация операционных расходов.

#### **Другие риски**

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе ключевые риски бизнес-процесса Общества в 2022 году: снижение прибыли от продаж в ПО ДФО, снижение выработки электроэнергии (мощности), невыполнение плана по выручке, некорректное формирование производственной программы, нехватка квалифицированного персонала, риск невозможности продолжения основной операционной деятельности, нарушение сроков выполнения работ на объекте, риск невыполнения основных параметров инвестиционной программы, крупные аварии/инциденты/несчастные случаи на производстве, несоответствие требованиям законодательства (комплаенс), причинение вреда здоровью работникам (профессиональный риск). В соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, Положением об управлении рисками Группы РусГидро, утвержденными решением Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 29.05.2020 г. № 6 Общество ежегодно разрабатывает План мероприятий по управлению рисками, проводит мониторинг по управлению рисками и оценку эффективности управления рисками, формирует отчетность.



## II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

### 2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», федеральными стандартами бухгалтерского учета и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации, с учетом правил и допущений, описанных в учетной политике Общества.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств» без учета НДС. Сумма НДС, принятая к вычету по авансу, выданному по капитальному строительству, представляется свернуто против величины дебиторской задолженности по данному авансу.

Иные выданные авансы, а также авансы полученные, отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с иных выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

### 2.2 Основные средства и незавершенное строительство

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

В основные средства включены также существенные по величине затраты организации на проведение плановых капитальных и средних ремонтов объектов основных средств с частотой более 12 месяцев.

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 100 тыс. руб. (за исключением бывших в эксплуатации зданий, сооружений, силовых и рабочих машин и оборудования, недвижимости) включительно за единицу учитываются в составе запасов.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.



В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов ПАО «РусГидро». В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20
Затраты на ремонт машин и оборудования	от 4 до 7
Затраты на ремонт линий электропередачи	от 1 до 12

Сроки полезного использования для объектов основных средств в виде затрат на капитализированные ремонты устанавливаются на основании Классификатора основных фондов ПАО «РусГидро», исходя из ожидаемой продолжительности межремонтного интервала.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом.

Не подлежат амортизации земельные участки и объекты природопользования.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

#### **Обесценение основных средств**

Общество проверяет основные средства на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов». При этом, обесценение основных средств Общества на дату начала применения ФСБУ 6/2020 отражено путем корректировки показателей балансовой стоимости основных средств и нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2021 в отчетности 2022 года.

Суммы признанного обесценения отражаются на отдельном субсчете счета 02. Анализ основных средств на наличие признаков начисления или восстановления обесценения проводится ежегодно. При их наличии необходимо провести тестирование на обесценение, заключающееся в определении возмещаемой суммы активов. В случае превышения балансовой стоимости над возмещаемой, необходимо начислить обесценение, в противном случае ранее начисленное обесценение может быть восстановлено в пределах первоначальной стоимости за вычетом накопленной до отчетной даты амортизации. Порядок расчета сумм обесценения и отражения их в учете определяется по методике ПАО «РусГидро».

#### **Права пользования активами**

В составе основных средств отражены также права пользования активами по договорам аренды в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Бухгалтерский учет аренды» (ФСБУ 25/2018), с учетом освобождений в отношении договоров аренды со сроком менее 12 месяцев или предметов аренды с рыночной стоимостью не более 300 000 руб.

Сроки полезного использования активов в форме права пользования определяются исходя из сроков аренды.

Право пользование активом, полученным в аренду, отражается по первоначальной стоимости с учетом последующих корректировок, связанных с изменением условий аренды (изменение срока аренды, величины арендных платежей, объема (количества) арендуемых объектов), за вычетом сумм начисленной амортизации. Первоначальная стоимость права пользования активом на дату получения предмета аренды включает: приведенную величину будущих арендных платежей, величину арендных платежей, оплаченных по состоянию на дату получения предмета аренды;



дополнительные затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях. Права пользования активами после принятия к учету оцениваются в соответствии с требованиями к учету схожих по характеру использования объектов основных средств в части амортизации и обесценения. Права пользования активами включаются в состав строки 1150 «Основные средства». Земельные участки, имеющие кадастровую стоимость, отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды, определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости участков в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет производится по их кадастровой стоимости.

### 2.3 Капитальные вложения

Бухгалтерский учет капитальных вложений осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Капитальные вложения» (ФСБУ 26/2020). В составе капитальных вложений отражаются в частности объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, включая материальные ценности, предназначенные для создания внеоборотных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно. В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1152 «Незавершенное строительство».

#### *Обесценение капитальных вложений*

Общество проверяет капитальные вложения на обесценение, за исключением тех объектов нового строительства в составе Инвестиционной программы Общества, по которым на отчетную дату отсутствует утвержденная информация о стоимостных параметрах, включая тарифные решения, и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

### 2.4 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), с учетом принятых в Обществе правил отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- депозитные вклады в кредитных организациях.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их первоначальной стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

#### *Обесценение финансовых вложений*

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения. По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки.



Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

## 2.5 Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы».

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

В случае если чистая стоимость продажи запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму обесценения создается резерв. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва под обесценение.

Для определения размера материальных расходов при списании запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки себестоимости каждой единицы.

К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для создания внеоборотных активов.

## 2.6 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, в полной сумме показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

## 2.7 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам.

Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.





## **2.8 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств**

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день).

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, связанные с размещением и возвратом денежных средств с краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде.

## **2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества.

## **2.10 Кредиты и займы полученные**

В составе задолженности по полученным займам и кредитам отражены обязательства по аренде, признаваемые в соответствии с ФСБУ 25/2018. Обязательство по аренде включается в состав долгосрочной и краткосрочной задолженности по заемным средствам в бухгалтерском балансе, в зависимости от срока погашения (свыше 12 месяцев, до 12 месяцев после отчетной даты включительно).

Величина обязательств по аренде определяется с применением ставки дисконтирования, рассчитанной как средневзвешенная ставка по всем имеющимся внешним заемным средствам Общества в периоде начала аренды или переоценки обязательств по договору аренды. Обязательство по аренде после признания увеличивается на величину начисляемых процентов и уменьшается на величину фактически уплаченных арендных платежей. Начисление процентов по арендным обязательствам производится в составе прочих расходов (проценты к уплате).

При полном или частичном прекращении договора аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве прочего дохода или прочего расхода.

## **2.11 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

### **Оценочные обязательства**

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).



Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате премий по итогам работы за каждый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется в том числе исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов.

#### **Условные обязательства и условные активы**

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

### **2.12 Доходы**

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- доход от реализации и иного выбытия основных средств, МПЗ;
- доход от восстановления резервов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений. Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником. Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам.
- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

### **2.13 Расходы**

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.



Общехозяйственные расходы отражаются по строке «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы от участия в других организациях;
  - расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных фондов, оборудования и незавершенного строительства, материально-производственных запасов, нематериальных активов, расходов будущих периодов и прочих активов;
  - затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением кредитов и займов;
  - расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
  - расходы, связанные с созданием резервов, создаваемых в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение финансовых вложений, под обесценение активов, по сомнительной дебиторской задолженности, по судебным разбирательствам, под снижение стоимости товарно-материальных ценностей и прочих резервов), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;
  - суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
  - расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
  - курсовые разницы;
  - штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
  - убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
  - суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
  - сумма уценки активов;
  - расходы на социальные мероприятия (услуги социального характера, доплаты к пенсиям, расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников, расходы на осуществление спортивных мероприятий и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные уполномоченным органом управления Общества.);
- страховые взносы во внебюджетные фонды, начисляемые на денежные выплаты работникам в составе прочих расходов;
- расходы на благотворительные цели;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);
- расходы от операций с производными финансовыми инструментами;
  - процентный расход по дисконтированию долгосрочных оценочных обязательств;
  - стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей;
  - убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены;
  - расходы по реализации прочих работ, услуг, не относящихся к операционным видам деятельности;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

#### 2.14 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества в 2022 году связаны с началом применения федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» и ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» с 1 января 2022 года.

Последствия изменения учетной политики Общества в связи с началом применения данных ФСБУ отражены единовременно в межотчетный период по состоянию на 31 декабря 2021 года.



**Пояснения по корректировкам:**

1. Отражено обесценение основных средств и капитальных вложений, балансовая стоимость активов которых по состоянию на 31.12.2021 превышает их возмещаемую сумму. Сумма обесценения составила 5 391 453 тыс. руб.;
  2. Отражено списание сумм дооценки основных средств, отраженных в капитале, в состав нераспределенной прибыли на общую сумму 2 883 122 тыс. руб.;
  3. Выполнен пересчет сумм накопленной амортизации на 31.12.2021 исходя из экспертной оценки оставшегося срока полезного использования и от списания основных средств, стоимостью до 100 тыс. руб. Совокупная сумма уменьшения амортизации составила 216 981 тыс. руб.;
  4. Отражено признание прав пользования активами и соответствующих им арендных обязательств на сумму 4 506 109 тыс. руб.;
  5. Отражено списание с баланса основных средств с нулевой балансовой стоимостью и малоценных основных средств в связи с увеличением лимита стоимости, применяемого с 01 января 2022 года (повышен с 40 тыс. руб. до 100 тыс. руб.) на общую сумму 14 296 тыс. руб.;
  6. Отражено обесценение финансовых вложений в дочерние компании в связи с начислением ими обесценения объектов основных средств и капитальных вложений по состоянию на 1 января 2022 года на сумму 7 560 746 тыс. руб.;
  7. Отражена переклассификация ретроспективно авансов, выданных в связи с осуществлением капитальных вложений, в состав внеоборотных активов на сумму 2 413 тыс. руб. на 31.12.2021 (на сумму 353 тыс. руб. на 31.12.2020).
  8. Накопленная амортизация по доходным вложениям в материальные ценности при пересмотре сроков полезного использования основных средств уменьшилась на 22 158 тыс. руб.
  9. В межотчетный период по состоянию на 31.12.2021г. начислено обесценение по группам объектов незавершенного строительства и оборудования сумме 272 379 тыс. руб.
  10. Отложенные налоговые активы увеличились на сумму 3 189 157 тыс. руб., в том числе за счет применения ФСБУ 6/2020 на 958 471 тыс. руб. и ФСБУ 25/2018 на 945 359 тыс. руб., и за счет создания резерва под обесценение финансовых вложений на 1 285 327 тыс. руб.
  11. Отложенные налоговые обязательства увеличились на сумму 979 557 тыс. руб., в том числе за счет применения ФСБУ 6/2020 на 257 413 тыс. руб. и ФСБУ 25/2018 на 722 144 тыс. руб.
- Существенные изменения в Учетной политике Общества за 2022 год обусловлены началом применения Обществом следующих федеральных стандартов бухгалтерского учета: ФСБУ 6/2020 «Основные средства»; ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» и ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».
- Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2021 снизились на 10 790 135 тыс. руб.



Бухгалтерский баланс:

Строка	31.12.2021						31.12.2020		Изменен ие
	До корректировки	После корректировки	Сумма ФСБУ 2/2020	Обесценение акций	Изменение		До корректи- ровки	После корректи- ровки	
					Сумма ФСБУ 25/2018	Авансы по кап. вложениям			
1151 «Основные средства» без ППА	6 413 410	1 224 642	- 5 188 768						
1151 ППА	-	4 506 109			+4 506 109				
1152 «Незавершенное строительство»	330 286	57 907	-272 379						
1153 «Авансы по капитальным вложениям»	-	2 413				+2 413	-	353	+353
1210 «Инвестиционная недвижимость»	80 364	102 522	+22 158						
1170 «Финансовые вложения»	8 341 469	780 723	-7 560 746						
1180 «Отложенные налоговые активы»	89 454	3 278 611	+958 471	+1 285 327	+945 359				
1230 «Дебиторская задолженность»	742 750	740 337				- 2 413	734 736	734 383	-353
1340 «Переоценка внеоборотных активов»	2 883 122	0	-2 883 122						
1410 «Долгосрочные обязательства. Заемные средства»	-	3 379 582			+3 379 582				
1510 «Краткосрочные обязательства. Заемные средства»	-	1 126 527			+1 126 527				
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	191 761	(7 715 252)		(7 907 013)					
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	476 705	1 456 262	+257 413		+722 144				
Строка							31.12.2020		
	До корректировки	После корректировки	Изменение Сумма	До корректи- ровки	После корректи- ровки	Изменение Сумма			
3600 «Чистые активы»	15 512 271	4 722 136	(10 790 135)	-	-	-			



### III. Раскрытие существенных показателей

#### 3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

##### 3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	6 483 592	5 730 751	6 523 182
Сооружения	936 934	800 427	4 649 345
Машины и оборудование	213 720	185 546	892 160
Здания	241 116	213 002	962 858
Производственный и хозяйственный инвентарь	4 195	1 300	1 374
Земельные участки	224	233	1 333
Транспортные средства	18 578	23 076	16 063
Другие виды основных средств	3 607	1 058	49
Активы в форме права пользования	5 065 218	4 506 109	-



**Наличие и движение основных средств**

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период						На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 6/2020 с 25/2018
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение		
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация							
Основные средства, в том числе:	2022	15 615 937	(4 493 733)	(5 391 453)	25 034	(1 414)	961	(1 376 525)	419 149	17 325 193	(5 869 297)	(4 972 304)	6 874 404	
	2021	11 100 702	(4 577 520)	-	113 258	(89 836)	85 692	(218 886)	-	11 124 124	(4 710 714)	-	-	
Сооружения	2022	7 466 709	(2 901 308)	(3 764 974)	-	-	-	(116 520)	253 027	7 466 709	(3 017 828)	(3 511 947)	3 732 624	
	2021	7 469 689	(2 820 344)	-	1 137	(4 117)	1 137	(114 451)	-	7 466 709	(2 933 658)	-	-	
Машины и оборудование	2022	2 311 238	(1 252 943)	(872 749)	19 363	(787)	682	(113 177)	122 093	2 329 814	(1 365 438)	(750 656)	720 690	
	2021	2 300 177	(1 408 017)	-	98 552	(79 534)	79 359	(84 301)	-	2 319 195	(1 412 959)	-	-	
Здания	2022	1 251 948	(297 404)	(741 542)	-	(255)	173	(13 680)	41 876	1 251 693	(310 911)	(699 666)	741 538	
	2021	1 246 814	(283 956)	-	7 041	(1 907)	981	(14 433)	-	1 251 948	(297 408)	-	-	
Транспортные средства	2022	50 129	(27 053)	-	-	-	-	(4 498)	-	50 129	(31 551)	-	(12 315)	
	2021	53 393	(37 330)	-	-	(3 175)	3 175	(5 302)	-	50 218	(39 457)	-	-	
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	21 345	(13 930)	(6 115)	3 228	(106)	106	(1 615)	1 282	24 467	(15 439)	(4 833)	565	
	2021	27 453	(26 079)	-	837	(974)	974	(346)	-	27 316	(25 451)	-	-	
Земельные участки	2022	1 333	-	(1 100)	-	(266)	-	-	257	1 067	-	(843)	1 100	
	2021	1 333	-	-	63	(63)	-	-	-	1 333	-	-	-	
Другие виды основных средств	2022	7 126	(1 095)	(4 973)	2 443	-	-	(508)	614	9 569	(1 603)	(4 359)	4 566	
	2021	1 843	(1 794)	-	5 628	(66)	66	(53)	-	7 405	(1 781)	-	-	
Право пользования активом (ППА)	2022	4 506 109	-	-	-	-	-	(1 126 527)	-	6 191 745	(1 126 527)	-	1 685 636	
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	





**Движение инвестиционной недвижимости**

Наименование показателя	Период	На начало года				Изменения за период					На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 6/2020
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации первоначальной стоимости	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение		
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация							
Учено в составе инвестиционной недвижимости - всего, в том числе:	2022	246 538	(144 016)	-	266	-	-	(14 467)	-	246 804	(158 483)	-	-	22 158
	2021	247 352	(156 210)	-	2 980	(3 794)	2 652	(12 616)	-	246 538	(166 174)	-	-	-
Сооружения	2022	103 542	(65 315)	-	-	-	-	(8 266)	-	103 542	(73 581)	-	-	4 114
	2021	101 699	(62 690)	-	2 980	(1 137)	1 137	(7 876)	-	103 542	(69 429)	-	-	-
Машины и оборудование	2022	53 713	(38 309)	-	-	-	-	(1 967)	-	53 713	(40 276)	-	-	13 239
	2021	54 400	(51 054)	-	-	(687)	534	(1 028)	-	53 713	(51 548)	-	-	-
Здания	2022	77 107	(33 880)	-	-	-	-	(3 386)	-	77 107	(37 266)	-	-	2 496
	2021	79 014	(34 014)	-	-	(1 907)	981	(3 343)	-	77 107	(36 376)	-	-	-
Транспортные средства	2022	8 635	(5 890)	-	-	-	-	(771)	-	8 635	(6 661)	-	-	2 009
	2021	8 635	(7 530)	-	-	-	-	(369)	-	8 635	(7 899)	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	877	(602)	-	-	-	-	(55)	-	877	(657)	-	-	275
	2021	877	(877)	-	-	-	-	-	-	877	(877)	-	-	-
Земельные участки и объекты природопользования	2022	2 619	-	-	266	-	-	-	-	2 885	-	-	-	-
	2021	2 682	-	-	-	(63)	-	-	-	2 619	-	-	-	-
Другие виды основных средств	2022	45	(20)	-	-	-	-	(2)	-	45	(22)	-	-	25
	2021	45	(45)	-	-	-	-	-	-	45	(45)	-	-	-



**Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	3а 2022 г.		3а 2021 г.		
	Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	25 034	109 464		
Машины и оборудование	19 363		97 865		
Сооружения	-		-		
Здания	-		5 134		
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 228		837		
Другие виды основных средств	2 443		5 628		

**Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств**

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период				На конец года		Единообразная корректировка при переходе на ФСБУ 26/2020
		Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Затраты за период	Списано	Обесценение	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2022	330 286	(272 379)	238 722	-	17 215	-	25 034	543 974	(255 164)	(272 379)
	2021	193 000	-	246 108	-	0	-	108 822	330 286	-	-
Незавершенное строительство	2022	61 785	(50 953)	53 178	-	7 744	-	25 034	89 929	(43 209)	(50 953)
	2021	59 941	-	33 370	-	-	-	31 526	61 785	-	-
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование к установке	2022	268 501	(221 426)	185 544	-	9 471	-	77 296	454 045	(211 955)	(221 426)
	2021	133 059	-	212 738	-	-	-	-	268 501	-	-

\*Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.



### 3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних организаций:

Наименование актива	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»</b>	2 014 023	780 723	8 341 469
Вклады в дочерние общества	2 014 023	780 723	8 341 469

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Оценка финансовых вложений в виде вкладов в уставные капиталы дочерних Обществ производится в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02. Вклад в уставный капитал дочернего общества АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. Дьякова А.Ф.» отражен по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества. Акции дочернего Общества не имеют текущей рыночной стоимости. Существенное снижение стоимости этих финансовых вложений произошло в межотчетный период по состоянию на 31.12.2021г. в связи с существенным снижением величины чистых активов АО «Усть-Среднеканская ГЭС имени Дьякова А.Ф.», связанным с началом применения федеральных стандартов ФСБУ 6/2020 «Основные средства», 26/2020 «Капитальные вложения» и 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды». В связи с чем Обществом был создан резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2021г. в сумме 7 560 746 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2022г. созданный резерв был восстановлен на 1 233 300 тыс. руб. в связи с увеличением величины чистых активов дочернего Общества.

На вклад в уставный капитал дочернего общества АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в связи с получением им существенного убытка итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год, был произведен расчет стоимости под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2020 г. и создан резерв на сумму 210 011 тыс. руб.

В 2018 году акции «Усть-Среднеканская ГЭС им. Дьякова А.Ф. переданы Доверительному управляющему ПАО «РусГидро» в доверительное управление по договору № 1010-258-8-2018 от 24 декабря 2018 года.



ПАО «Кольвмаэнерго»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год  
(в тысячах российских рублей)

**Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2022	8 551 480	(7 770 757)	-	-	-	-	1 233 300	8 551 480	(6 537 457)
	2021	8 551 480	(210 011)	-	-	-	-	(7 560 746)	8 551 480	(7 770 757)
Вклады в дочерние общества	2022	8 551 480	(7 770 757)	-	-	-	-	1 233 300	8 551 480	(6 537 457)
	2021	8 551 480	(210 011)	-	-	-	-	(7 560 746)	8 551 480	(7 770 757)

\* Сумма накопленной корректировки включает в себя величину резерва под обесценение финансовых вложений.



### Вклады в дочерние общества

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние общества:

Наименование Общества	На 31.12.2022		На 31.12.2021		На 31.12.2020	
	Балансо- вая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансо- вая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансо- вая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Вклады в дочерние общества, в том числе:	2 014 023	-	780 723	-	8 341 469	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 014 023	29,41	780 723	29,41	8 341 469	29,41
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	-	100	-	100	-	100

### 3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»	1 935	2 399	3 300
Программное обеспечение	1 935	2 399	3 300

## 3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

### 3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1210 «Запасы»	102 735	106 537	110 993
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	96 465	103 024	108 146
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	6 270	3 513	2 847

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2022 резерв под снижение их стоимости составил 87 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 99 тыс. руб., на 31.12.2020 – 806 тыс. руб.)



Движение запасных частей, материалов и других аналогичных ценностей раскрыто в таблице ниже:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		Себестоимость	Резерв под обесценение	Поступило	Выбыло		Начисление резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение
					Себестоимость	Резерв под обесценение			
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	2022	106 636	(99)	95 322	(99 136)	82	(70)	102 822	(87)
	2021	111 799	(806)	86 381	(91 544)	728	(21)	106 636	(99)

### 3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) отсутствует.

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 413 421 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022, на 31.12.2021 – 740 337 тыс. руб., 31.12.2020 -734 383 тыс. руб.:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>413 421</b>	<b>740 337</b>	<b>734 383</b>
Покупатели и заказчики	404 236	696 216	715 889
Авансы выданные	2 714	9 975	12 352
Прочие дебиторы, в том числе:	6 471	34 146	6 142
Задолженность по налогам и сборам	3 000	30 467	-
Прочие	3 471	3 679	6 142

Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном задолженностью в сумме 2 433 тыс. руб. по НДС с авансов, выданных по капитальным вложениям.

### Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2022	12 668	1 239	-	(12 656)	1 251
	2021	50 624	271	(35 123)	(3 104)	12 668
Покупателям и заказчикам	2022	486	60	-	(486)	60
	2021	34 769	-	(33 838)	(445)	486



Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Авансам выданным	2022	127	132	-	(126)	133
	2021	659	17	(89)	(460)	127
Прочим дебиторам	2022	12 055	1 047	-	(12 044)	1 058
	2021	15 196	254	(1 196)	(254)	12 055

### 3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	-	-	200 000
Банковские депозиты	-	-	200 000





ПАО «Кольмазнерго»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год  
(в тысячах российских рублей)

**Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*			На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2022	-	-	-	-	-	-	-	
	2021	200 000	-	900 000	(1 100 000)	-	-	-	
Банковские депозиты	2022	-	-	-	-	-	-	-	
	2021	200 000	-	900 000	(1 100 000)	-	-	-	

\* Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.



### 3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»</b>	285 719	441 203	218 044
Эквиваленты денежных средств	250 007	400 010	-
Касса	190	210	269
Денежные средства на банковских счетах	35 522	40 983	217 775

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2022г., 31.12.2021г., 31.12.2020г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2022 и на 31.12.2021 включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2022	Рейтинговое агентство	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Банковские депозиты, в том числе:</b>			<b>250 007</b>	<b>400 010</b>	<b>-</b>
ПАО «Сбербанк»	Ba2	Moody's	-	400 010	-
АО «Россельхозбанк»	Ba2	Moody's	250 007		-
<b>Денежные средства, в том числе:</b>			<b>35 522</b>	<b>40 983</b>	<b>217 775</b>
ПАО «Сбербанк»			35 522	40 983	217 775

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже: (расшифровке подлежат, все строки «прочие» во всех разделах ОДДС, ниже примерный перечень)

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
<b>Итого по строке 4119 «Прочие поступления по текущей деятельности», в том числе:</b>	<b>44 654</b>	<b>7 699</b>
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	198	2 667
Прочие поступления по текущей деятельности	44 456	5 032
<b>Итого по строке 4129 «Прочие платежи по текущей деятельности», в том числе:</b>	<b>239 423</b>	<b>264 876</b>
Налоги и сборы	144 306	125 404
Выплаты на командировочные расходы	4 012	4 051
Плата за пользование водными объектами	90 751	78 864
Выплаты штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	129	92
Прочие платежи по текущей деятельности	225	56 465
<b>Итого по строке 4219 «Прочие поступления по инвестиционной деятельности», в том числе:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	-	-



### 3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

#### 3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2022, шт.	Количество акций на 31.12.2021, шт.	Количество акций на 31.12.2020, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	12 214 551 870	12 214 551 870	12 214 551 870

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2022 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
ПАО «РусГидро»	номинальный	12 063 052 613	98,76
Физические лица	номинальный	151 499 257	1,24
<b>Итого</b>		<b>12 214 551 870</b>	<b>100</b>

По состоянию на 31.12.2022 года Общество контролируется государством (в лице Федерального агентства по управлению Федеральным имуществом).

#### 3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 года Общество не имеет накопленной переоценки внеоборотных активов. В связи с началом применения федерального бухгалтерского стандарта ФСБУ 6/2020 с 01.01.2022 года и согласно п.13 данного стандарта основные средства оцениваются по первоначальной стоимости, результаты ранее произведенных переоценок (последняя была на 31.12.2013г.) со счетов 01 и 02 не списываются. Сумма накопленной переоценки на счете 83 «Добавочный капитал» списана на счет 84 «Нераспределенная прибыль (убыток)» в межотчетный период в сумме 2 883 933 тыс. руб.

#### 3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 года, 31.12.2021 года и 31.12.2020 года добавочный капитал Общества составил 106 983 тыс. руб. и состоит из эмиссионного дохода Общества.

#### 3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 года, 31.12.2021 года и 31.12.2020 года резервный капитал Общества составил 119 384 тыс. руб., 115 853 тыс. руб., 96 267 тыс. руб., соответственно.

### 3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

#### 3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» бухгалтерского баланса отражены арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей по договору аренды имущества с АО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые будут погашаться в течение 2024-2025гг.

Наименование	Год погашения	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства»</b>	<b>2024-2025</b>	<b>3 551 845</b>	<b>3 379 582</b>	<b>-</b>
Арендные обязательства	2024-2025	3 551 845	3 379 582	-



### Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	3 551 845	3 379 582	-
От одного года до двух лет	3 551 845	3 379 582	-
От двух до трех лет	-	-	-
От трех до четырех лет	-	-	-
От четырех до пяти лет	-	-	-
Более пяти лет	-	-	-

### 3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

#### 3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

По строке 1510 «Заемные средства» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2022 года отражены арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей по договору аренды имущества с АО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые будут погашаться в течение 2023 года:

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1510 Заемные средства»	1 688 406	1 126 527	-
Арендные обязательства	1 688 406	1 126 527	-

#### Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам в 2022 году составила 438 739 тыс. руб.

#### 3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 222 521 тыс. руб., 384 429 тыс. руб., и 429 984 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 соответственно.

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	70 448	177 168	175 042
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	532	133	12 813
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	40 457	8 939	1 693
Поставщикам материально-производственных запасов	3 140	1 860	3 396
Задолженность по покупке электроэнергии	2 810	1 956	1 804
Прочие	23 509	164 280	155 336

#### 3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 года сумма оценочных обязательств составляет 206 096 тыс. руб. (на 31.12.2021 года – 179 240 тыс. руб., на 31.12.2020 года – 146 811 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

40



Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2022	179 240	301 383	(274 527)	-	-
	2021	146 811	277 975	(245 546)	-	179 240
резерв на предстоящую выплату отпусков	2022	93 306	188 852	(173 232)	-	108 926
	2021	103 623	146 142	(156 459)	-	93 306
резерв на выплату премии за квартал	2022	8 149	12 272	(20 421)	-	-
	2021	5 983	25 322	(23 156)	-	8 149
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	2022	77 785	100 259	(80 874)	-	97 170
	2021	37 205	106 511	(65 931)	-	77 785

### 3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

#### 3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2022 стоимость арендованных основных средств составляет 24 224,48 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 23 360,07 тыс. руб., на 31.12.2020 – 23 360,07 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Арендованные основные средства, в том числе:	24 224,48	23 360,07	23 360,07
Администрация Среднеканского городского округа	2,57	2,57	2,57
КУМИ Администрации Ягоднинского городского округа	1 027,98	163,57	163,57
ТУ Росимущества	23 193,93	23 193,93	23 193,33

кроме предметов аренды, в отношении которых признаны активы в форме прав пользования в соответствии с ФСБУ 25/2018

#### 3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:	36 853	72 602	23 957
Банковские гарантии	36 853	72 602	23 957

### 3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

#### 3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2022 году занимает выручка от продажи электроэнергии

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Итого по строке 2110 «Выручка»	3 036 372	3 332 462
Продажа электроэнергии	2 964 252	3 307 306
Предоставление услуг по аренде имущества	18 265	15 924
Оказание прочих работ, услуг	53 855	9 232

41



### 3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
<b>Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»</b>	<b>2 548 981</b>	<b>2 937 019</b>
Амортизация ОС	1 188 196	227 992
Вознаграждения работникам	780 723	715 667
Налог на имущество	121 226	122 852
Плата за пользование водными объектами, водный налог	93 336	83 303
Прочие работы, услуги, предоставленные третьими сторонами	110 382	101 979
Расходы по договорам аренды	225	1 428 083
Расходы по страхованию	30 874	30 958
Расходы на охрану	62 622	60 860
Расходы на техническое обслуживание и ремонт основных средств	62 524	78 955
Прочие расходы	98 873	86 370

### 3.7.3 Управленческие расходы (строка 2220 Отчета о финансовых результатах).

Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
<b>Итого по строке 2220 «Управленческие расходы»</b>	<b>403 592</b>	<b>353 062</b>
Амортизация ОС	831	822
Вознаграждения работникам	371 091	324 232
Прочие работы, услуги, предоставленные третьими сторонами	10 841	9 124
Расходы по договорам аренды	338	338
Прочие расходы	20 491	18 546

### 3.7.4 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2022 год		За 2021 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»</b>	<b>1 479 867</b>	<b>37 632</b>	<b>72 333</b>	<b>40 869</b>
Продажа основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	-	102	556	1 164
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ и полученные от ликвидации основных средств	304	283	1 750	1 257
Доходы от безвозмездно полученных активов	-	-	-	60
Доходы от страхового возмещения	6 774	-	631	-
Оприходование излишков, списание недостач и потерь, выявленных в результате инвентаризации	-	-	29 063	-
Резерв сомнительных долгов	-	1 239	35 123	271
Резерв под обесценение активов	82	70	728	21
Резерв под обесценение фин. вложений	1 233 300	-	-	-
Расходы на социальные мероприятия	-	33 377	-	33 230



Наименование показателя	За 2022 год		За 2021 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы по признанным и присужденным санкциям	516	-	719	-
Доход от списания кредиторской задолженности	4	-	-	-
Доходы, убытки прошлых лет	14	72	29	1 667
Расходы на банковские услуги	-	325	-	217
Иные операции	238 873	2 164	3 734	2 982

### 3.8 Налоги

#### Налог на прибыль организации

Величины, объясняющие взаимосвязь между показателем прибыли (убытка) до налогообложения и расходом (доходом) по налогу на прибыль:

Наименование	За 2022 год	За 2021 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 156 855	96 836
Ставка налога на прибыль, %	17	17
Сумма условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль	198 205	20 255
Постоянный налоговый расход (доход)	(5 162)	(5 673)
Изменение отложенных налоговых активов для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	(121 965)	5 881
Изменение отложенных налоговых обязательств для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	(76 088)	4 604
<b>Налог на прибыль, в том числе:</b>	<b>(203 367)</b>	<b>(25 898)</b>
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>(5 314)</b>	<b>(36 383)</b>

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1180 «Отложенные налоговые активы»</b>	<b>3 156 551</b>	<b>3 278 611</b>	<b>83 174</b>
Отложенные налоговые активы	3 156 551	3 278 611	83 174
<b>Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»</b>	<b>1 532 342</b>	<b>1 456 262</b>	<b>480 590</b>
Отложенные налоговые обязательства	1 532 342	1 456 262	480 590

#### Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 609 208 тыс. руб. (668 235 тыс. руб. в 2021). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 357 620 тыс. руб. (387 088 тыс. руб. в 2021).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

### 3.9 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).





Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	953 433	70 616
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	12 214 551 870	12 214 551 870
Базовая прибыль на акцию, руб.	<b>0,07806</b>	<b>0,00578</b>

### 3.10 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его дочерние общества, включая организации, над которыми Общество косвенно осуществляет контроль или оказывает существенное влияние, а также основной управленческий персонал и негосударственные пенсионные фонды, действующие в интересах работников Общества.

ПАО «Колымаэнерго» входит в группу компаний ПАО «РусГидро».

Общество контролируется Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро») 660017, Россия, Красноярский Край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1, которому принадлежит доля в размере 98,76 % уставного капитала Общества. ПАО «РусГидро» контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 62,20% обыкновенных акций. Акции ПАО «РусГидро» допущены к организованным торгам. На основании п.2 статьи 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» Общество не обязано располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений.

В соответствии с Уставом влияние на деятельность Общества оказывает учредитель и Совет директоров Общества

#### Перечень связанных сторон

Показатели, отражающие аналогичные по характеру отношения и операции со связанными сторонами, сгруппированы и раскрываются в Пояснениях отдельно для каждой группы связанных сторон в соответствии с информационным сообщением Минфина России от 24.02.2022 № ИС-учет-32

Наименование связанной стороны
<b>Основное общество</b>
ПАО «РусГидро» - Исполнительный аппарат
<b>Дочерние общества</b>
АО «Усть - Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»
АО «Усть - СреднеканГЭСстрой»
<b>Прочие связанные общества</b>
Филиал ПАО «РусГидро» - КорУнГ
АО «Магаданэнергоремонт»
АО «ВНИИГ» им. Б. Е. Веденеева
АО «РусГидроСнабжение»
АО «Ленгидропроект»
АО «Гидроремонт-ВКК»
АО «Институт Гидропроект»
АО «ТК РусГидро»
АО «УК ГидроОГК»
ООО «РусГидро ИТ сервис»
ПАО «Магаданэнерго»



Перечень обществ, сгруппированных как дочерние, зависимые и прочие связанные стороны представлен в пункте 3.1.2 III Пояснений.

### 3.10.1 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2022 год	За 2021 год
Выручка от продаж дочерним обществам	38 595	1 571
Выручка от продаж прочим связанным сторонам	2 328 936	2 710 157
<b>Итого продажи связанным сторонам</b>	<b>2 367 531</b>	<b>2 711 728</b>

### 3.10.2 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2022 год	За 2021 год
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), оборудование		
Дочерние общества	0	0
<b>Итого СМР, ПИР, НИР</b>	<b>67 468</b>	<b>59 248</b>
Услуги, оказанные связанными сторонами		
Дочерние общества	560	1 428 794
<b>Итого услуг, оказанных связанными сторонами</b>	<b>89 316</b>	<b>80 994</b>
Покупная электроэнергия	24 372	21 811
<b>Итого закупки у связанных сторон</b>	<b>181 716</b>	<b>1 590 847</b>

### 3.10.3 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет 5 701 257 тыс. руб., 868 729 тыс. руб. и 861 733 тыс. руб. соответственно.

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Расчеты по прочей реализации	386 582	696 206	705 053
Авансы	12 783	5 399	2 459
Прочие расчеты со связанными сторонами	5 301 892	167 124	154 221
<b>Итого задолженность связанных сторон</b>	<b>5 701 257</b>	<b>868 729</b>	<b>861 733</b>

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2022 составляет 0 тыс. руб.

### 3.10.4 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2022 общая сумма долевых финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 2 014 023 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 780 723 тыс. руб., на 31.12.2020 – 8 341 469 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2022 составил 6 537 457 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 7 770 757 тыс. руб., на 31.12.2020 – 210 011 тыс. руб.).



### 3.10.5 Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4110	2 631 635	2 719 100
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в т. ч.:	4111	2 607 638	2 702 686
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей, в т. ч.:	4112	17 952	16 414
прочие поступления, в т. ч.:	4119	6 134	0
<b>Платежи, в том числе:</b>	4120	1 663 828	1 559 432
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в т. ч.:	4121	1 659 883	1 556 889
прочие платежи	4129	3 945	2 543
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>967 807</b>	<b>1 159 668</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4210	-	-
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений), в т. ч.:	4211	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), в т. ч.:	4213	-	-
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях, в т. ч.:	4214	-	-
прочие поступления, в т. ч.:	4219	-	-
<b>Платежи, в том числе:</b>	4220	10 625	27 690
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, в т. ч.:	4221	10 625	27 690
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) в т. ч.	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам, в т. ч.:	4223	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(10 625)</b>	<b>(27 690)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4310	-	-
получение кредитов и займов, в т. ч.:	4311	-	-
<b>Платежи, в том числе:</b>	4320	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>957 182</b>	<b>1 131 978</b>

### 3.11. Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества является АО «НПФ Открытие». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами. Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 18 500 тыс. руб. и 18 500 тыс. руб. за 2022 и 2021 соответственно.



### 3.12. Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора и его заместителей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 25.05.2022 (протокол № 01 от 25.05.2022). Вознаграждение членам Совета директоров, генеральному директору, его заместителям и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности.

В 2022 и 2021 годах Общество начислило вознаграждение членам Совета директоров на общую сумму 699 тыс. руб. и 661 тыс. руб. соответственно, включая НДФЛ и страховые взносы. Генеральному директору и его заместителям сумма краткосрочного вознаграждения за 2022 год составила 49 639 тыс. руб., за 2021 год – 40 599 тыс. руб. с НДФЛ и страховыми взносами. Кроме того, в 2022 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 1 905 тыс. руб. (в 2021 году – 2 039 тыс. руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2022 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.

### 3.13. Непрерывность деятельности

В связи с началом применения федеральных бухгалтерских стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020 и 25/2018 с 01.01.2022 года согласно данным бухгалтерской финансовой отчетности величина чистых активов Общества существенно снизилась по сравнению с уставным капиталом. Решение о снижении своего уставного капитала до суммы не превышающей величины чистых активов согласно п.4 ст.30 ФЗ от 26.12.1995г. № 208 «Об акционерных обществах» либо о ликвидации общества в 2022 году не принималось и не планируется. Общество как функционировало, так и дальше будет работать для удовлетворения всех потребителей Магаданской области электроэнергией произведенной своими электростанциями - Колымская ГЭС и Усть-Среднеканская ГЭС.

### 3.14. Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 97 % выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

### 3.15. Условные обязательства

Факты хозяйственной деятельности, которые могут оказать влияние на Общество и существенно изменить его финансовое положение по сравнению с тем, которое отражено в финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2022 год, по условным активам и обязательствам отсутствуют.

### 3.16. Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

#### **Рыночные риски**

Рыночные риски включают в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовые риски.

#### **Валютный риск.**



ПАО "Колымаэнерго" является основным производителем в системе электроэнергетики Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны. Электроэнергия, производимая Обществом, реализуется в национальной валюте. Расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии также производятся в валюте Российской Федерации – рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей (операционной) деятельности Общества не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

#### **Ценовой риск.**

Ценовой риск оценивается Обществом как значительный.

Значительность данного риска связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы регулятором, рынок потребителей ограничен.

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с Федеральным законодательством.

Тарифы на отпускную электроэнергию с шин Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС устанавливаются в соответствии с решениями правления Департамента цен и тарифов Магаданской области.

Регулирование тарифов на электроэнергию связано с ростом затрат на производство электроэнергии, изменением затрат на капитальные вложения, изменением налоговой политики и в значительной степени зависит от объема полезного отпуска.

Основным риском тарифного регулирования является снижение полезного отпуска конечному потребителю, что обусловлено возможным снижением потребления со стороны ПАО "Магаданэнерго". Общество минимизирует данный риск, путем подачи заявления в ФАС, по снятию разногласий с Регулятором по возмещению недополученной выручки, в результате снижения полезного отпуска, в следующем периоде регулирования.

#### **Кредитный риск**

У Общества отсутствуют обязательства по кредитам.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения кредитного риска, Общество проводит контроль за состоянием дебиторской задолженности, отслеживает просроченную задолженность.

### **3.17. События после отчетной даты**

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое положение, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2022 год, отсутствуют.

Генеральный директор

27 января 2023 года



Р. Р. Багаутдинов

Общему собранию  
акционеров  
ПАО «Колымаэнерго»

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго»**  
**по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности**  
**ПАО «Колымаэнерго» за 2022 год**

г. Москва

21 марта 2023 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 02.02.2023 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» (далее – Общество) за период с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его участников.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его участников, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2022 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.



По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность, отчет о заключенных ПАО «Колымаэнерго» в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность) Общества за 2022 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года включительно.

#### **Важные обстоятельства**

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на отсутствие переоценки основных средств по состоянию на 31.12.2020. В связи с указанным обстоятельством у Ревизионной комиссии отсутствует возможность с достаточной точностью и надежностью определить необходимость корректировок на указанную дату стоимости основных средств, отраженной в бухгалтерском балансе в размере 6 716 182 тыс. руб., а также корректировок взаимосвязанных статей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» за 2022 год утверждено решением Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 21.03.2023 года (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 21.03.2023 № 3).

Председатель  
Ревизионной комиссии  
ПАО «Колымаэнерго»



В.Г. Маслов

Член Ревизионной комиссии  
ПАО «Колымаэнерго»



С.Ю. Меделец

Секретарь Ревизионной комиссии  
ПАО «Колымаэнерго»



О.В. Шайдурова



### Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, принявшего решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении	Существенные условия сделки	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица, основания заинтересованности <sup>1</sup>
1	2	3	4	5
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Дополнительное соглашение №2 от 31.01.2022 к Договору №2633-КЭ/РЕМ ПРОД от 13.09.2021	Протокол заседания Совета директоров от 31.01.2022 №01 (Вопрос №2)	Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения сроков выполнения работ по капитальному ремонту гидроагрегата станционного №2 Усть-Среднеканской ГЭС. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: Не изменяется и определяется в соответствии с Протоколом. Срок выполнения работ: Определяется в соответствии с Календарным графиком (Приложение 2).	18 046 848 (Восемнадцать миллионов сорок шесть тысяч восемьсот сорок восемь) рублей 00 копеек, без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной ст. 164 Налогового Кодекса РФ.	ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «ГидроремонтВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.

<sup>1</sup> Для каждой сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составляет 2 процента и более балансовой стоимости активов по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества на последнюю отчетную дату, указывается доля участия заинтересованного лица в уставном (складочном) капитале (доли принадлежавших заинтересованному лицу акций) Общества и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки.

<p>Договор №2709-КГЭС/РЕМ ПРОД от 06.06.2022</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров №07 от 01.06.2022. (Вопрос №6)</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК». Предмет Договора: Подрядчик за плату обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своего инструмента выполнить капитальный ремонт трансформаторной установки №4, а также сдать их результат Заказчику, в том числе осуществить поставку оборудования и материалов, указанных в Договоре. Цена Договора: Определяется в соответствии с Протоколом. Срок действия договора: 155 (Сто пятьдесят пять) календарных дней с даты подписания Договора.</p>	<p>15 056 184 (Пятнадцать миллионов пятьдесят шесть тысяч сто восемьдесят четыре) рубля 00 копеек, без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной ст. 164 Налогового Кодекса РФ.</p>	<p>ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.</p>
<p>Дополнительное соглашение №3 от 15.06.2022 к Договору №2633-КЭ/РЕМ ПРОД от 13.09.2021</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров №07 от 01.06.2022 (Вопрос №7)</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения поставки материалов и оборудования (Приложения 2-4), сроков выполнения работ по капитальному ремонту гидроагрегата станционного №2 Усть-Среднеканской ГЭС. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: Не изменяется и определяется в соответствии с Протоколом. Срок выполнения работ: Определяется в соответствии с Календарным графиком (Приложение 5).</p>	<p>18 046 848 (Восемнадцать миллионов сорок шесть тысяч восемьсот сорок восемь) рублей 00 копеек, без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной ст. 164 Налогового Кодекса РФ.</p>	<p>ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «ГидроремонтВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.</p>
<p>Договор №484 от 17.06.2022</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров №08 от 16.06.2022 (Вопрос №2)</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик - АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Исполнитель - ПАО «Колымаэнерго». Предмет Договора: Исполнитель обязуется за плату оказать Заказчику услуги по разработке технической документации, приемке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений временной эксплуатации гидроагрегата №4 и участие в испытаниях</p>	<p>55 190 208 (Пятьдесят пять миллионов сто девяносто тысяч двести восемь) рублей 58 копеек, без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно</p>	<p>ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»</p>



		<p>смонтированного оборудования Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма.  Цена Договора:  Определяется в соответствии с Протоколом.  Срок действия договора:  начало оказания Услуг: с даты подписания Договора;  окончание оказания Услуг: не позднее «31» марта 2023.</p>	<p>по ставке,  установленной ст. 164  Налогового Кодекса РФ.</p>	<p>(прямой контроль)  является стороной  в сделке.</p>
<p>Договор №2810-  КГЭС/ЭКСП  ПРОД  от 16.06.2022</p>	<p>Протокол  заседания  Совета  директоров  №08  от 16.06.2022  (Вопрос №3)</p>	<p>Стороны Договора:  Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;  Исполнитель - АО «ТК РусГидро».  Предмет Договора:  Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по сбору, извлечению и переработке древесного плавника из водохранилища Усть-Среднеканской ГЭС в период набора воды до проектной отметки нормального подпорного уровня (далее НПУ) 290,0 м.  Цена Договора:  Определяется в соответствии с Протоколом.  Срок действия договора:  начало оказания Услуг: 22.05.2023;  окончание оказания Услуг: 10.09.2025.</p>	<p>238 499 184  (Двести тридцать восемь миллионов четыреста девяносто девять тысяч сто восемьдесят четыре) рубля 76 копеек,  без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке,  установленной ст. 164  Налогового Кодекса РФ.</p>	<p>ПАО «РусГидро» -  Контролирующее лицо  ПАО «Колымаэнерго»  (прямой контроль),  подконтрольная  организация которого -  АО «ТК РусГидро»  (прямой контроль)  является стороной  в сделке.</p>
<p>Дополнительное  соглашение №1  от 04.08.2022  к Договору  №2580-КЭ/ТПИР  ОБСЛ  от 18.05.2021</p>	<p>Протокол  заседания  Совета  директоров  №09 от  15.07.2022  (Вопрос №3)</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения:  Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»;  Подрядчик - АО «Ленгидропроект».  Предмет Дополнительного соглашения:  Внесение изменений в Договор в части изменения объема работ по проектированию (Приложение 3), сроков выполнения работ.  Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:  Не изменяется и определяется в соответствии с Протоколом.  Срок выполнения работ:  Начало выполнения работ: с даты подписания Договора;  Окончание выполнения работ: не позднее 11.09.2022.</p>	<p>24 485 461  (Двадцать четыре миллиона четыреста восемьдесят пять тысяч четыреста шестьдесят один) рубль 00 копеек,  при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке,  установленной ст. 164  Налогового кодекса РФ.</p>	<p>ПАО «РусГидро» -  Контролирующее лицо  ПАО «Колымаэнерго»  (прямой контроль),  подконтрольная  организация которого -  АО «Ленгидропроект»  (прямой контроль)  является стороной  в сделке.</p>

<p>Дополнительное соглашение №1 от 08.11.2022 к Договору №2700-КЭ/1192/7.1-2021 от 07.12.2021</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров №09 от 15.07.2022 (Вопрос №4)</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Арендодатель - ПАО «Колымаэнерго»; Арендатор - ПАО «Магаданэнерго». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в Договор в части изменения стоимости. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: Определяется в соответствии с Протоколом. Срок аренды: С 01.01.2022 по 31.12.2022.</p>	<p>20 311 174 (Двадцать миллионов триста одиннадцать тысяч сто семьдесят четыре) рубля 91 копейка, в том числе НДС (20%) - 3 385 195 (Три миллиона триста восемьдесят пять тысяч сто девяносто пять) рублей 82 копейки.</p>	<p>Могилевич Ольга Константиновна - член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», занимает должность члена Совета директоров ПАО «Магаданэнерго», являющегося стороной в сделке. ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - ПАО «Магаданэнерго» (косвенный контроль) является стороной в сделке.</p>
<p>Договор №2859-КГЭС/РЕМ ПРОД от 06.06.2022</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров №12 от 04.10.2022 (Вопрос №4)</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Колымаэнерго»; Подрядчик - АО «Гидроремонт-ВКК». Предмет Договора: Подрядчик за плату обязуется по заданию Заказчика на свой риск, с использованием своего инструмента выполнить капитальный ремонт гидроагрегата станционного №5, а также сдать их результат Заказчику, в том числе осуществить поставку Оборудования и Материалов, указанных в Договоре. Цена Договора: Определяется в соответствии с Протоколом. Срок действия договора: 311 (триста одиннадцать) календарных дней с даты подписания Договора.</p>	<p>87 433 694 (Восемьдесят семь миллионов четыреста тридцать три тысячи шестьсот девяносто четыре) рубля 18 копеек, без НДС, НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной ст. 164 Налогового Кодекса РФ.</p>	<p>ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - АО «Гидроремонт-ВКК» (прямой контроль) является стороной в сделке.</p>

<p>Договор №2905-КЭ от 01.12.2022</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров №13 от 02.11.2022 (Вопрос №3)</p>	<p>Стороны Договора:  Арендодатель - ПАО «Колымаэнерго»;  Арендатор - ПАО «Магаданэнерго».  Предмет Договора:  Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование (аренду) недвижимое и движимое имущество, указанное в Приложении 3.  Цена Договора:  Определяется в соответствии с Протоколом.  Срок аренды:  С 01.01.2023 по 31.12.2027.  Срок действия Договора:  Договор вступает в силу с момента его государственной регистрации и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	<p>60 186 179 (Шестьдесят миллионов сто восемьдесят шесть тысяч сто семьдесят девять) рублей 77 копеек без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной ст. 164 НК РФ.</p>	<p>Могилевич Ольга Константиновна - Председатель Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», занимает должность члена Совета директоров ПАО «Магаданэнерго», являющегося стороной в сделке.  ПАО «РусГидро» - Контролирующее лицо ПАО «Колымаэнерго» (прямой контроль), подконтрольная организация которого - ПАО «Магаданэнерго» (косвенный контроль) является стороной в сделке.</p>
---------------------------------------	---	--	--	--

Генеральный директор  
ПАО «Колымаэнерго»



Р.Р. Багаутдинов