

У Т В Е Р Ж Д Е Н
решением годового Общего собрания
акционеров
ПАО «Красноярскэнергосбыт»
протокол от 22.05.2023 №27 _____

Годовой отчет
ПАО «Красноярскэнергосбыт»
по результатам работы за 2022 год

Генеральный директор АО «ЭСК РусГидро»

- Управляющей организации

ПАО «Красноярскэнергосбыт» _____

В.А.Кимерин

" ____ " _____.

ОГЛАВЛЕНИЕ:

Обращение к акционерам	4
1 РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	6
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	
1.2. Стратегические цели	
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	
1.4. Управление рисками	
1.5. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.	
2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	14
2.1. Органы управления и контроля	
2.2. Организация внутреннего аудита	
2.3. Отчет о работе Совета директоров	
2.4. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления	
2.5. Уставной капитал	
2.6. Структура уставного капитала	
2.7. Общество на рынке ценных бумаг	
2.8. Участие Общества в иных организациях.	
2.9. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	
3. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	26
3.1. Динамика объема продаж и реализации электрической энергии за последние три года (2020-2022г.г.), в том числе динамика абонентской задолженности	
3.2. Динамика изменения структуры реализации электроэнергии с 01.01.2020 г. по 31.12.2022 г.	
3.3. Динамика изменения тарифов на электроэнергию.	
3.4. Динамика потребления электроэнергии, расчетов с потребителями и структуры абонентской задолженности.	
3.5 Покупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке	
4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ.....	44
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	
5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	45
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества. Финансовые показатели.	
5.4. Анализ дебиторской задолженности	
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	
6. ИНВЕСТИЦИИ	54
7. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	58
8. ИННОВАЦИИ.....	58
9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	58
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	
9.2. Расходы на оплату труда работников	
9.3. Развитие персонала	
9.4. Социальная политика	

10. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА.....	69
11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	71
12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	73
12.1. Общая информация о закупочной деятельности	
12.2. Объем и структура закупок за 2022 год	
12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год	
12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год	
13. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....	74
14. ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ:.....	76
14.1. Заключение Аудитора и Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год.	
14.2. Заключение Ревизионной комиссии.	
14.3. Сделки Общества.	
14.4. Заключение внутреннего аудитора	
14.4. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций кодекса корпоративного управления в 2022 году.	

Обращение к акционерам ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Уважаемые акционеры, партнеры, коллеги!

В этот сложный год менеджмент и коллектив ПАО «Красноярскэнергосбыт» в очередной раз продемонстрировал эффективную работу, нацеленность команды на результат.

Одним из первостепенных критериев для оценки деятельности Общества является чистая прибыль. По итогам 2022 года данный показатель превзошел рекордный уровень прошлого аналогичного периода и составил свыше 1 306 млн рублей. При этом выручка от реализации также увеличилась и достигла более 40 млрд рублей. Важнейший показатель рентабельности Общества для акционеров – ROE – по отношению к плановому вырос на 5% и по итогам 2022 года зафиксировался на отметке 43%.

Ключевая роль в достижении заданных результатов по-прежнему отведена деятельности Общества по реализации электрической энергии на розничном и оптовом рынках, ее доля составила в 2022 году 99,2% от общей выручки предприятия или свыше 39 769 млн руб. При этом доля прибыли до налогообложения, приходящаяся на основной вид деятельности, составляет 94,2% от общей прибыли или 1 561 млн руб. Несмотря на постоянную динамику снижения фактического полезного отпуска электрической энергии, связанной с выходом предприятий-потребителей на оптовый рынок, выручка Общества, как и прибыль, имеет устойчивую динамику роста, что объясняется увеличением среднеотпускного тарифа: 3509,04 руб./ МВт.ч к 3173,28 руб./ МВт.ч за аналогичный период прошлого года. Наряду с указанными причинами в достижении заданных результатов не последнюю роль сыграло и эффективное тарифное регулирование, изменение методики расчета которого позволило обеспечить НВВ Общества в 2022 году на уровне 3 290,9 млн руб., что явилось необходимым и достаточным для получения указанных выше показателей прибыльности. (Приказ ФАС 1554/17 от 21.11.2017г., утвердивший Методические указания по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов).

В части оказания дополнительных платных сервисов Обществом за 2022 год получена выручка в размере 207,3 млн руб., что на 69% превышает запланированный показатель.

По итогам 2022 года получена прибыль от продаж в размере 93 млн руб. или в 3,6 раза выше запланированной в бизнес-плане. Прибыль до налогообложения в размере 95 млн руб., что на 13% выше результата за 2021 год (который составил 87 млн руб.). Рентабельность дополнительных платных сервисов в 2022 году достигла 45% (что на 6% выше, чем в 2021 году).

В июне-декабре 2022 году проведена трудоемкая процедура бенчмаркинга Общества, по результатам которой уже разрабатываются новые направления для развития дополнительных услуг. Так, в планах: оказание сопутствующих и ресурсотехнических услуг, оказание услуг по капитальному ремонту внутридомовых инженерных электрических сетей в многоквартирных домах и техническому обслуживанию, и ремонту электроустановок потребителей, а также энергоаудит и энергосервис объектов, развитие интернет-магазина.

Продолжается активное развитие на базе ПАО «Красноярскэнергосбыт» Единых расчетно-информационных центров (ЕРИЦ) и внедрение единого платного документа за жилищно-коммунальные услуги. Так, в 2022 году в г. Козьмодемьянск и г. Лесосибирск после реконструкции открыты Единые расчетно-информационные центры жилищно-коммунальных услуг. В целом же единые квитанции на оплату жилищно-коммунальных услуг получают жители 57 муниципальных образований или 100% территорий присутствия Общества. К проекту подключены 68 компаний-контрагентов. По агентским договорам для партнеров собрано более 7,9 млрд рублей.

В рамках реализации инвестиционной программы особое внимание уделяется развитию информационных технологий. С 2021 года Обществом реализуются мероприятия по созданию

системы интеллектуального учета электрической энергии в рамках исполнения обязательств гарантирующего поставщика по Федеральному закону от 27.12.2019. № Ф3-522 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

В 2022 году ПАО «Красноярскэнергосбыт» установлено около 62 тыс. интеллектуальных приборов учета частным и корпоративным клиентам, всего за 2021-2022 годы установлено 90,8 тыс. приборов. Установка интеллектуальных приборов учета позволяет Обществу решать большой спектр задач: от корректных расчетов с частными и корпоративными клиентами (в связи с автоматической передачей данных) до контроля качества продаваемой электрической энергии. По итогам года уровень опроса интеллектуальной системы учета превысил 95%.

Целевыми задачами на 2023 год является установка более 75 тыс. интеллектуальных приборов учета, что позволит увеличить их общую численность до 160 тыс. штук и достижение уровня их опроса более 98%.

С целью повышения клиентоориентированности частным и корпоративным клиентам предлагается широкий перечень интерактивных форм взаимодействия, который в прошлом году был расширен возможностью самостоятельного получения документа о состоянии финансового лицевого счета без посещения офиса, передачи показаний прибора учета без авторизации в личном кабинете, внесения денежных средств через систему быстрых платежей или SberPay. Помимо этого, в офисах реализована удобная интерактивная система сбора отзывов посетителей о качестве обслуживания с помощью QR-кодов. Количество пользователей личного кабинета клиента на сайте компании за год выросло на 11% и достигло 719 тыс., мобильного приложения на 32% и составило на конец года 316 тыс. Кроме того, количество консультаций в чат-боте возросло в 2 раза (59 тыс. обращений в 2022 году против 28,6 тыс. обращений в 2021 году). Таким образом, любой вопрос с компанией можно решить в оперативном порядке и без личного обращения в офис.

В зоне очного обслуживания: переход на приём клиентов по предварительной записи с февраля 2022 года позволил снизить количество очных обращений в офис на 27% по отношению к 2021 году. Этому способствовала возможность превентивно на этапе записи узнать тематику обращения и через интерактивные сервисы решить вопрос клиента до посещения офиса. При этом среднее время обслуживания клиентов в офисе сократилось на 2 минуты. Данный факт также обусловлен тем, что при записи на прием клиент указывает тематику обращения, что позволяет специалисту заранее подготовиться к обслуживанию посетителя и эффективно провести консультацию за более короткое время.

Сегодня ПАО «Красноярскэнергосбыт» по праву может назвать себя лидером среди энергосбытовых организаций страны. Это право подтверждено Гран-при Всероссийского конкурса «Лучшая энергосбытовая компания России–2022». Компания отмечена экспертным жюри за высокий уровень информационной открытости, социального партнерства и клиентоориентированности, что говорит о правильности выбранных векторов развития Общества.

**Генеральный директор АО «ЭСК РусГидро»
- Управляющей организации ПАО «Красноярскэнергосбыт»**

В.А. Кимерин

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Первым шагом по созданию Общества стало решение от 30 апреля 2005 года внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго» о реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» и выделении из него новых Обществ, в том числе ОАО «Красноярскэнергосбыт».

12 сентября 2005 года Общим собранием акционеров вновь созданного Общества - ОАО «Красноярскэнергосбыт» утвержден Устав Общества, избран его Генеральный директор, члены Совета директоров и члены Ревизионной комиссии.

01 октября 2005 года состоялась государственная регистрация ОАО «Красноярскэнергосбыт». Владелец пакета акций в размере 51,75% уставного капитала ОАО «Красноярскэнергосбыт» стало ОАО РАО «ЕЭС России».

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» на заседании 24 марта 2008 года принял решение оплатить дополнительную эмиссию обыкновенных акций ОАО «Ирганайская ГЭС» пакетом акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», составляющим 51,75 % уставного капитала Общества.

31 марта 2008 года этот пакет акций Общества, принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», перешел в собственность ОАО «Ирганайская ГЭС» в счет оплаты обыкновенных акций дополнительной эмиссии ОАО «Ирганайская ГЭС».

Впоследствии, в ходе консолидации генерирующих активов ОАО РАО «ЕЭС России», 01 июля 2008 года ОАО «Ирганайская ГЭС» присоединилась к ОАО «ГидроОГК», после чего акции ОАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежавшие ОАО «Ирганайская ГЭС», перешли на баланс ОАО «ГидроОГК» (позднее переименованное в ОАО «РусГидро», еще позднее в ПАО «РусГидро»).

Общество входит в Группу РусГидро. ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «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 38,4 ГВт.

26 ноября 2008 года владельцем 51,75% уставного капитала ПАО «Красноярскэнергосбыт» стала Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» и является им по сей день.

Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» создано в ноябре 2008 года ПАО «РусГидро» и Фондом развития возобновляемых источников энергии «Новая Энергия» в целях консолидации энергосбытовых активов. В оплату уставного капитала АО «ЭСК РусГидро» участниками были переданы акции сбытовых компаний, входящих в структуру ПАО «РусГидро», в том числе, контрольный пакет акций ПАО «Красноярскэнергосбыт».

01 декабря 2012 года Совет директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» одобрил договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации - АО «Энергосбытовая компания РусГидро».

АО «ЭСК РусГидро» осуществляет операционное управление сбытом электрической и тепловой энергии на розничных рынках в ценовых зонах и на Дальнем Востоке (неценовые зоны и изолированные энергосистемы), исполняет функции единоличного исполнительного органа в энергосбытовых компаниях, входящих Группу РусГидро.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою основную деятельность на рынке сбыта электрической энергии Красноярского края.

Основными видами деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт», в соответствии с Уставом, являются:

- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

- деятельность по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии.

Наряду с торговлей электрической энергией, ПАО «Красноярскэнергосбыт» предоставляет сопутствующие услуги, в том числе услуги по установке и обслуживанию приборов учета электроэнергии, высоковольтным испытаниям электрооборудования, капитальному ремонту внутридомовых инженерных систем электроснабжения многоквартирных домов.

Общество также осуществляет сбор денежных средств для ресурсоснабжающих организаций Красноярского края, организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами, Регионального фонда капитального ремонта, региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, а также органов муниципального управления населенных пунктов Красноярского края.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» является крупным работодателем на территории Красноярского края. Коллектив компании насчитывает 1083 человек.

Общество, кроме основного структурного подразделения в Красноярске, имеет пять территориальных управлений на территории Красноярского края, 39 постоянно действующих и 21 выездной офис приема клиентов, которые охватывают территорию от Ермаковского района на юге Красноярского края до Кежемского района – на севере.

Наименование территориального управления	Муниципальные образования, вошедшие в ТУ
Южное ТУ	Город: Минусинск Районы: Ермаковский, Идринский, Каратузский, Краснотуранский, Курагинский, Минусинский, Шушенский, Новоселовский
Восточное ТУ	Города: Иланский, Канск, Кодинск Районы: Абанский, Богучанский, Дзержинский, Иланский, Канский, Кежемский, Нижнеингашский, Тасеевский
Юго-Восточное ТУ	Города: Бородино, Заозерный, Зеленогорск, Уяр Районы: Манский, Партизанский, Рыбинский, Ирбейский, Саянский, Уярский
Северное ТУ	Города: Енисейск, Лесосибирск Районы: Большемуртинский, Енисейский, Казачинский, Мотыгинский, Северо-Енисейский, Сухобузимский. Пировский муниципальный округ

Западное ТУ	Города: Ачинск, Боготол, Назарово, Шарыпово ЗАТО поселок Солнечный Районы: Ачинский, Балахтинский, Бирилюсский, Боготольский, Большеулуйский, Козульский, Назаровский, Ужурский Тюхтетский муниципальный округ Шарыповский муниципальный округ
-------------	---

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 года №328). Стратегической целью Общества является: 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 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).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Контроль, анализ и системное сопровождение подготовки нормативных правовых инициатив.
- Сопровождение формирования положительных тарифно-балансовых решений на 2023-2043гг.
- Внедрение цифровизации бизнес-процессов на основе современных и перспективных технологий искусственного интеллекта и создание эффективной системы их использования при предоставлении комплексных услуг потребителям.
- Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах.
- Развитие дополнительных услуг сбытовых компаний для потребителей, основанных на комплексном предоставлении различного спектра услуг:
 - расширение спектра услуг ЕРИЦ (ЕРКЦ) в сторону multifunctional центров для населения;
 - предоставление для потребителей услуг основанных на комплексных решениях-экосреда потребителей;
 - исследование спектра возможных услуг и спроса на различные услуги на основе интеллектуальных систем учета в период 2024-2035 годы с использованием искусственного интеллекта;
 - разработка модели повышения энергоэффективности и развитие энергосберегающих технологий, в том числе реализация энергосервисных контрактов;
 - формирование компетенций по предоставлению широкого спектра товаров, работ и услуг, в первую очередь жилищно-коммунальных услуг, по принципу «одного окна».

Для решения приоритетных задач в 2022 году было сделано:

1. Разработана и реализована программа по удержанию крупных потребителей.
2. Реализованы мероприятия по переводу на прямые расчёты бытовых потребителей, проживающих в многоквартирных домах и рассчитывающихся через управляющие компании.
3. Регламентированы основные процессы энергосбытовой деятельности (процессы по расчётам с потребителями и по работе с дебиторской задолженностью).
4. Развитие функционала личного кабинета клиента (физического и юридического лица).
5. Разработка и реализация программ развития интерактивных форм обслуживания.
6. Приведены помещения, приобретённые в 2020г. к требованиям Стандарта обслуживания клиентов.
7. Увеличен объем оказания агентских услуг ресурсоснабжающим, жилищным организациям, региональным операторам по обращению с ТКО на территории Красноярского края, региональному фонду капитального ремонта многоквартирных домов на территории Красноярского края.
8. Продолжена работа по созданию интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах в целях выполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

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 согласно решению Совета директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт», (протокол 187 от 27.05.2020г.).

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

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2022 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год.

Отраслевые и рыночные риски

Наиболее существенные отраслевые риски для Общества возникают при неблагоприятных изменениях законодательства в электроэнергетике.

Для минимизации данного риска Обществом осуществляется постоянный мониторинг проектов законодательных актов, принятие которых в перспективе может оказать влияние на его деятельность.

Спрос на электроэнергию (мощность) со стороны потребителей Общества существенно не меняется. Однако, в связи с кризисными явлениями в мировой и российской экономике, и, как следствие, стагнацией ее реального сектора, существуют риски снижения электропотребления, главным образом, промышленного сектора, что может привести к снижению выручки от реализации электрической энергии.

Вместе с тем, на Общество, как на гарантирующего поставщика, оказывают влияние риски, связанные с переходом крупных потребителей на обслуживание к независимым

энергосбытовым компаниям с целью снижения издержек на приобретение электроэнергии. В 2022 году риск был оценен как крайне высокий.

С целью снижения риска в Обществе действует Программа мероприятий по удержанию отдельных потребителей или их групп на расчетах с гарантирующим поставщиком, в рамках которой были выполнены следующие мероприятия:

- регулярный мониторинг крупных потребителей на предмет намерения выхода потребителя на ОРЭМ;

- в случае намерения ухода потребителя к независимой энергосбытовой компании (самостоятельного выхода на ОРЭМ) Обществом осуществлялись процедуры, направленные на вывод потребителя на ОРЭМ через АО «ЭСК РусГидро».

По результатам выполнения мероприятий в 2022 году риск не реализовался. С учетом эффективности выполняемых мероприятий на 2023 год риск оценен как средний.

На Общество оказывают влияние риски связанные с ростом инфляции. Данный фактор неизбежно приводит к росту затрат, в связи с чем в бизнес-плане Общества прогнозируется и учитывается данный фактор.

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

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности региона присутствия Общества показывает, что Красноярский край относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска и средней инвестиционной привлекательностью.

Территория края расположена в бассейне реки Енисей, в сейсмоустойчивой зоне, поэтому природно-климатические риски, в том числе риски, связанные с опасностью стихийных бедствий, оцениваются Обществом как незначительные.

Финансовые риски:

• Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2022 года кредиты погашены. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

У Общества заключены рамочные кредитные договоры. При возникновении потребности в привлечении кредитных средств (кассовые разрывы) в кратчайший срок осуществляются запрос предложений кредитных ставок у кредитных организаций. Банки-партнеры располагают потенциально необходимым объемом заемных ресурсов. Привлечение кредитных ресурсов для покрытия текущих кассовых разрывов проводится на наиболее выгодных условиях.

• 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

Для ПАО «Красноярскэнергосбыт», как для Гарантирующего поставщика, приобретающего электроэнергию (мощность) на ОРЭМ, риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества, являются следствием реализации рыночных рисков.

• 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). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

В 2022 году Общество оценивало риск несвоевременной оплаты потребителями/контрагентами, связанный с низкой платёжной дисциплиной населения, бюджетозависимых организаций и ресурсоснабжающих предприятий, как крайне высокий.

Частые случаи банкротства и ликвидации предприятий ЖКХ делают невозможным взыскание задолженности в судебном порядке. Невозможность оперативного воздействия (путем введения ограничения режима потребления) для организаций, обладающих социальным статусом (школы, больницы и т.д.), также снижает эффективность мероприятий по управлению дебиторской задолженностью.

С целью управления риском Общество проводило следующие мероприятия:

- систематический контроль выполнения договорных условий в части оплаты по договору энергоснабжения;
- взаимодействие с представителями сетевых организаций в целях устранения нарушений при составлении актов о безучетном электропотреблении и увеличения эффективности работы в части введения ограничений;
- введение ограничения электроснабжения потребителей, имеющих задолженность за э/э в том числе: усиление работы с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) по привлечению потребителей, сетевых организаций к административной ответственности при отказе от введения ограничения (самоограничения);
- взаимодействие с органами государственной власти региона, надзорными органами и органами местного самоуправления по вопросам своевременности расчетов за потребленные энергоресурсы, в том числе по задолженности бюджетных организаций;
- оптимизация сервисов приема показаний и интерактивных сервисов (автодозвон, информирование потребителей об оплате задолженности в личном кабинете клиента);
- организация на территории края единых расчетно-информационных центров (ЕРИЦ). Населению для оплаты жилищно-коммунальных услуг доступны единая квитанция,

консультации по принципу «одного окна», а также оплата за потребленные ресурсы без комиссий.

По итогам 2022 года риск реализовался. Фактическое значение индикатора риска «Уровень оплаты электрической энергии, с учетом авансовых платежей» составило 98,76% при заданном уровне в 99%. Недовыполнение показателя составило 0,24% или 112,5 млн. руб.

Причины реализации риска:

- рост с 01.12.2022 конечных тарифов на электрическую энергию в соответствии с принятым Постановлением Правительства №2053 от 14.11.2022;
- рост с 01.12.2022 тарифа на передачу электрической энергии и бытовой надбавки в соответствии с Постановлением Правительства № 2053;
- нарушение Муниципальным унитарным предприятием электрических сетей, осуществляющим теплоснабжение г. Дивногорска, в том числе социально-значимых объектов, сроков оплаты электрической энергии за ноябрь - декабрь 2022 года в размере 228,5 млн. руб. В результате переговоров с МУП ЭС достигнута договоренность о погашении задолженности. С учетом выполняемых мероприятий риск на 2023 год оценен как низкий.

Правовые риски

Правовые риски для Общества связаны, прежде всего, с возможными изменениями законодательства, регламентирующего деятельность Общества и условия его участия в хозяйственном обороте.

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;
- риски судебных исков в адрес Общества;
- риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т.ч. перед персоналом Общества.

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.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

Деятельность Общества по покупке и продаже электрической энергии осуществляется в соответствии с постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

Общество оценивало в 2022 году риски лишения статуса гарантирующего поставщика права участия в торгах ОРЭМ как низкий. Исключение организации из реестра субъектов ОРЭМ возможно при двукратном нарушении требований к платежной дисциплине участников-покупателей электрической энергии (мощности) на ОРЭМ, установленных

Правилами оптового рынка, либо наличие существенной задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии.

В 2022 году Общество надлежащим образом исполняло требования ОРЭМ. Риск не реализовался. На 2023 год оценка риска - низкая.

В 2022 году Общество оценивало, как низкий риск недостоверного формирования выручки, связанный с неурегулированностью расчетов с сетевыми организациями.

Причина риска - разногласия, возникающие между гарантирующим поставщиком и сетевой организацией при определении полезного отпуска электроэнергии в зоне деятельности гарантирующего поставщика. В отчетном периоде причиной разногласий были акты о безучетном потреблении. Существующая судебная практика при рассмотрении данных разногласий противоречива.

Для снижения данного риска Обществом реализуются следующие мероприятия:

- осуществляется операционный контроль за недопущением возникновения просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация уже имеющейся дебиторской задолженности и списание нереальных к взысканию долгов;

- проводится разъяснительная работа с клиентами для исключения возникновения разногласий между клиентами и сетевыми организациями, включая разногласия по актам о неучтенном потреблении, истечении МПИ;

- проводится работа по снятию разногласий с сетевыми компаниями;
- организуется претензионно-исковая работа, в том числе по снятию вышеуказанных разногласий с сетевыми организациями;

- мониторинг судебной практики, связанной с применением норм, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442).

По итогам 2022 года риск не реализовался. На 2023 год риск оценен как средний.

Экологические и социальные риски

• Экологические риски

Экологические риски минимальны, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе, в связи с чем экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные.

• Социальные риски

Социальный риск в Обществе связан с оттоком высококвалифицированного персонала. Риск минимизируется путем поддержания конкурентоспособного уровня заработной платы, социальных гарантий, активной жилищной и молодежной политики, а также развития института корпоративного образования.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, отсутствия актуальных знаний в связи с изменением нормативной и технической документации у сотрудников.

Данный риск минимизируется систематическим проведением обучения персонала как с отрывом, так и без отрыва от производства, проведением деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Вероятность риска потери деловой репутации по причине формирования негативного представления об Обществе оценивается Обществом как низкая. Основным методом минимизации риска потери деловой репутации является своевременное и качественное исполнение Обществом своих обязательств перед клиентами и партнерами, строгое соблюдение законодательства и норм деловой этики.

Для снижения вероятности реализации данного риска Обществом ведется постоянный мониторинг и анализ информационной среды ПАО «Красноярскэнергосбыт», поддерживается коммуникация с общественными организациями, реализуются мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет повышения информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами через официальный сайт Общества.

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

Таблица № 1.5.1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	0	0	0
Тепловая энергия	2552,4	Гкал	7210,53
Электрическая энергия	3535	тыс.кВт.ч	
Электромагнитная энергия	0	0	0
Нефть	0	0	0
Бензин автомобильный	135 233,72	л.	6 264,22
Топливо дизельное	0	л.	0
Мазут топочный	0	0	0
Газ естественный (природный)	0	0	0
Уголь	0	тонн	0
Горючие сланцы	0	0	0
Торф	0	0	0
Другое:	0	0	0

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.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган - Управляющая организация.

Решением годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 04.06.2012 года, принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – Открытому акционерному обществу «Энергосбытовая компания РусГидро» (ОАО «ЭСК РусГидро»). Договор от 01.12.2012 №2-УК.

Коллегиальный исполнительный орган - не предусмотрен Уставом Общества
 Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является
 Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

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

За отчетный период было проведено 1 общее собрание акционеров Общества от 20.05.2022 (Протокол №26 от 23.05.2022).

На годовом Общем собрании акционеров утверждены: Годовой отчет Общества по результатам работы за 2021 год, годовая бухгалтерская отчетность, принято решение о распределении прибыли и выплате дивидендов по итогам 2021 года, избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, утвержден Аудитор Общества.

Кроме того, на годовом Общем собрании акционеров утвердили: Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, Положения о выплате членам Совета директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» в новой редакции, согласие на совершение сделки между АО «ЭСК РусГидро» и ПАО «Красноярскэнергосбыт», взаимосвязанной с ранее заключенными сделками, в совершении которой имеется заинтересованность. Внесены изменения в Устав ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 9 членов. В 2022 году действовали два состава Совета директоров Общества-состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 27.05.2021г. (Протокол №25 от 28.05.2021) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 20.05.2022г. (протокол №26 от 23.05.2022), в соответствии с которым 7 из 9 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:

№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1	Муравьев Александр Олегович (избран 27.05.2021 и 20.05.2022)	1977	высшее	Директор Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «РусГидро»	0

Члены Совета директоров					
2	Бельченко Антон Леонидович (избран 27.05.2021 и 20.05.2022)	1977	высшее	Заместитель директора департамента по анализу рынков Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «РусГидро»	0
3	Архипченко Александр Юрьевич (избран 27.05.2021 и 20.05.2022)	1974	высшее	Генеральный директор ЗАО «МАРЭМ+»	0
4	Недотко Вадим Владиславович (избран 27.05.2021 и 20.05.2022)	1975	высшее	Директор департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
5	Дьяченко Олег Владимирович (избран 27.05.2021 и 20.05.2022)	1960	высшее	Исполнительный директор ПАО «Красноярскэнергосбыт»	0
6	Бобрик Мария Александровна (избран 27.05.2021 и 20.05.2022)	1985	высшее	Начальник Управления единого казначейства и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
7	Куликов Евгений Валентинович (избран 20.05.2022)	1983	высшее	Главный эксперт управления корпоративных событий подконтрольных организаций Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
8	Новгородцев Антон Юрьевич (избран 20.05.2022)	1984	высшее	Начальник управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
9	Хардилов Михаил Юрьевич (избран 27.05.2021 и 20.05.2022)	1982	высшее	Генеральный директор АО «ЕвроСибЭнерго»	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 20.05.2022:

№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Совета директоров					
1	Горина Галина Викторовна (избран 27.05.2021)	1962	высшее	Заместитель директора Департамента по управлению имуществом ПАО «РусГидро»	0
2	Морозова Марина Александровна (избран 27.05.2021)	1974	высшее	Начальник управления правовой экспертизы Юридического департамента ПАО «РусГидро»	0

* Место работы и должность члена Совета директоров указаны на момент избрания

Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в течение отчетного года не совершалось.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 04.06.2012 (Протокол от 06.06.2012№13) функции единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации-ОАО «ЭСК РусГидро».

01 декабря 2012г. между ПАО «Красноярскэнергосбыт» и АО «ЭСК РусГидро» заключен договор № 2-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа

Наименование юридического лица – управляющей компании	Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)/ (ИНН)	1089848039973/ 7804403972
Дата присвоения ОГРН	10 ноября 2008
Место нахождения	117393, г. Москва, Архитектора Власова, 51, каб.46

Данные представителя управляющей организации, уполномоченного на осуществление текущего управления юридическим лицом:

Ф.И.О. Кимерин Владимир Анатольевич	
Год рождения	1963
Образование	Высшее
Место работы Должность	АО «ЭСК РусГидро» Генеральный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества исполнительным органом в течение отчетного года не совершалось.

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

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 на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения – 200 000 (Двести тысяч) рублей.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» 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 1 025 тыс. рублей (один миллион двадцать пять тысяч) рублей.

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 025
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	1 025

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2017г. (протокол от 02.06.2017г. №21) и Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 20.05.2022г. (протокол от 23.05.2022г. №26). Выплата вознаграждений управляющей организации АО «ЭСК РусГидро» производится в соответствии с условиями

договора управления № 2-УК от 01.12.2012г., одобренного собранием акционеров на 2012-2022г.г. (Протокол № 20 от 03.06.2016г., Протокол № 21 от 02.06.2017г., Протокол № 22 от 22.06.2018г., Протокол №25 от 28.05.2021г. Протокол № 26 от 23.05.2022 г.), Советом директоров Общества на 2021 год (Протокол № 193 от 03.12.21г.).

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2020г. (протокол от 03.06.2020 г. №24).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 20.05.2022 г. (протокол от 23.05.2022 г. №26).

Члены Ревизионной комиссии:

№ №	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Ревизионной комиссии					
1	Новикова Юлия Викторовна	1982	высшее	Начальник управления антикоррупционной деятельности департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
2	Маркова Альбина Владимировна	1978	высшее	Заместитель директора департамента по организации системы внутреннего контроля и управления рисками Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
3	Кабаева Ольга Викторовна	1968	высшее	Главный эксперт управления организации системы внутреннего контроля и управления рисками Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0

4	Милованцева Светлана Вячеславовна	1978	высшее	Ведущий эксперт Контрольно- ревизионного управления «Центр» Департамент контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
5	Арсентьева Светлана Геннадьевна	1975	высшее	Главный эксперт управления организации системы внутреннего контроля и управления рисками Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 134 946 (сто тридцать четыре тысячи девятьсот сорок шесть) рублей 80 копеек.

Компенсаций расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

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 организован внутренний аудит. Решением Совета директоров Общества (протокол от 15.06.2021 №201) утверждено Положение о внутреннем аудите ПАО «Красноярскэнергосбыт», назначен внутренний аудитор Общества. В соответствии с п.4.1. Положения о внутреннем аудите внутренний аудитор функционально подчинен Совету директоров Общества, административно - Единоличному исполнительному органу 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. Заключение внутреннего аудитора Общества по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля

и управления рисками ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2022 год представлено в материалах к годовому общему собранию акционеров Общества.

2.3. Отчет о работе Совета директоров

В 2022 году проведено 12 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 90 вопросов.

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

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Муравьев А.О.	12/12	100%
2	Архипченко А.Ю.	12/10	83,3%
3	Бобрик М.А.	12/12	100%
4	Бельченко А.Л.	12/12	100%
5	Горина Г.В.	12/12	100%
6	Дьяченко О.В.	12/12	100%
7	Морозова М.А.	12/12	100%
8	Недотко В.В.	12/12	100%
9	Хардииков М.Ю.	12/9	75%

Советом директоров Общества рассматривались отчеты о выполнении предусмотренных на 2022 год планов и программ, утверждались внутренние документы.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены следующие планы и программы Общества:

- Бизнес-план Общества;
- Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ);
- Программа страховой защиты;
- Программа благотворительной и спонсорской деятельности;
- Организационная структура ПАО «Красноярскэнергосбыт» в новой редакции.

Утверждены следующие внутренние документы Общества:

- Положение об управлении организационной структурой Общества;
- Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- Положение о кредитной политике Общества;
- Положение о финансовой политике Общества;
- Положение об организации страховой защиты Общества.

Общество присоединилось к следующим внутренним документам ПАО «РусГидро»:

- Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро;
- Технической политике 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»;
- 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»;
- Единой методике формирования плановой цены накупаемую продукцию для организаций Группы РусГидро;
- 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.

2.4. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации для удовлетворения интересов акционеров и повышению прибыли. Практика корпоративного управления в Обществе базируется на следовании требованиям законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России акционерным обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463), требованиям, предъявляемым к компаниям, имеющим листинг на ПАО Московская Биржа, а также соблюдении баланса интересов акционеров и иных заинтересованных лиц. Ключевым документом, определяющим корпоративное управление в Обществе, является Кодекс корпоративного управления Общества. Советом директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» 13.02.2009г. утвержден Кодекс корпоративного управления ПАО «Красноярскэнергосбыт» (Протокол №46 от 13.02.2009г.). В 2022 году Общество проводило внедрение норм Кодекса путем приведения внутренних документов в соответствие с ним, а также применением норм в повседневной практике.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

Прозрачность деятельности. Означает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся деятельности Общества, в том числе его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц в соответствии с требованиями закона.

Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренные действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами с целью своего долговременного развития и обеспечения финансовой устойчивости.

Описание методологии оценки соблюдения принципов корпоративного управления: Для обеспечения корпоративного управления в Обществе действуют внутренние документы, закрепляющие и более детально регулирующие порядок реализации прав и выполнения обязанностей всеми участниками корпоративных отношений. Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, исходя из фактического анализа соблюдения или не соблюдения Обществом рекомендаций, приведенных в Кодексе путем мониторинга положений и требований внутренней нормативной документации Общества, Рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (приложение к Письму Банка России 27.12.2021 № ИН-06-28/102 сложившейся

практики документооборота, проведения заседаний и собраний органов управления Общества, а также взаимодействия с акционерами.

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Обществом в 2022 году приведен в Приложении №5.

2.5. Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2022 года уставный капитал ПАО «Красноярскэнергосбыт» составляет 15 300 658,8 (пятнадцать миллионов триста тысяч шестьсот пятьдесят восемь целых восемь десятых) руб. Изменения по увеличению / уменьшению уставного капитала Общества в 2022 году не производились.

Таблица 2.5.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Общее количество размещенных акций, шт.	596 039 612	168 993 328
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,02	0,02
Общая номинальная стоимость, руб.	11 920 792,24	3 379 866,56

Таблица 2.5.2. Данные об акциях Общества

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Форма	бездokumentарная	бездokumentарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,02	0,02
Количество акций	596 039 612	168 993 328
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	11 920 792,24	3 379 866,56
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55147-Е	2-01-55147-Е
Дата государственной регистрации выпуска	29.11.2005	29.11.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	01.10.2005	01.10.2005
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	29.11.2005	29.11.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России	ФСФР России
Статус выпуска ценных бумаг	Находятся в обращении	Находятся в обращении

2.6. Структура уставного капитала

Таблица 2.6.1. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2022г.	31.12.2022г.
<i>АО «ЭСК РусГидро»</i>	<i>51,75</i>	<i>51,75</i>
<i>АО «Красноярская ГЭС»</i>	<i>25,47</i>	<i>25,47</i>
<i>АО «Гидроинвест»</i>	<i>14,06</i>	<i>14,06</i>
<i>Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели</i>	<i>8,72</i>	<i>8,72</i>

Таблица 2.6.2. Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2022г.		31.12.2022г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
<i>АО «ЭСК РусГидро»</i>	<i>51,75</i>	<i>66,3</i>	<i>51,75</i>	<i>66,3</i>
<i>АО «Красноярская ГЭС»</i>	<i>25,47</i>	<i>25,26</i>	<i>25,47</i>	<i>25,26</i>
<i>АО «Гидроинвест»</i>	<i>14,06</i>	<i>3,07</i>	<i>14,06</i>	<i>3,07</i>

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2022г. – 10 463, из них номинальных держателей – 2.

2.7. Общество на рынке ценных бумаг

Акции ПАО «Красноярскэнергосбыт» допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг. В 2018 году акции Общества обращались на фондовой бирже ПАО Московская Биржа (ММББ), образовавшейся в результате реорганизации в форме присоединения ЗАО «ФБ ММББ» к ПАО Московская Биржа.

Таблица 2.7.1.

Наименование Фондовой биржи	Торговый код акций		Уровень допуска
	Обыкновенные именные акции	Привилегированные именные акции типа А	
ПАО Московская Биржа	KRSB	KRSBP	III уровень

Информация о динамике рыночных котировок акций за период 2020-2022гг., используется информация, полученная с сайта ПАО Московская Биржа: <http://moex.com/>; с 01.01.2020г. по 31.12.2020г.

	Стоимость 1 акции		Изменение стоимости 1 акции, %	Капитализация	
	На начало периода, руб.	На конец периода (руб.)		На начало периода, руб.	На конец периода (руб.)
Обыкновенные акции	4,75	8,11	70,7	2 831 188 157,00	4 833 881 253,32
Привилегированные акции типа А	4,74	7,96	67,9	801 028 374,72	1 345 186 890,88

с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.

	Стоимость 1 акции		Изменение стоимости 1 акции, %	Капитализация	
	На начало периода, руб.	На конец периода (руб.)		На начало периода, руб.	На конец периода (руб.)
Обыкновенные акции	8,11	8,41	3,7	4 833 881 253,32	5 012 693 136,92
Привилегированные акции типа А	7,96	8,78	10,3	1 345 186 890,88	1 483 761 419,84

с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.

	Стоимость 1 акции		Изменение стоимости 1 акции, %	Капитализация	
	На начало периода, руб.	На конец периода (руб.)		На начало периода, руб.	На конец периода (руб.)
Обыкновенные акции	8,41	8,61	2,4	5 012 693 136,92	5 131 901 059,32
Привилегированные акции типа А	8,78	8,72	-0,7	1 483 761 419,84	1 473 621 820,16

В последнее время ситуация на фондовом рынке стабилизировалась. Торги ценными бумагами Общества идут в обычном режиме.

2.8. Участие Общества в иных организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества (руб./год)
Саморегулируемый союз проектировщиков (СРО «Союзпроект»)	Разработка и утверждение документов, предусмотренных статьёй 55.5 Градостроительного кодекса Российской Федерации, а также контроль за соблюдением членами саморегулируемой организации требований этих документов.	42 900,00 (10 500,00 ежеквартально) + 900,00 (страховая премия)
Союз строителей саморегулируемая организация «ПромЖилСтрой» (СС СРО «ПромЖилСтрой»)	Саморегулирование предпринимательской деятельности членов Союза в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства.	72 800,00 (5500,00 ежемесячно) + 6800,00 (целевой взнос на нужды НОСТРОЙ)
Саморегулируемый союз энергоаудиторов (СРО «Союзэнергоаудит»)	Деятельность по проведению энергетического обследования, которая осуществляется членами саморегулируемой организации.	30 000,00 (7 500,00 ежеквартально)
«Союз предприятий жилищно-коммунального хозяйства и энергетики» Красноярского края («Союз ПЖКХиЭ» КК)	Объединение членов с целью оценки сложившейся ситуации в реформировании жилищно-коммунального хозяйства, объединения усилий при решении вопросов и продвижении законодательных инициатив.	36 000,00

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

В 2022 году ПАО «Красноярскэнергосбыт» крупных сделок не совершалось за отчетный период была совершена 1 сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, данные приведены в Приложении №3.

Раздел 3. Производство

3.1. Динамика объема продаж и реализации электрической энергии за последние 3 года (2020-2022гг), в том числе динамика абонентской задолженности.

Отпуск электроэнергии потребителям в объеме, подлежащем поставке по регулируемым ценам, производится населению по тарифам, установленным Министерством тарифной политики Красноярского края, а остальным группам потребителей в объеме фактического потребления – по нерегулируемым ценам в рамках предельного уровня.

Категория цен за отпущенную электроэнергию на РРЭМ	Объем электрической энергии	Стоимость электрической энергии без НДС (тыс. руб.)
	(тыс. кВт*ч)	
Регулируемые цены	3 730 022	8 429 396
Нерегулируемые цены	7 603 464	31 340 262
ВСЕГО	11 333 486	39 769 658

Динамика расчетов за потребленные ресурсы за 3 года:



Период	Реализация энергии, тыс. руб. с НДС	Товарный отпуск, тыс. руб. с НДС	Дебиторская задолженность на конец периода*, тыс. руб.
2020 год	40 059 721	40 252 577	5 362 852
2021 год	44 039 094	44 095 774	5 172 755
2022 год	46 917 494	47 504 633	5 367 451

*- в том числе сумма резерва по сомнительным долгам

В 2020 г. полезный отпуск составил 11 327 031 тыс. кВт*ч на сумму 40 252,57 млн. руб.; реализация – 40 059,72 млн. руб. или 99,52%.

В 2021 г. полезный отпуск составил 11 607 690 тыс. кВт*ч на сумму 44 095,77 млн. руб.; реализация – 44 039,09 млн. руб. или 99,87%.

В 2022 г. полезный отпуск составил 11 333 486 тыс. кВт*ч на сумму 47 504 ,63 млн. руб.; реализация – 46 917,49 млн. руб. или 98,76%.

Фактическая величина дебиторской задолженности по состоянию на 01.01.2023г. составила 5 367 451 тыс. руб., в том числе резерв по сомнительным долгам в размере 2 571 454,39 тыс. руб.

3.2. Динамика изменения структуры реализации электроэнергии с 2020 по 2022 гг.

Период	Реализация энергии, тыс. руб.	Уровень реализации
2020	40 059 721	99,52%
2021	44 039 094	99,87%
2022	46 917 494	98,76%
всего	131 016 308	

Прием платежей за отпущенную энергию осуществлялся в денежной форме.

В 2022 году реализация выросла по сравнению с 2021 годом на 2 878,4 млн. руб., что составило 6,5%. Отклонение обусловлено ростом объема продаж ввиду роста среднеотпускного тарифа за счет:

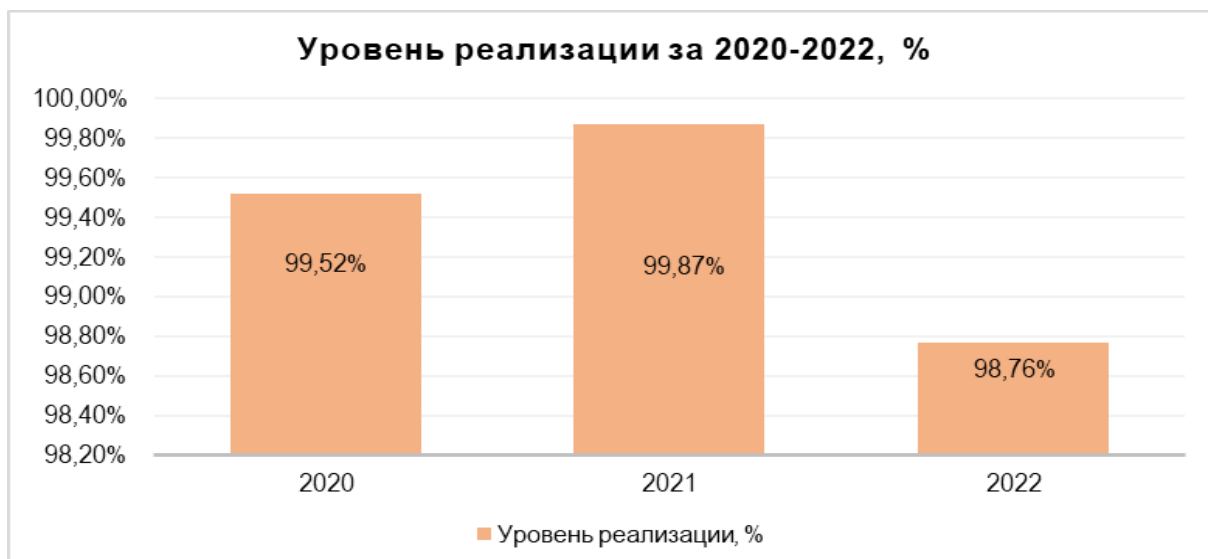
- динамики нерегулируемых цен на электрическую энергию на ОРЭМ, прежде всего на рынке «на сутки вперед», превышение цены покупки на РСВ относительно 2021 года в разные периоды 2022 года составляло от 16,4% до 62%;

- роста с 01.12.2022 конечных тарифов на электрическую энергию в соответствии с принятым Постановлением Правительства №2053 от 14.11.2022 для группы «население»;

- роста с 01.12.2022 тарифа на передачу электрической энергии и сбытовой надбавки в соответствии с Постановлением Правительства № 2053 для группы «прочие» и «сетевые организации».

с Постановлением Правительства № 2053 для группы «прочие» и «сетевые организации».

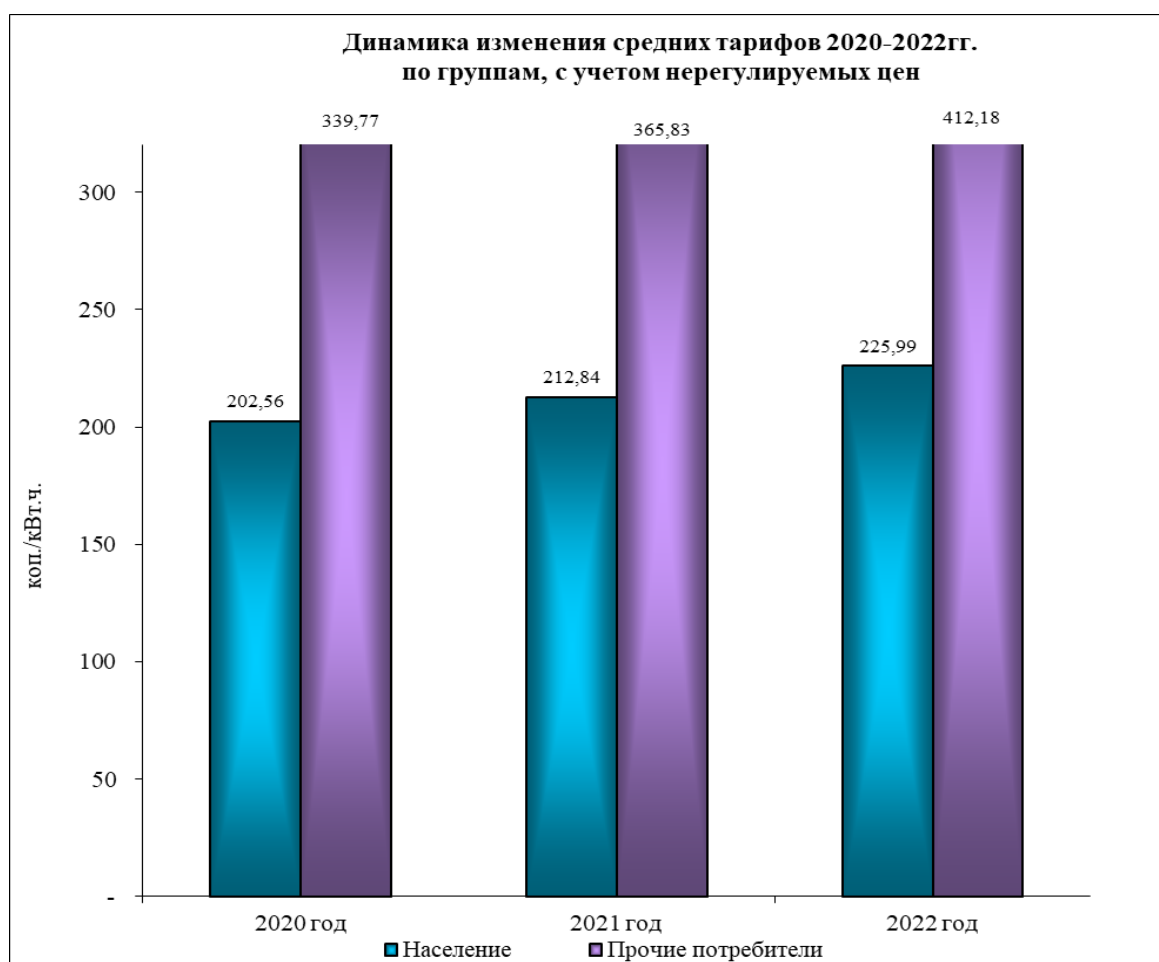




3.3 Динамика изменения тарифов на электроэнергию:

Фактические средние тарифы на электрическую энергию с учетом нерегулируемых цен в 2020-2022 годах.

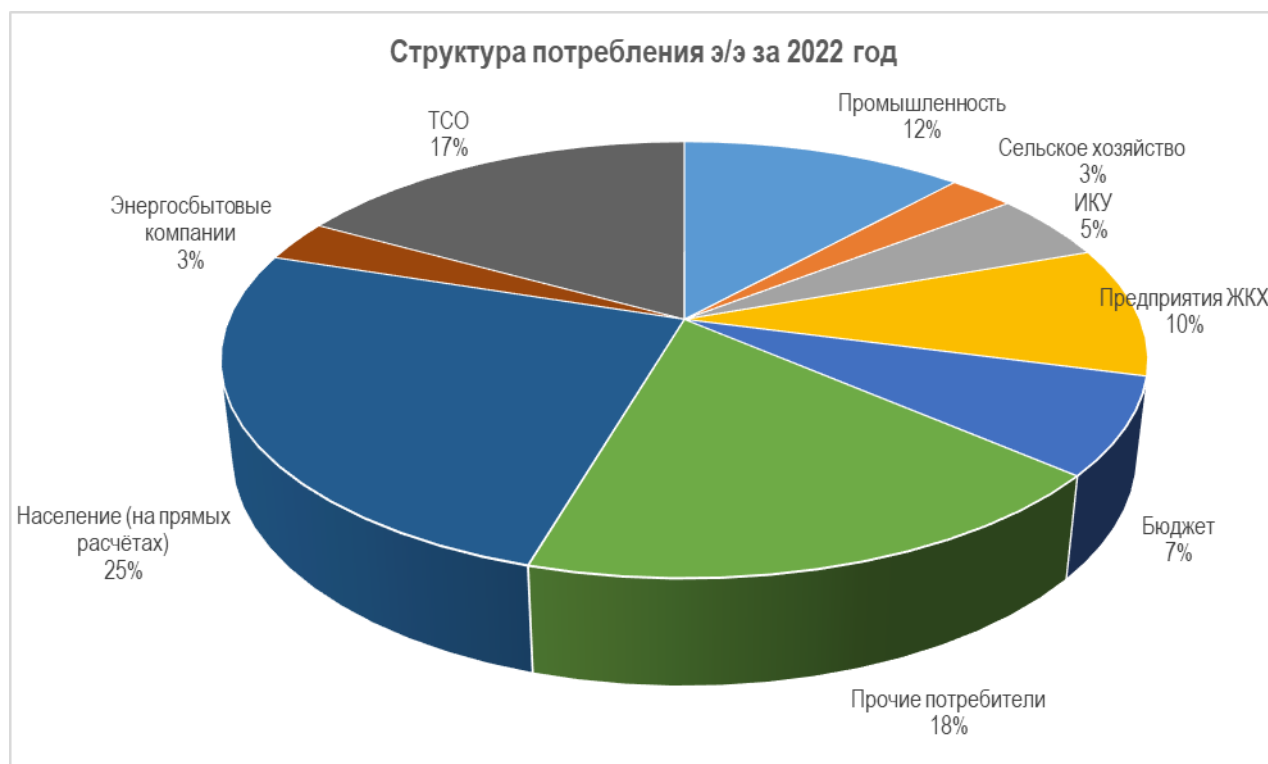
Диаграмма 3.3.1.



3.4. Динамика потребления электроэнергии, расчетов с потребителями и структуры абонентской задолженности.

Полезный отпуск электрической энергии за период с 2020 по 2022 года. составил 34 268 207 тыс. кВт*ч.

Наибольший удельный вес в структуре полезного отпуска в 2022 году занимает население – 25,5% (+1,1% относительно доли 2021 года), ТСО – 17% (доля не изменилась относительно 2021 года), прочие отрасли – 18,2% (+0,9% относительно доли 2021 года) и промышленность – 11,8% (-1,3% относительно доли 2021 года – что обусловлено выходом крупных потребителей на ОРЭМ).



Динамика изменения объема продаж в 2020–2022 года

Полезный отпуск электрической энергии в 2022 году составил 11 333 486 тыс. кВт*ч, что ниже электропотребления 2021 года на 274 204 тыс.кВт*ч или 2%.

Наименование	Объем продаж, тыс. кВт*ч			Динамика, тыс. кВт*ч.	Динамика, %
	2020	2021	2022		
Промышленность	1 722 827	1 511 175	1 333 787	-177 388	-12%
Сельское хозяйство	342 004	329 615	310 059	-19 556	-6%
УК, ТСЖ, ЖСК, ЖК	611 509	587 593	568 559	-19 034	-3%
Предприятия ЖКХ	955 639	1 149 374	1 090 199	-59 175	-5%
Бюджетные организации	800 705	826 675	814 943	-11 732	-1%
Прочие потребители	1 915 017	2 007 410	2 064 514	57 104	3%
Население	2 683 086	2 822 422	2 886 713	64 291	2%

Наименование	Объем продаж, тыс. кВт*ч			Динамика, тыс. кВт*ч.	Динамика, %
	2020	2021	2022		
Энергосбытовые компании	435 927	391 850	344 020	-47 830	-12%
ТСО	1 860 318	1 981 576	1 920 693	-60 883	-3%
ИТОГО	11 327 031	11 607 690	11 333 486	-274 204	-2%

Положительная динамика сложилась по отраслям:

- Прочие потребители (+3%),
- Население на прямых расчетах (+2%)

По всем остальным отраслям наблюдается снижение потребления электрической энергии.

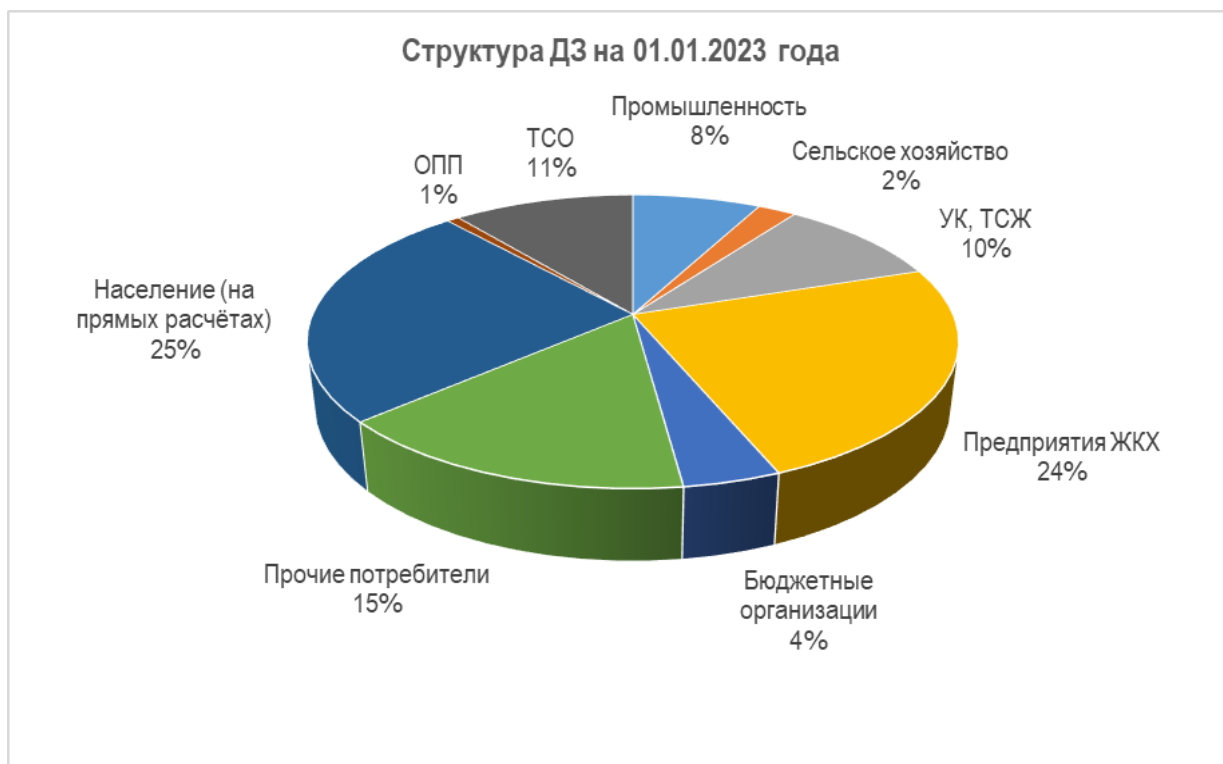
Основное влияние на снижение полезного отпуска в 2022 году относительно предыдущего года оказали факторы: выход потребителей на ОРЭМ, температура наружного воздуха (рост значений температур наружного воздуха за 2022 г. относительно 2021 г. на «+» 0,6 °С), снижение начислений по актам сетевых организаций на неучтенное безучетное потребление, ранний срок окончания отопительного сезона.

Дебиторская задолженность на конец 2022 года выросла на 194,7 млн. руб. по сравнению с дебиторской задолженностью на конец 2021 года, что составило 3,7%. Рост задолженности обусловлен значительным превышением объема продаж в декабре 2022 года над значениями ноября 2022 года ввиду роста тарифа с 1 декабря 2022 года.



В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес приходится на следующие отрасли:

- Предприятия ЖКХ-24%,
- Прочие потребители- 15%,
- ИКУ - 10%,
- Население- 25%,
- Сетевые компании- 11%.



3.5. Покупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке

Покупка / продажа электрической энергии на оптовом рынке

Покупка электрической энергии на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляется по следующим видам договоров (секторам рынка):

- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД);
- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (РСВ);
- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (БР).

Продажа электрической энергии на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляется по следующим видам договоров (секторам рынка):

- договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (РСВ);
- договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (БР).

По итогам 2022 года объем электроэнергии, приобретенной ПАО «Красноярскэнергосбыт» на оптовом рынке электроэнергии и мощности, составил 11 249,88 млн кВт*ч, что на «-» 248,36 млн кВт*ч или 2,2 % ниже уровня 2021 года. Объем электроэнергии, реализованной ПАО «Красноярскэнергосбыт» на оптовом рынке в 2022 году, сложился на уровне 122,98 млн кВт*ч, что на «+» 5,31 млн кВт*ч или 4,5 % выше значений прошлого года.

Динамика объемов покупки/продажи электроэнергии на различных секторах оптового рынка электрической энергии и мощности за период с 2020 по 2022 годы представлена в таблице:

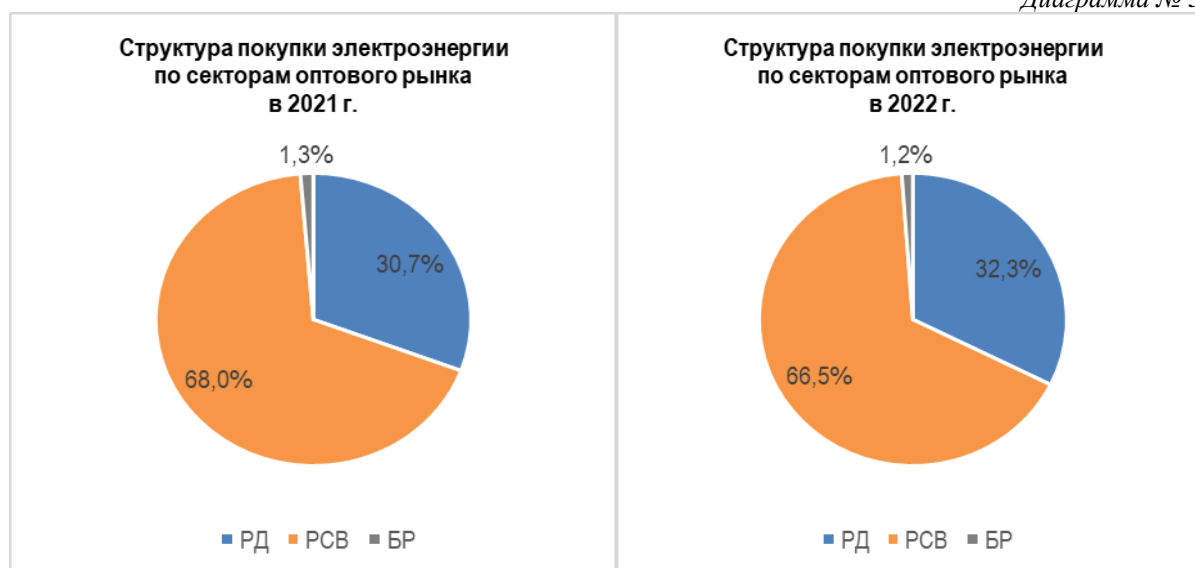
Таблица №3.5.1.1.

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	Отклонение 2021/2020		2022	Отклонение 2022/2021	
				ед.	%		ед.	%
Покупка	млн кВт*ч	11 197,89	11 498,24	300,35	2,7	11 249,88	-	-2,2
в том числе								
РД	млн кВт*ч	3 483,36	3 529,01	45,65	1,3	3 639,33	110,32	3,1
РСВ	млн кВт*ч	7 560,28	7 817,33	257,06	3,4	7 479,58	-	-4,3
БР	млн кВт*ч	154,25	151,90	-2,35	-1,5	130,98	-20,92	-13,8
Продажа	млн кВт*ч	130,24	117,68	-12,56	-9,6	122,98	5,31	4,5
в том числе								
РСВ	млн кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
БР	млн кВт*ч	130,24	117,68	-12,56	-9,6	122,98	5,31	4,5

Основным фактором, оказавшим существенное влияние на отрицательную динамику объемов потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке в 2022 году относительно 2021 года, стал фактор выхода крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности и перехода на прямые расчеты с производителями на розничном рынке электроэнергии.

Дополнительным фактором снижения полезного отпуска стало влияние метрологических факторов. Для сравнения, при среднемноголетней температуре равной «+» 2,1 °С, значение среднегодовых температур наружного воздуха на территории Красноярского края составило: «+» 4,7 °С в 2020 г., «+» 2,3 °С в 2021 г., «+» 2,9 °С в 2022 г.

Диаграмма № 3.5.1.1



Доля покупки электроэнергии по РД в 2022 году в общей структуре составляет 32,3 % в объемном и 9,7 % в стоимостном выражении. Объем покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» по РД в 2022 году вырос относительно прошлого года на «+» 110,32 млн кВт*ч или 3,1 %. Динамика объемов электроэнергии, приобретаемых в рамках РД, определяется изменением прогнозных объемов поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии и мощности на очередной период регулирования (год), и напрямую не зависит от фактической величины потребления этой группой потребителей.

Основной объем покупки электроэнергии на оптовом рынке приходится на РСВ. Доля покупки электроэнергии на РСВ по итогам 2022 года в общей структуре составляет 66,5 % в объемном и 88,2 % в стоимостном выражении. Объем покупки электроэнергии на РСВ в 2022 году относительно прошлого года снизился на «-» 337,76 млн кВт*ч или 4,3 %.

Причинами снижения объемов покупки на РСВ стали:

- снижение на 260,39 млн кВт*ч или 2,2 % объемов покупки электроэнергии на оптовом и розничных рынках электроэнергии (мощности), связанное со сокращением объемов полезного отпуска, в свою очередь, обусловленным выходом крупных потребителей на оптовый рынок и влиянием температурного фактора;

- увеличение на 110,32 млн кВт*ч или 3,1 % объемов электроэнергии, законтрактованных по РД;

- рост на 5,31 млн кВт*ч или 4,5 % объемов продажи электроэнергии на балансирующем сегменте оптового рынка.

Указанные выше факторы были незначительно компенсированы снижением на 20,92 млн кВт*ч или 13,8 % объемов покупки электроэнергии на балансирующем сегменте оптового рынка и на 6,72 млн кВт*ч или 3,3 % объемов покупки на розничном рынке электроэнергии.

На БР осуществляется купля-продажа отклонений фактического потребления (производства) от плановых заявок участников, подаваемых в торговую систему оптового рынка, поэтому его объемы сравнительно невелики. Так, доля покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» на БР по итогам 2022 года составляет 1,2 % в объемном и 2,1 % в стоимостном выражении.

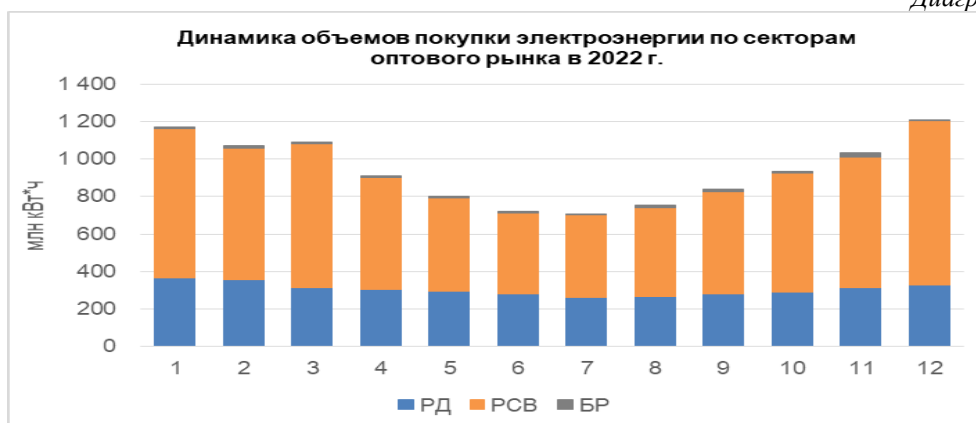
Объем покупки электроэнергии на БР снизился относительно прошлого года на «-» 20,92 млн кВт*ч или 13,8 %. Снижение объемов операций на БР в абсолютном выражении напрямую связано со снижением на 253,67 млн кВт*ч или 2,2 % объемов покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Дополнительным фактором стало уменьшение величины отклонений «вверх» фактического почасового потребления от оперативного плана: 1,18 % за 2022 г. против 1,34 % за 2021 г.

Объем продажи на БР вырос относительно прошлого года на «+» 5,31 млн кВт*ч или 4,5 %. Рост объемов операций на БР в абсолютном выражении обусловлен незначительным увеличением величины отклонений «вниз» фактического почасового потребления от оперативного плана: 1,11 % за 2022 г. против 1,04 % за 2021 г.

За 2022 год относительная величина отклонений, характеризующая объем операций ПАО «Красноярскэнергосбыт» на балансирующем рынке, сложилась на уровне 2,3 %. При действующем нормативе отклонений для гарантирующих поставщиков (5 %) данный факт свидетельствует о высоком качестве планирования и эффективности работы ПАО «Красноярскэнергосбыт» на балансирующем сегменте оптового рынка.

Динамика объемов покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение 2022 г. в разрезе секторов оптового рынка представлена на диаграмме:

Диаграмма № 3.5.1.2



Динамика объемов покупки электроэнергии на оптовом рынке в течение календарного года определяется изменением объемов покупки на РСВ, занимающем доминирующее положение в структуре источников покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» (66,5 %). Динамика объемов покупки электроэнергии на РСВ носит ярко выраженный сезонный характер и коррелирует с величиной полезного отпуска прочим категориям потребителей в течение календарного года.

В свою очередь график покупки электроэнергии по регулируемым договорам, занимающим около трети в структуре покупки ПАО «Красноярскэнергосбыт» на оптовом рынке, определяется изменением прогнозных объемов поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии и мощности на очередной период регулирования (год), и напрямую не зависит от фактической величины потребления этой группой потребителей.

В отличие от РСВ динамика объемов покупки/продажи электроэнергии на БР в большей степени зависит от качества планирования объемов потребления электроэнергии, заявленных в торговую систему оптового рынка, а не от сезонных факторов.

По итогам 2022 года цена покупки электроэнергии на оптовом рынке сложилась на уровне 840,24 руб./МВт*ч, что «+» 185,61 руб./МВт*ч или 28,4 % выше уровня прошлого года. Максимальное значение цена покупки электроэнергии на оптовом рынке достигла в декабре (1 075,97 руб./МВт*ч), минимальное – в июне 2022 года (664,63 руб./МВт*ч). Цена продажи сложилась на уровне 827,87 руб./МВт*ч, что на «+» 352,63 руб./МВт*ч или 74,2 % выше прошлогодних значений. Максимальное значение цена продажи электроэнергии на оптовом рынке достигла в декабре (1 162,06 руб./МВт*ч), минимальное – в июне 2022 года (571,15 руб./МВт*ч).

Динамика цен покупки/продажи электроэнергии на различных секторах оптового рынка электрической энергии и мощности за период с 2020 по 2022 годы представлена в таблице:

Таблица № 3.5.1.2

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	Отклонение 2021/2020		2022	Отклонение 2022/2021	
				ед.	%		ед.	%
Покупка	руб./МВт*ч	605,92	654,63	48,71	8,0	840,24	185,61	28,4
в том числе								
РД	руб./МВт*ч	266,22	269,81	3,59	1,3	251,47	-18,34	-6,8
РСВ	руб./МВт*ч	755,67	820,39	64,72	8,6	1 114,47	294,08	35,8
БР	руб./МВт*ч	937,80	1 064,67	126,87	13,5	1 539,78	475,11	44,6
Продажа	руб./МВт*ч	550,67	475,23	-75,43	-13,7	827,87	352,63	74,2
в том числе								
РСВ	руб./МВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
БР	руб./МВт*ч	550,67	475,23	-75,43	-13,7	827,87	352,63	74,2

Средневзвешенная регулируемая цена (тариф) на электроэнергию в рамках РД в 2022 году сложилась на уровне 251,47 руб./МВт*ч, что на «-» 18,34 руб./МВт*ч или 6,8 % ниже уровня прошлого года. В соответствии с приказом ФАС от 16 декабря 2021 г. № 1428/21 уровень индикативных цен на электроэнергию в 1 полугодии 2022 г. снизился относительно аналогичного периода прошлого года: 221,44 руб./МВт*ч в 2022 г., против 227,51 руб./МВт*ч в 2021 г. Уровень индикативных цен на электроэнергию во 2 полугодии 2022 г. остался на неизменном уровне. Снижение тарифа на электроэнергию по РД, прежде всего, обусловлено особенностями схемы прикрепления по регулируемым договорам на 2021 г., для которой был характерен значительный «перекос» затрат в сторону стоимости электроэнергии, не

противоречащий нормативным принципам формирования графиков поставки по РД. Для схемы прикрепления по РД на 2022 г. данная особенность также характерна, но имеет менее выраженный характер.

Средневзвешенная цена покупки ПАО «Красноярскэнергосбыт» на РСВ сложилась на уровне 1 114,47 руб./МВт*ч, значительно превысив значение индикативной цены на электрическую энергию. По результатам торгов на РСВ значения средневзвешенной узловой цены по ГТП ПАО «Красноярскэнергосбыт», относящейся ко второй ценовой зоне оптового рынка, варьировались в пределах от 604,38 руб./МВт*ч до 2 866,00 руб./МВт*ч (ценовой максимум зафиксирован 08.07.2022, минимум – 28.06.2022).

Относительно 2021 года средневзвешенная цена покупки электроэнергии на РСВ увеличилась на «+» 294,08 руб./МВт*ч или 35,8 % (820,39 руб./МВт*ч). Динамика изменения свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию на РСВ относительно прошлого года в течение 2022 г. носила однонаправленный характер: «+» 31,6 % за 1 квартал, «+» 28,7 % за 2 квартал, «+» 51,7 % за 3 квартал и «+» 34,5 % за 4 квартал 2022 г.

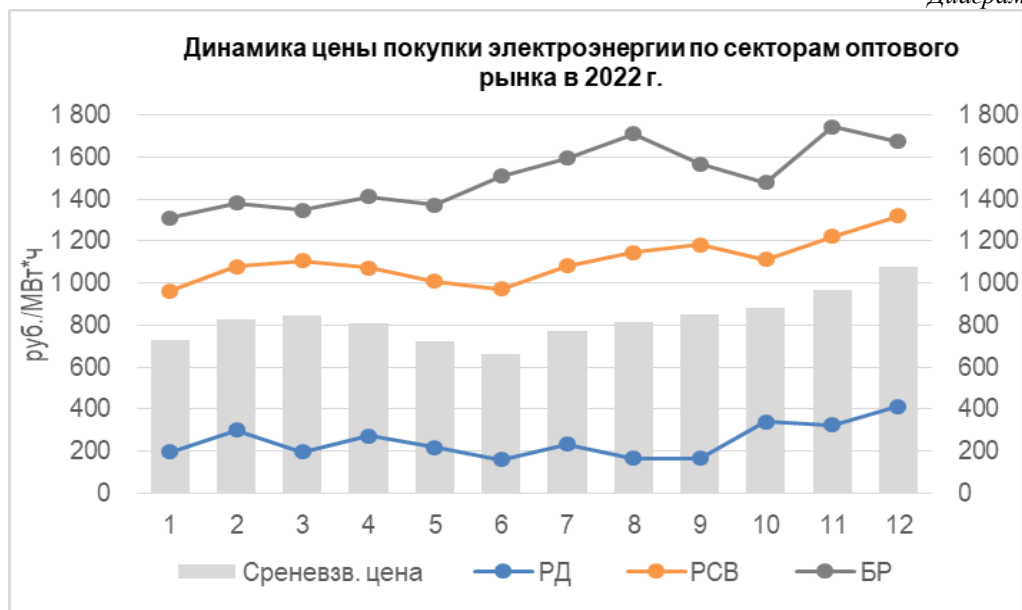
Причинами роста свободных (нерегулируемых) цен электроэнергии на РСВ в 2022 г. стали:

- рост спроса на 3,3 %, носящий восстановительный характер после ковидных ограничений 2021 г.;
- снижение доли гидрогенерации в структуре предложения на ОРЭМ в результате низкой приточности в водохранилища Ангаро-Енисейского каскада и Саяно-Шушенское водохранилище: 50,0 % в 2022 г., 59,7 % в 2021 г.;
- замещение ГЭС предложением тепловой генерации, выведенной из холодного резерва и ремонтов: прирост плановых объемов выработки на 25,5 %;
- рост цен в заявках ГЭС вслед за ростом цен на уголь и его транспортировку, увеличение доли предложения с ценой свыше 1000 руб.: 7,7 % в 2022 г., 5,7 % в 2021 г.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии на БР в 2022 году сложилась на уровне 1 539,78 руб./МВт*ч, увеличившись относительно прошлого года на «+» 475,11 или 44,6 % (1 064,67 руб./МВт*ч). Изменение цены покупки на БР напрямую связано с динамикой уровня цен на смежном секторе рынка – РСВ. Дополнительным фактором, оказывающим значительное влияние на конечную цену покупки / продажи электроэнергии на БР, является динамика величины стоимостного небаланса БР, приходящегося на единицу отклонений по собственной инициативе участников оптового рынка. По итогам 2022 года удельная величина стоимостного небаланса БР сформировалась на уровне 227,00 руб./МВт*ч, увеличившись в 2 раза относительно прошлого года (114,53 руб./МВт*ч).

По итогам 2022 года цена продажи электроэнергии на БР сложилась на уровне 827,87 руб./МВт*ч, что «+» 352,63 руб./МВт*ч или 74,2 % выше уровня прошлого года. Изменение цены покупки на БР напрямую связано с динамикой уровня цен на смежном секторе рынка - РСВ и дополнительно обусловлено распределением объемов продажи по месяцам в пределах отчетного периода.

Динамика цены покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение 2022 г. в разрезе секторов оптового рынка представлена на диаграмме:



Динамика средневзвешенной цены покупки электроэнергии на оптовом рынке определяется изменением уровня цен на РСВ, занимающем доминирующее положение в структуре источников покупки электроэнергии на оптовом рынке в стоимостном выражении (88,2 %). В 2022 году для цены электроэнергии на РСВ во второй ценовой зоне оптового рынка, к которой относятся ГТП ПАО «Красноярскэнергосбыт», была характерна возрастающая динамика в течение года с пиком в декабре.

Динамика регулируемой цены покупки электроэнергии в течение года определяется структурой «привязки» по регулируемым договорам, сформированной в отношении участника организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «АТС») и утвержденной на заседаниях Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

Динамика цен покупки/продажи электроэнергии на БР определяется изменением цен на РСВ и колебаниями величины стоимостного небаланса, вызванного несоответствием предварительных финансовых обязательств и требований участников рынка на БР.

3.5.2. Покупка мощности на оптовом рынке

Покупка мощности на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляется по следующим видам договоров (секторам рынка):

- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД);
- договоры о предоставлении мощности (ДПМ);
- договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ);
- договоры, заключенные с генераторами, поставляющими мощность в вынужденном режиме (ДВР);
- договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (КОММод);
- договоры, заключенные по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ, КОМ ЦЗ);
- свободные договоры купли – продажи электрической энергии и (или) мощности (СДЭМ, СДМ).

По итогам 2022 года среднегодовой объем покупки мощности на оптовом рынке сложился на уровне 2 755,60 МВт/мес., что на «+» 94,99 МВт/мес. или 3,6 % выше значений прошлого года.

Динамика объемов покупки мощности на различных секторах оптового рынка электрической энергии и мощности за период с 2020 по 2022 годы представлена в таблице:

Таблица № 3.5.2.1

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	Отклонение 2021/2020		2022	Отклонение 2022/2021	
				ед.	%		ед.	%
Покупка	МВт	2 884,24	2 660,61	-223,63	-7,8	2 755,60	94,99	3,6
в том числе								
РД	МВт	1 243,41	1 027,72	-215,69	-17,3	1 266,96	239,24	23,3
ДПМ	МВт	126,82	143,39	16,58	13,1	111,87	-31,52	-22,0
ДПМ ВИЭ	МВт	10,93	14,65	3,72	34,0	16,46	1,82	12,4
ДВР	МВт	18,54	0,00	-18,54	-100,0	0,00	0,00	0,0
КОММод	МВт	0,00	0,00	0,00	0,0	15,83	15,83	100,0
КОМ	МВт	1 484,55	1 474,85	-9,70	-0,7	1 344,48	-130,37	-8,8
СДМ	МВт	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0

Динамика объемов покупки мощности, как правило, соответствует характеру изменений пиковых объемов потребления электроэнергии, но также в значительной степени зависит от уровня общесистемных показателей резервирования мощности.

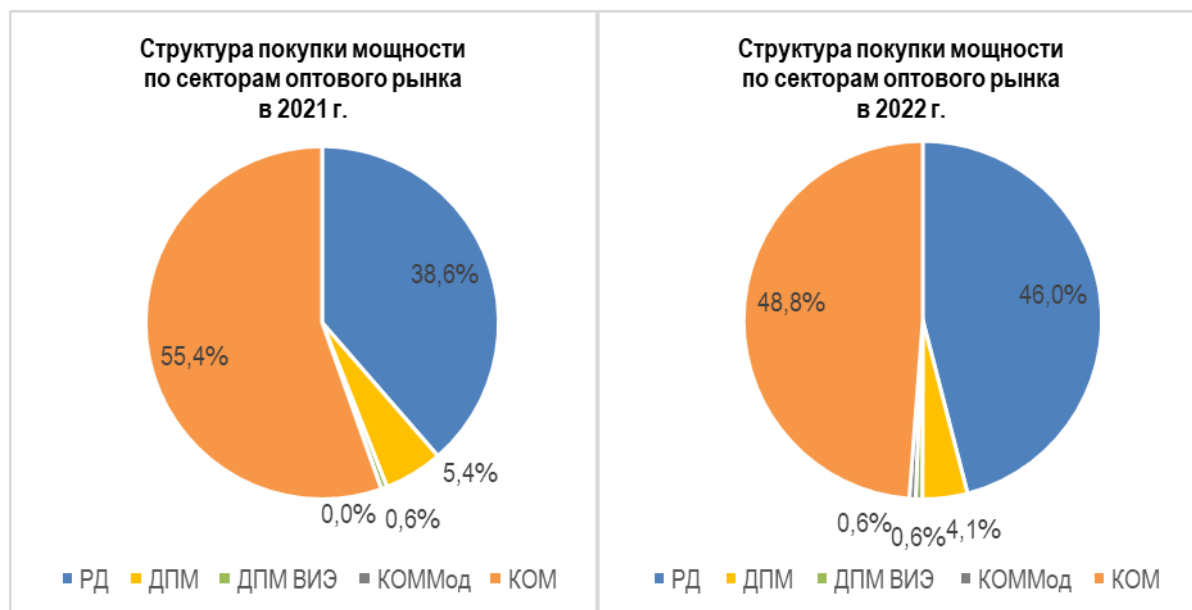
Так в 2022 г., не смотря на снижение пикового потребления, соответствующего сокращению объемов электропотребления, значительное увеличение коэффициента резервирования по регулируемым договорам стало причиной разнонаправленной динамики объемов покупки мощности и пика потребления.

Динамика объемов фактического пикового потребления на оптовом рынке за период с 2020 по 2022 годы представлена в таблице:

Таблица № 3.5.2.2

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	Отклонение 2021/2020		2022	Отклонение 2022/2021	
				ед.	%		ед.	%
Пик потребления	МВт	1 446,20	1 489,37	43,17	3,0	1 453,28	-36,09	-2,4

Диаграмма № 3.5.2.1



Доля покупки мощности по РД в 2022 году в общей структуре составляет 46,0 % в объемном и 12,0 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» по РД в 2022 году вырос относительно прошлого года на «+» 239,24 МВт/мес. или 23,3 %. Основной причиной значительного роста объемов покупки мощности по РД стало увеличение коэффициента резервирования мощности, поставляемой по РД (2,12 за 2022 г.; 1,78 за 2021 г.). Дополнительным фактором роста объемов РД, стало увеличение объемов населения, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2022, относительно уровня 2021 года («+» 17,94 МВт/мес. или 3,1 %).

Доля покупки мощности по ДПМ в 2022 году в общей структуре составляет 4,1 % в объемном и 23,7 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» по ДПМ в 2022 году снизился относительно прошлого года на «-» 31,52 МВт/мес. или 22,0 %.

Снижение объемов покупки мощности по ДПМ связано с окончанием сроков поставки мощности:

- с 01.01.2022 по договору, заключенному с АО «Енисейская ТГК(ТГК-13)» в отношении объекта № 1 Красноярской ТЭЦ-3;
- с 01.01.2022 по договору, заключенному с АО «Интер РАО - Электрогенерация» в отношении объектов: блок № 3 Харанорской ГРЭС и блок № 4 Гусиноозерской ГРЭС;
- с 01.11.2022 по договору, заключенному с АО «Назаровская ГРЭС» в отношении блока № 7 Назаровской ГРЭС.

Дополнительным фактором уменьшения объемов поставок по ДПМ стало снижение величины, соответствующей разнице среднего пика потребления на оптовом рынке и объемов мощности населения и приравненных к нему категорий потребителей, являющейся базой для распределения объемов ДПМ между покупателями одной ценовой зоны оптового рынка, на «-» 54,02 МВт/мес. или 5,9 %.

Доля покупки мощности по ДПМ ВИЭ в 2022 году в общей структуре покупки незначительна и составляет 0,6 % в объемном и 5,3 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» по ДПМ ВИЭ в 2022 году вырос относительно прошлого года на «+» 1,82 МВт/мес. или 12,4 %.

Рост объемов покупки мощности по ДПМ ВИЭ связан с началом поставки мощности:

- с 01.12.2021 по договорам, заключенным с ООО «Грин Энерджи Рус» в отношении 2 (двух) объектов солнечной генерации, расположенных на территории Республики Бурятия;
- с 01.12.2021 по договору, заключенному с ООО «Грин Энерджи Рус» в отношении 1 (одного) объекта солнечной генерации, расположенного на территории Забайкальского края;
- с 01.06.2022 по договору, заключенному с ООО «Грин Энерджи Рус» в отношении 1 (одного) объекта солнечной генерации, расположенного на территории Забайкальского края;
- с 01.07.2022 по договору, заключенному с ООО «Грин Энерджи Рус» в отношении 1 (одного) объекта солнечной генерации, расположенного на территории Омской области;
- с 01.07.2022 по договору, заключенному с ООО «Грин Энерджи Рус» в отношении 1 (одного) объекта солнечной генерации, расположенного на территории Алтайского края.

Указанный фактор роста был частично нивелирован снижением величины, соответствующей разнице среднего пика потребления на оптовом рынке и объемов мощности населения и приравненных к нему категорий потребителей, являющейся базой для распределения объемов ДПМ ВИЭ между покупателями одной ценовой зоны оптового рынка, на «-» 54,02 МВт/мес. или 5,9 %.

Фактические затраты на покупку электроэнергии по ДВР равны нулю ввиду отсутствия поставки мощности по договорам данного вида в 2021 – 2022 годах.

Доля покупки мощности по КОММод в 2022 году в общей структуре покупки незначительна и составляет 0,6 % в объемном и 0,6 % в стоимостном выражении. Объем

покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» по КОММод в 2022 году сложился на уровне 15,83 МВт/мес.

2022 год стал первым годом начала поставки мощности по итогам отбора мощности модернизированных генерирующих объектов:

- с 01.01.2022 по договору, заключенному с АО «ТГК-11» в отношении Омской ТЭЦ-4, ТГ-7;

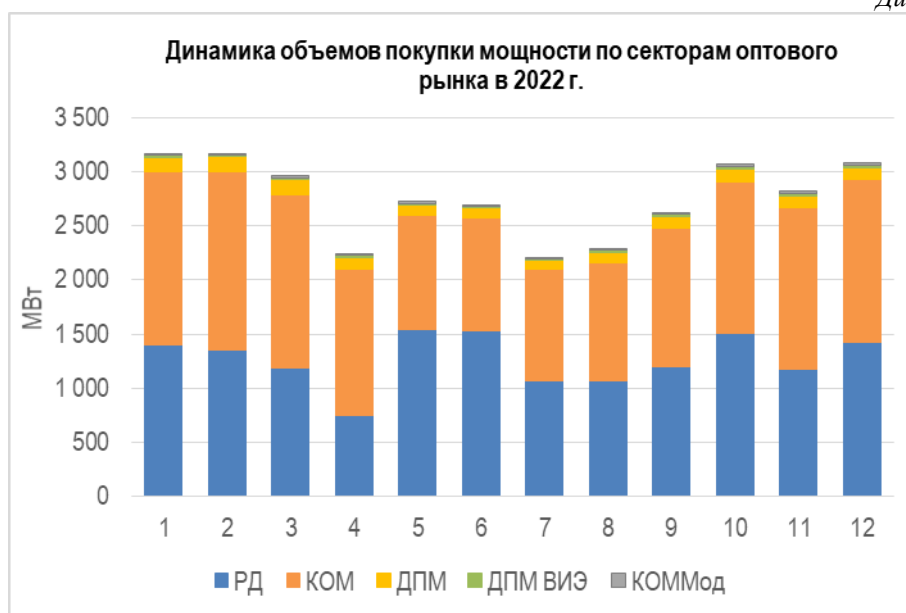
- с 01.02.2022 по договору, заключенному с АО «Интер РАО - Электрогенерация» в отношении Гусиноозерской ГРЭС, блок 1;

- с 01.03.2022 по договору, заключенному с АО «Интер РАО - Электрогенерация» в отношении Гусиноозерской ГРЭС, блок 3.

Доля покупки мощности по итогам КОМ в 2022 году в общей структуре составляет 48,8 % в объемном и 58,4 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» на КОМ в 2022 году снизился относительно прошлого года на «-» 130,37 МВт/мес. или 8,8 %. Основной причиной снижения объемов покупки мощности на рынке КОМ за 2022 г. является падение среднего пика потребления на оптовом рынке на 36,09 МВт/мес. или 2,4 % в результате снижения объемов покупки электрической энергии на оптовом рынке на 253,67 млн кВт*ч или 2,2 %. Дополнительным фактором снижения стал рост объемов поставки мощности населению и приравненным к нему категориям потребителей, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии и мощности на 2022 г. относительно прошлогодних значений на 17,94 МВт или 3,1 %.

Динамика объемов покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение 2022 г. в разрезе секторов оптового рынка представлена на диаграмме:

Диаграмма № 3.5.2.2



Динамика объемов покупки мощности на оптовом рынке в течение календарного года определяется изменением объемов покупки по РД и договорам, заключенным по итогам КОМ, занимающим доминирующее положение в структуре источников покупки мощности (94,8 %).

Динамика объемов покупки мощности по РД в течение календарного года зависит от структуры привязки, сформированной АО «АТС» в отношении субъекта оптового рынка и утвержденной на Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка», и напрямую не обусловлена, ни характером изменения объемов мощности, зафиксированных в сводном прогнозном балансе на очередной период регулирования (год), ни динамикой фактической величиной потребления этой группой потребителей.

Динамика объемов покупки мощности на нерегулируемых секторах оптового рынка носит ярко выраженный сезонный характер и коррелирует с величиной пикового потребления прочих категорий потребителей ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение календарного года.

Графики покупки мощности в рамках отдельных нерегулируемых секторов оптового рынка мощности также зависят от ряда иных факторов. Так, объемы покупки по ДПМ, ДПМ ВИЭ и КОММод зависят от сроков начала (окончания) поставки мощности отдельными строящимися или модернизируемыми генерирующими объектами в течение года; объемы покупки по ДВР – от включения (исключения) в число «вынужденных» генераторов станций в установленном порядке; объемы покупки по СДЭМ, СДМ - от графиков поставки по заключенным договорам; объемы покупки на КОМ, определяемые по остаточному принципу, – от динамики объемов поставки по иным механизмам торговли мощностью.

По итогам 2022 года средневзвешенная цена покупки мощности на оптовом рынке сложилась на уровне 271 171,51 руб./МВт, что на «-» 12 091,61 руб./МВт или 4,3 % ниже уровня прошлого года. Максимальное значение цена покупки мощности на оптовом рынке достигла в феврале (324 137,72 руб./МВт), минимальное – в июне 2022 года (200 253,82 руб./МВт).

Динамика цен покупки мощности на различных секторах оптового рынка электрической энергии и мощности за период с 2020 по 2022 годы представлена в таблице:

Таблица № 3.5.2.3

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	Отклонение 2021/2020		2022	Отклонение 2022/2021	
				ед.	%		ед.	%
Покупка	руб./МВт	225 360,83	283 263,13	57 902,29	25,7	271 171,51	-12 091,61	-4,3
в том числе								
РД	руб./МВт	64 386,18	81 862,17	17 475,99	27,1	70 994,47	-10 867,70	-13,3
ДПМ	руб./МВт	1 491 483,85	1 566 145,87	74 662,02	5,0	1 585 580,29	19 434,42	1,2
ДПМ ВИЭ	руб./МВт	2 604 148,76	2 309 939,89	-294 208,87	-11,3	2 384 282,29	74 342,40	3,2
ДВР	руб./МВт	244 055,74	0,00	-244 055,74	-100,0	0,00	0,00	0,0
КОМ	руб./МВт	0,00	0,00	0,00	0,0	276 030,04	276 030,04	100,0
СДМ	руб./МВт	234 286,22	278 749,94	44 463,72	19,0	324 509,22	45 759,28	16,4

Средневзвешенная регулируемая цена (тариф) на мощность в рамках РД в 2022 году сложилась на уровне 70 994,47 руб./МВт, снизившись относительно прошлого года на «-» 10 867,70 руб./МВт или 13,3 %. В соответствии с приказом ФАС от 16 декабря 2021 г. № 1428/21 уровень индикативных цен на мощность в 1 полугодии 2022 г. снизился относительно аналогичного периода прошлого года: 158 564,15 руб./МВт в 2022 г., против 162 905,58 руб./МВт*ч в 2021 г. Уровень индикативных цен на мощность во 2 полугодии 2022 г. остался на неизменном уровне. Снижение тарифа на электроэнергию по РД, прежде всего, обусловлено значительным ростом объемов поставки мощности по РД.

Средневзвешенная цена на мощность в рамках ДПМ в 2022 году сложилась на уровне 1 585 580,29 руб./МВт, изменившись незначительно: «+» 19 434,42 руб./МВт или 1,2 %.

Средневзвешенная цена на мощность в рамках ДПМ ВИЭ в 2022 году сложилась на уровне 2 384 282,29 руб./МВт, рост относительно 2021 года составил «+» 74 342,40 руб./МВт или 3,2 %. Снижение цены покупки мощности по ДПМ ВИЭ связано

с перераспределением (снижением) доли покупки по договорам с ценой, не превышающей 2,5 млн руб./МВт.

Средневзвешенная цена покупки мощности по договорам КОММод сложилась на уровне 276 030,04 руб./МВт, что соответствует средневзвешенной цене покупки мощности по всем инструментам торговли мощностью на оптовом рынке.

Средневзвешенная цена покупки мощности по договорам, заключенным ПАО «Красноярскэнергосбыт» на КОМ, сложилась на уровне 324 509,22 руб./МВт, значительно увеличившись относительно 2021 года на «+» 45 759,28 руб./МВт или 16,4 %.

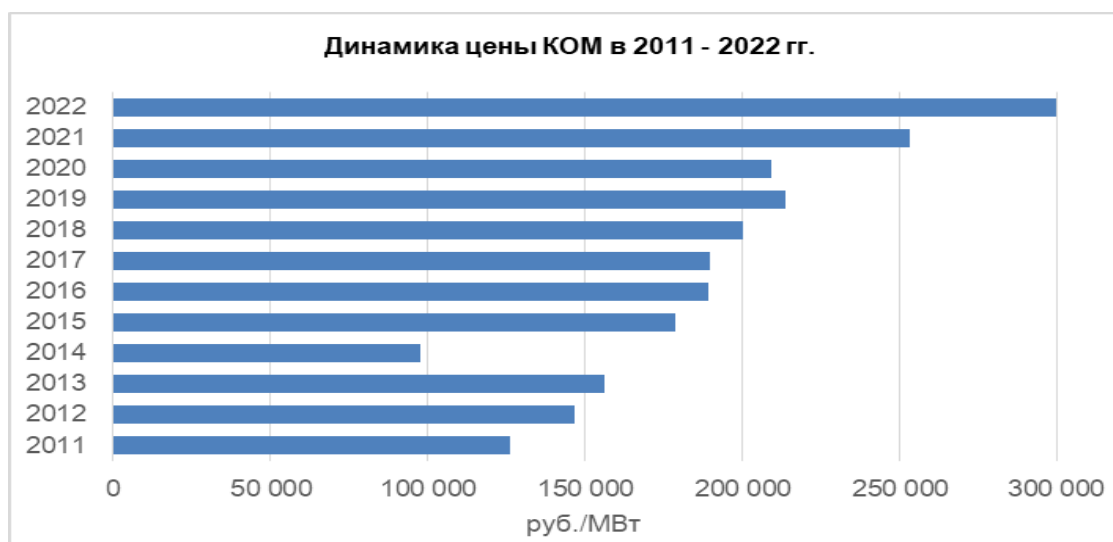
Причинами роста цены покупки мощности на КОМ стали:

- рост цены мощности, определенной по итогам КОМ в отношении 2 ценовой зоны оптового рынка, с 225 339,74 руб./МВт в 2021 г. до 264 222,92 руб./МВт в 2022 г.;

- рост коэффициента индексации цены на мощность, определенной по итогам КОМ, с 1,1238 в 2021 г. до 1,1350 в 2022 г., связанный с ростом индекса потребительских цен в течение последних 3-х лет.

Динамика цены, складывающейся по итогам КОМ за период 2011 – 2022 годы, представлена на диаграмме:

Диаграмма №3.5.2.3



Поскольку цены покупки / продажи по договорам, заключенным по итогам КОМ, отличаются от цены, сложившейся по итогам конкурентного отбора, возникает несоответствие финансовых обязательств и требований участников рынка, т.н. стоимостной небаланс КОМ. Суммарный размер стоимостного небаланса за 2022 год, увеличивший обязательства ПАО «Красноярскэнергосбыт» на рынке мощности, составил «+» 317,49 млн руб. Для сравнения в 2021 году размер небаланса был выше - «+»384,04 млн руб.

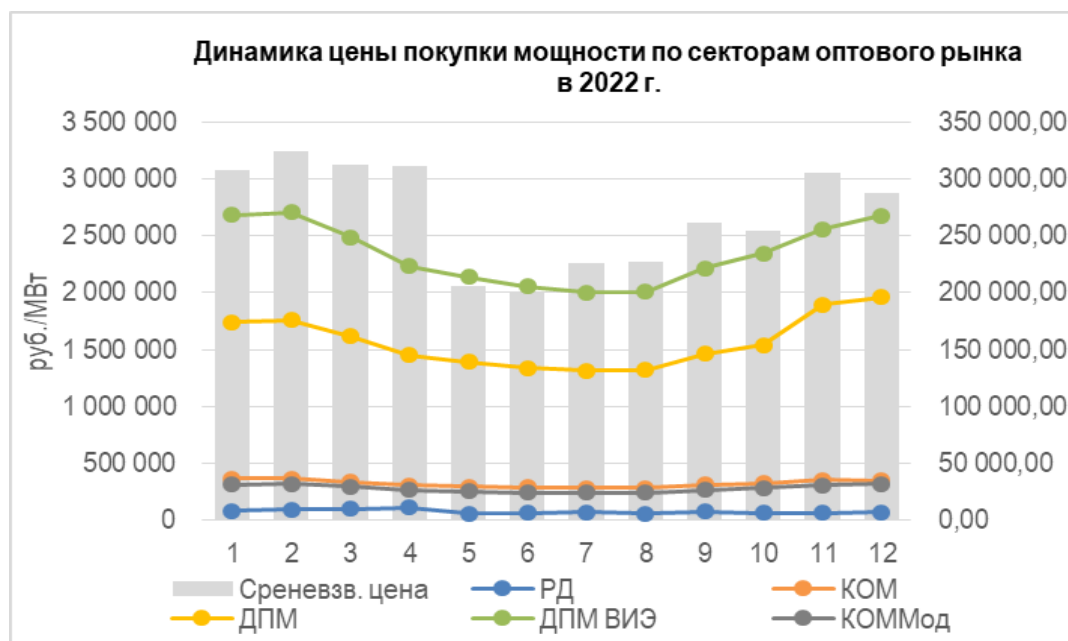
Динамика средневзвешенной цены покупки мощности на оптовом рынке определяется изменением цен по ДПМ и договорам, заключенным по итогам КОМ, занимающим доминирующее положение в структуре источников покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» в стоимостном выражении (82,1 %).

Динамика средневзвешенной нерегулируемой цены покупки мощности на оптовом рынке носит ярко выраженный сезонный характер в результате применения к цене коэффициентов сезонности, определяемых системным оператором в установленном порядке.

Динамика регулируемой цены покупки мощности в течение года определяется структурой «привязки» по регулируемым договорам, сформированной АО «АТС» и утвержденной на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

Динамика цены покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение 2022 г. в разрезе секторов оптового рынка представлена на диаграмме:

Диаграмма № 3.5.2.4



Финансовые расчеты за покупную электроэнергию (мощность) на оптовом рынке

ПАО «Красноярскэнергосбыт» в полной мере и в установленные сроки выполняет принятые на себя обязательства по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. По итогам 2022 года уровень расчетов ПАО «Красноярскэнергосбыт» за поставленную электрическую энергию и мощность перед поставщиками оптового рынка составил 100 %. Индекс платежной дисциплины (ИПД) ПАО «Красноярскэнергосбыт», определяемый АО «ЦФР» в рамках мониторинга состояния платёжной дисциплины гарантирующих поставщиков, оценивается на уровне 100 баллов.

Динамика кредиторской и дебиторской задолженности по договорам купли-продажи электроэнергии и (или) мощности на оптовом рынке за период с 2020 по 2022 годы представлена в таблице:

Таблица № 3.5.2.4

Показатель	Ед. изм.	31.12.2020	31.12.2021	Отклонение 2021/2020		31.12.2022	Отклонение 2022/2021	
				ед.	%		ед.	%
Кредиторская задолженность в том числе текущая	тыс. руб.	1 149 050,99	1 310 488,23	161 437,25	14,0	1 290 332,77	-20 155,46	-1,5
	тыс. руб.	1 149 050,99	1 310 488,23	161 437,25	14,0	1 290 332,77	-20 155,46	-1,5
	%	100,0	100,0			100,0		
Дебиторская задолженность в том числе текущая	тыс. руб.	6 668,98	5 874,44	-794,55	-11,9	22 789,88	16 915,44	287,9
	тыс. руб.	6 658,72	5 633,01	-1 025,71	-15,4	22 713,02	17 080,00	303,2
	%	99,8	95,9			99,7		

Динамика кредиторской задолженности перед поставщиками оптового рынка электроэнергии на конец финансового года определяется соотношением стоимости купленной электрической энергии и мощности в декабре отчетного года по отношению к декабрю предшествующего года; динамика дебиторской задолженности – стоимости проданной на оптовом рынке электроэнергии соответственно.

В отношении просроченной задолженности ПАО «Красноярскэнергосбыт» на регулярной основе проводит работу по заключению с АО «ЦФР» договоров уступки прав (цессии) по договорам купли-продажи электрической энергии на БР. Накопленная задолженность по договорам уступки прав (цессии) по состоянию на 31.12.2022 составила 1 671,22 тыс. руб., снизившись с 31.12.2021 на «-» 151,02 тыс. руб. или 8,3 %. В отношении переуступленной задолженности проводятся мероприятия по ее взысканию в судебном порядке, ведется работа в рамках инициированных в отношении должников процедур банкротства.

Приведенные сокращения:

ОРЭМ – оптовый рынок электроэнергии и мощности

ГТП – группа точек поставки

РД – регулируемые договоры

РСВ – рынок на сутки вперед

БР – балансирующий рынок

СДД – свободные двусторонние договоры купли – продажи электроэнергии

СДЭМ – свободные договоры купли – продажи электроэнергии и мощности

СДМ – свободные договоры купли-продажи мощности

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договоры о предоставлении мощности

ДПМ ВИЭ – договоры о предоставлении мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии

ДВР – договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме

КОММод - договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов

МДП – максимально допустимый переток

ИПД – индекс платежной дисциплины

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

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

Основное энергетическое оборудование на балансе ПАО «Красноярскэнергосбыт» отсутствует.

В состав бизнес-плана на 2022 год, утвержденного Советом Директоров Общества (протокол №206 от 29.11.2021г.) заложены затраты, направленные на проведение планово-предупредительных ремонтов зданий (помещений) и автотранспорта:

Основной вид деятельности	План 2022г. (тыс. руб.)	Факт 2022г. (тыс. руб.)
здания (помещения)	12 000,00	3 735,80
автотранспорт	5 649,30	3 377,14

Дополнительные виды деятельности		
здания (помещения)	0,00	0,00
автотранспорт	0,00	3,70

Фактически профинансировано 3 735 тыс. руб. (без НДС), или 31 % от утвержденного плана. Экономия сложилась в результате проведения закупочных процедур и переносом проектов по ремонту в капитализируемые затраты и отражения их в затратах по инвестиционной программе.

Источники финансирования ремонтной программ, тыс. руб.

Таблица № 4.1.1

Наименование	2020г.	2021г.	2022г.
Бизнес план	30 074,50	30 841,00	12 000,00
Фактические затраты	26 901,40	27 618,02	3 735,80

Тарифные решения позволяют в полном объеме профинансировать план ремонтов.

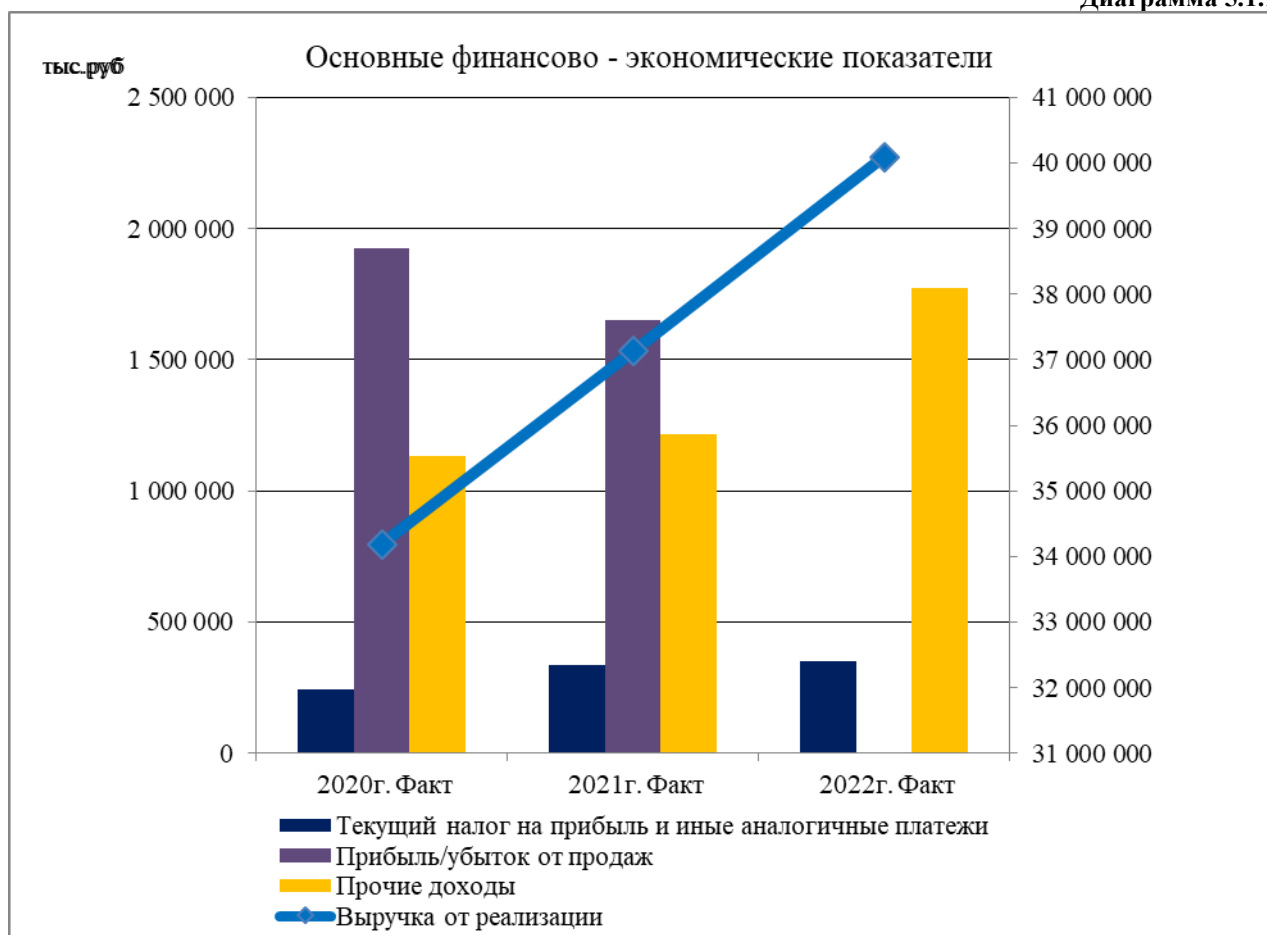
Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 5.1.1. (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста, (2022/2021)
1	2	3	4	5	6
	Выручка от реализации	34 188 910	37 126 998	40 095 176	107,99%
	в том числе: на объектах ПАО «РусГидро»	65 726	61 411	67 109	109,28%
	на внешнем рынке	34 123 184	37 126 998	40 028 067	107,99%
2.	Себестоимость	32 265 906	35 475 278	38 224 879	107,75%
3.	Прибыль/убыток от продаж	1 923 003	1 651 720	1 870 297	113,23%
4.	Прочие доходы	1 130 707	1 217 508	1 772 660	145,60%
5.	Прочие расходы	2 008 375	1 236 493	1 985 026	39,46%
6.	Прибыль до налогообложения	1 045 336	1 632 735	1 657 931	101,54%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи	240 781	335 894	351 758	4,72%
8.	Чистая прибыль	804 555	1 296 841	1 306 173	100,72%

* - данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.



Фактический объем выручки от реализации продукции и услуг в 2022 году составил 40 095 176 тыс. рублей. Увеличение выручки от уровня 2021 года на 2 968 178 тыс. рублей (8%) обусловлено в основном ростом выручки от реализации электрической энергии (мощности) на розничном рынке за счет снижения полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 274 млн.кВтч и роста среднеспособного тарифа на 335,8 руб./МВтч. (или 10,6%).

Себестоимость за 2022 год составила 38 224 879 тыс. рублей, что выше себестоимости 2021г. на 2 749 601 тыс. рублей (8%).

Изменение себестоимости обусловлено следующими основными факторами:

- увеличением расходов на покупную электроэнергию на 1 877 890 тыс. рублей (11%), за счет роста фактических затрат на покупку электрической энергии (мощности), что обусловлено снижением объемов на 243 млн.кВтч (2%) и увеличением средневзвешенной цены (тарифа) покупки электроэнергии (мощность) на 196,6 руб./МВтч (13,6%);
- увеличением расходов на услуги по передаче электрической энергии на 741 315 тыс. рублей (4%), за счет увеличения тарифа и объема передачи электрической энергии (мощности).

Прочие доходы в 2022 г. составили 1 772 660 тыс. руб., что выше доходов 2021г. на 555 152 тыс. руб. (46%), обусловлено увеличением процентов к получению и доходами по восстановлению резерва по сомнительным долгам.

Прочие расходы в 2022г. составили 1 985 026 тыс. руб., что на 748 533 тыс. руб. (39%) ниже расходов 2021г. за счет снижения расходов по статье «Резерв по сомнительным долгам».

По итогам работы за 2022г. Обществом получена прибыль в размере 1 306 173 тыс. руб., что выше результата 2021г. на 9 332 тыс. руб. (1%).

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 № 5.2.1

Аналитический баланс ПАО «Красноярскэнергосбыт» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2021	На 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	33 501	29 329	-4 172	-12,5
Основные средства	1 109 842	1 859 752	749 910	67,6
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	252 957	399 974	147 017	58,1
Прочие внеоборотные активы	46 632	78 177	31 545	67,6
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	1 442 932	2 367 232	924 300	64,1
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	64 318	71 723	7 405	11,5
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	4 157	10 495	6 338	152,5
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 707 059	3 018 352	311 293	11,5
Денежные средства	1 995 501	2 516 870	521 369	26,1
Прочие оборотные активы	149 774	150 076	302	0,2
Итого оборотные активы (раздел 2)	4 920 809	5 767 516	846 707	17,2
БАЛАНС	6 363 741	8 134 748	1 771 007	27,8
ПАССИВ				
<i>3. Капитал и резервы:</i>				
Уставный капитал	15 301	15 301	-	-
Добавочный капитал	128 093	128 093	-	-
Резервный капитал	765	765	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1 212 129	1 865 404	653 275	53,9
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	1 296 841	1 306 173	9 332	0,7
Итого капитал и резервы (раздел 3)	2 653 129	3 315 736	662 607	25,0
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	929	11 681	10 752	1 157,4
Отложенные налоговые обязательства	39 093	60 048	20 955	53,6
Прочие обязательства	-	-	-	-

Аналитический баланс ПАО «Красноярскэнергосбыт» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2021	На 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	40 022	71 729	31 707	79,2
<i>5. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	1 816	3 357	1 541	84,860
Кредиторская задолженность	3 147 684	3 852 062	704 378	22,4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	16 580	22 311	5 731	34,6
Оценочные обязательства	504 497	869 540	365 043	72,4
Прочие краткосрочные обязательства	13	13	0	0,0
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	3 670 590	4 747 283	1 076 693	29,3
БАЛАНС	6 363 741	8 134 748	1 771 007	27,8

По состоянию на 31.12.2022 активы Общества увеличились на + 1 771 007 тыс. руб. (или на + 27,8), до 8 134 748 тыс. руб., по сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2021г. Изменение активов преимущественно связано с факторами:

- ростом по статье «Основные средства» на +67,6% или на +749 910 тыс. руб. по сравнению с аналогичными показателями на 31.12.2021г.

- по статье «Денежные средства» на + 521 369 тыс. руб. или на + 26,1%.

Обязательства Общества увеличились на + 1 108 400 тыс. руб. (или на + 29,9%) и составили 4 819 012 тыс. руб. Изменение обусловлено следующими факторами:

- увеличением по статье «Кредиторская задолженность» на + 704 378 тыс. руб., размер которой составил 3 852 062 тыс. руб., что выше аналогичного показателя на 31.12.2021г. на +22,4%.

- ростом по статье «Оценочные обязательства» на 365 043 тыс. руб., размер которых составил 869 540 тыс. руб., что выше аналогичного показателя на 31.12.2021г. на 72,4%.

Таблица № 5.2.2

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Красноярскэнергосбыт», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2021	31.12.2022
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	1 442 932	2 367 232
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	4 920 809	5 767 516
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)	6 363 741	8 134 748
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	40 022	71 729
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 670 590	4 747 283

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Красноярскэнергосбыт», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2021	31.12.2022
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)	3 710 612	4 819 012
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	2 653 129	3 315 736

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 3 315 736 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 662 607 тыс. рублей.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

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

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

Таблица 5.3.1

Показатели	2020г.* Факт	2021г.* Факт	2022г.* Факт	Темп роста, (2022/2021)
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	804 555	1 296 841	1 306 173	101%
ЕБИТ	1 923 004	1 651 720	1 870 297	113%
ЕБИТДА	2 001 056	1 725 991	1 987 251	115%

* - данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

Увеличение показателя «ЕБИТДА» на 15% в 2022 г. относительно предыдущего периода, обусловлено увеличением амортизации и прибыли от продаж.

По итогам 2022 года показатель «ЕБИТ» увеличился относительно 2021г. на 13%, данное увеличение обусловлено увеличением прибыли от продаж.

Показатели эффективности

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

Таблица 5.3.2

Показатели	2020г.* Факт	2021г.* Факт	2022г.* Факт	Темп роста, (2022/2021)
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	2,35%	3,49%	3,26%	93%

Показатели	2020г.* Факт	2021г.* Факт	2022г.* Факт	Темп роста, (2022/2021)
1	2	3	4	5
Норма EBIT, %	5,62%	4,45%	4,66%	105%
Норма EBITDA, %	5,85%	4,65%	4,96%	107%

* - данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

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 компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

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

Показатель «Норма EBITDA» по итогам 2022г. года составляет 4,96%.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица 5.3.3

Показатели	2020г.* Факт	2021г.* Факт	2022г.* Факт	Темп роста, (2022/2021)
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	13,60	16,66	16,81	101%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	26,91	21,91	21,72	99%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	13,23	14,35	13,75	96%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	27,65	25,43	26,55	104%

* - данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками.

Оборачиваемость дебиторской и кредиторской задолженности отражает среднее число дней, необходимое для её возврата. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

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 5.3.4

Показатели	2020г.* Факт	2021г.* Факт	2022г.* Факт	Темп роста, (2022/2021)
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	1,40	1,53	1,43	93%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,50	0,63	0,65	103%
Коэффициент Бивера	0,48	0,48	0,56	119%

* - данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

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. В течение 2020-2022гг. значение данного коэффициента в рамках норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. По данному показателю произошло незначительно увеличение по отношению к 2021 году (3%).

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.

Показатели структуры капитала

Таблица 5.3.5

Показатели	2020г.* Факт	2021г.* Факт	2022г.* Факт	Темп роста, (2022/2021)
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,34	0,41	0,41	99%
Соотношение заемного и собственного капитала	1,98	1,42	1,45	103%

* - данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

Показатели доходности капитала

Таблица 5.3.6

Показатели	2020г.* Факт	2021г.* Факт	2022г.* Факт	Темп роста, (2022/2021)
1	2	3	4	5
ROA, %	15,48%	22,27%	18,02%	81%
ROE, %	49,50%	58,93%	43,77%	74%

* - данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020г., 2021г., 2022г.

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

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Снижение показателя ROA в 2022 году обусловлено увеличением активов бухгалтерского баланса.

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равен отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Показатели долговой нагрузки

Таблица 5.3.7

6. Показатели	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста, % (2022/2021)
1	2	3	4	5
Долг, тыс.руб.	0	2 745,0	15 038,0	547,8
Процентные расходы, тыс.руб.	0	0	494,5	-
Коэффициент долговой нагрузки	-	0,002	0,008	400,0
Коэффициент покрытия процентных расходов	-	-	4 018,6	-

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.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» не привлекало кредиты и займы в 2022 году, но при этом согласно ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учёт договоров аренды» расходы по арендным обязательствам отражаются по строке «Заемные средства» (долгосрочные и краткосрочные). За 2022 год – 15 038 тыс. руб., за 2021 год – 2 745 тыс. руб. (строки Ф1

1410,1510), а также начислены % к уплате по арендным обязательствам в сумме 495 тыс. руб. за 2022 год (строка Ф2 2330).

На горизонте анализируемого периода показатели коэффициент долговой нагрузки и коэффициент покрытия процентных расходов находятся на высоких уровнях, что подтверждает надежную финансовую позицию Общества.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 5.4.1

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	2 641 957	2 707 059	3 018 352	111,5
2.1	Покупатели и заказчики	2 397 316	2 421 956	2 863 722	118,2
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	165 926	204 219	50 655	24,8
2.6	Прочие дебиторы	78 715	80 884	103 975	128,5

По состоянию на 31.12.2022 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 3 018 352 тыс. рублей.

По сравнению с 2021 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 11,5 % (или на 311 293 тыс. рублей), в основном за счет роста по статье «Покупатели и заказчики» на 18,2% (или на 441 766 тыс. рублей).

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 5.5.1

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	1 816	3 357	184,9
2.	Кредиторская задолженность	3 074 602	3 164 264	3 874 373	122,4
2.1.	поставщики и подрядчики	1 950 808	2 062 115	2 584 553	125,3
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	28 543	29 044	-	0,0
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	16 941	24 548	62 167	253,2
2.6.	По налогам и сборам	306 228	189 733	314 890	166,0
2.7.	Авансы полученные	710 311	784 397	832 251	106,1
2.8.	Прочие кредиторы	46 898	57 847	58 201	100,6

3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	14 873	16 580	22 311	134,6
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	457 804	504 497	869 540	172,4
6.	Прочие краткосрочные обязательства	15	13	13	100,0

По состоянию на 31.12.2022 кредиторская задолженность составила 3 874 373 тыс. рублей.

По сравнению с 2021 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 29,3% (или на 1 076 693 тыс. рублей), в основном за счет роста по статье «Поставщики и подрядчики» на 522 438 тыс. руб. (или на +25,3%).

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Основной целью инвестиционной программы ПАО «Красноярскэнергосбыт» как гарантирующего поставщика на территории Красноярского края в 2022 году является выполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», мероприятий направленных на повышение стандартов качества обслуживания клиентов путем развития интерактивных форм общения с клиентами, развитие новых ИТ технологий.

Инвестиционная программа предусматривает обновление основных производственных фондов и приобретение новых, внедрение передовых ИТ-технологий в области обслуживания клиентов.

Общий объем освоения капитальных вложений за 2022 год составил 592,52 млн. руб. Общий объем финансирования за 2022 год составил 981млн. руб. Финансирование инвестиционной программы ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществлялось за счет собственных источников (амортизация – 113,97 млн. руб., возмещаемый НДС – 161,32 млн. руб., прибыль прошлых лет – 678,39 млн. руб., прочие собственные источники в т.ч. тарифные средства по кап. ремонтам (себестоимость) – 27,32 млн. руб.).

Данные по освоению капитальных вложений за последние три года представлены в таблице № 6.1.1 и на рисунке 6.1.1.

Таблица № 6.1.1 Динамика капитальных вложений за 2020-2022гг.

№	Показатели	2020		2021		2022	
		млн.руб.	%	млн.руб.	%*	млн.руб.	%*
	Капитальные вложения всего (без НДС)	82,48	100,0	312,36	100,0	592,53	100,0
1	Техническое перевооружение и реконструкция	21,83	26,47	22,92	7,34	23,87	4,03
	Капитализируемые ремонты и ТО	-	-	-	-	27,32	4,61

2	Приобретение объектов основных средств	53,25	64,56	285,88	91,52	541,34	91,36
3	Инвестиции в нематериальные активы	7,4	8,97	3,56	1,14	0	0,00

* - % к структуре ИП

Рисунок № 6.1.1 Динамика капитальных вложений за 2020-2021гг.

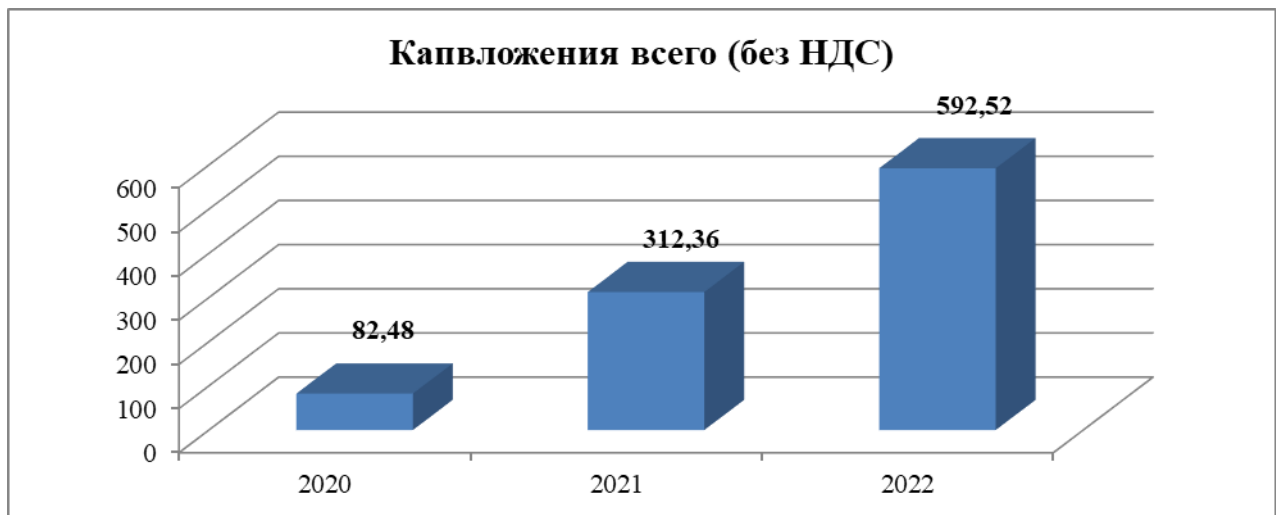


Таблица № 6.1.2 Источники финансирования инвестиционной программы в 2022 году.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн.руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Амортизация	157,04	113,97	-27,43%
	Чистая прибыль прошлых лет	430,05	678,39	57,75%
	НДС к возмещению	119,42	161,32	35,09%
	Чистая прибыль текущего года	10,00	0,00	-100,00%
	Прочие собственные источники	0,00	27,32	100,00%
Итого		716,51	981,00	36,91%

Рисунок № 6.1.2 Объем финансирования млн. руб., факт 2022 года

**Объем финансирования инвестиционной программы
в разбивке по источникам, млн руб. ,факт**

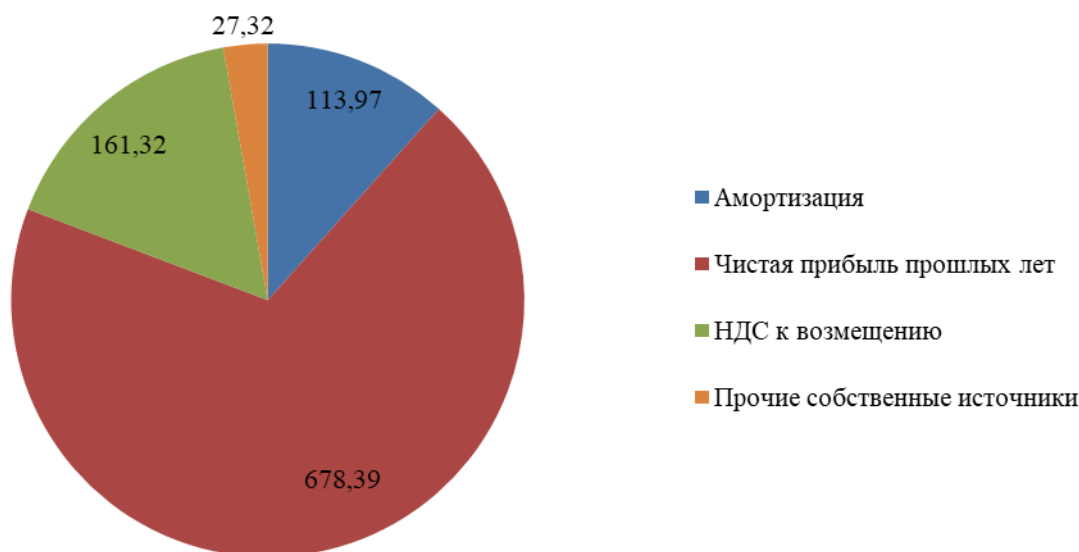


Таблица № 6.1.3 Структура капиталовложений по направлениям

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн. руб.		
	План	факт	отклонения, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	46,32	30,80	-33,51%
2. Новое строительство и расширение действующих мероприятий	0,00	0,00	100%
3. Приобретение объектов основных средств	647,58	914,43	41,21%
Приобретение программно-аппаратного комплекса виртуализации серверов	23,09	23,60	2,20%
Приобретение серверного оборудования	22,03	0,00	-100,00%
Создание системы гарантированного электропитания	6,20	2,42	-60,91%
Приобретение криптографического ПАК	0,00	0,35	100%
Приобретение и установка интеллектуальной системы учета	586,26	883,22	50,65%
Подсистема защищенного подключения к корпоративной сети ПАО «РусГидро», сенсор ГосСопка для корпоративного сегмента	10,00	2,86	-71,39%
Приобретение интерактивных детских столов	0,00	1,98	100%

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн. руб.		
	План	факт	отклонения, %
4. Инвестиции в нематериальные активы	0,00	4,27	100%
Программный комплекс расчетов за электрическую энергию и мощность на розничном рынке электроэнергии	0,00	4,27	100%
5. Капитализируемые ремонты и ТО	22,61	31,50	39,32%
Кап. ремонт кровли здания по адресу г. Канск, ул. Энергетиков, 3, стр. 1	12,00	11,58	-3,50%
Кап. ремонт пола и ворот в гаражных боксах по адресу г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43/41	10,61	10,50	-1,00%
с. Ермаковское, ул. Щетинкина	0,00	3,00	100%
Ремонт автогаража по адресу г. Заозерный, ул. Ленина, 11	0,00	2,39	100%
Ремонт помещения склада по адресу г. Минусинск, ул. Хвастанцева, 1а	0,00	4,03	100%
ИТОГО:	716,5	981	36,91%

*-плановые данные указаны в соответствии с Бизнес-планом

Фактическое финансирование инвестиционной программы по итогам 2022 года составило 981 млн. руб., что на 264,5 млн. руб. выше плана (в т.ч. НДС).

Отклонение от плана обусловлено:

- по проекту ИСУ - Отклонение связано с переносом сроков по договору поставки приборов учета ИСУ и переносом сроков строительно-монтажных работ по ИСУ с 2022 на 2023 год.

- Поставки оборудования по договору с ООО «МИРТЕК» проводились со значительными сдвигами по срокам на более поздний период по причине нарушения договорных обязательств контрагентом (на 5 месяцев). Массовые поставки партий оборудования начали производиться контрагентом с октября по ноябрь 2022 года. Из-за переносов сроков по закупки на строительно-монтажные работы по ИСУ, поздним заключением договора и поздней поставкой приборов учета ИСУ, часть приборов учета ИСУ оказалась не установленная и работы перенесены в 2023 год.

- Прочие проекты - экономия от закупочных процедур. Перенос части финансирования на 2023 год.

Инвестиционная программа ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 2023-2028 гг. направлена на:

- исполнение требований ФЗ от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ»;

- исполнение Стандарта обслуживания клиентов;

- выполнение мероприятий программы «Создания и развития интерактивных каналов коммуникаций с клиентами и клиентских сервисов»;

- обеспечение реализации Программы повышения качества предоставляемых Группой РусГидро услуг потребителям электро- и теплоэнергии с использованием цифровых технологий и искусственного интеллекта, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро».

Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика

7.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

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

Таблица 7.7.1. Размер начисленных ПАО «Красноярскэнергосбыт» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2020г. (дивиденды по итогам 2019 г.)	2021 г. (дивиденды по итогам 2020 г.)	2022г. (дивиденды по итогам 2021 г.)
Всего, в том числе:	464 002	495 084	647 702
на обыкновенные акции	361 505	385 722	504 627
на привилегированные акции	102 497	109 362	143 075

Таблица 7.7.2. Размер выплаченных ПАО «Красноярскэнергосбыт» дивидендов в отчетном периоде.

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2022 год
Общий размер объявленных дивидендов (Сумма начисленных дивидендов):	647 702 000, 00 руб.
Сумма к выплате по доходной ведомости, руб.	647 702 000, 00 руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,8466328260
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	<i>Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров до 17 июня 2022г. Другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам до 08 июля 2022г.</i>
Общий размер выплаченных дивидендов	647 507 689,40
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров

Раздел 8. Инновации

Инновационная деятельность в 2022 году Обществом не осуществлялась.

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 ПАО «Красноярскэнергосбыт» за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед ПАО «Красноярскэнергосбыт».

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 ПАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2022 составила 1083 человек и по сравнению с началом года снизилась на 57 человек. Из списочной численности персонала 28,53 % мужчин и 71,47 % женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено естественными организационно-штатными изменениями. В 2022 г. произошло сокращение численности персонала в связи с централизацией функций, в связи с оптимизацией затрат ПАО «Красноярскэнергосбыт».

Структура персонала по категориям

Таблица № 9.1.1.

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	116	9,27	102	8,95	108	9,97
Специалисты	622	49,72	649	56,93	675	62,33
Служащие	98	7,83	108	9,47	63	5,82
Рабочие	415	33,18	281	24,65	237	21,88
Всего	1251	100	1140	100	1083	100



В структуре персонала по категориям за последние три года произошло: снижение численности руководителей – на 8 чел. (6,9%), увеличение численности специалистов – на 53 чел. (8,5%), снижение численности рабочих – на 178 чел. (42,8%). Снижение численности рабочих вызвано изменением организационной структуры, а также в связи с централизацией функций.

9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год произошло увеличение/снижение числа работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» в возрастной категории до 30 лет увеличился незначительно на 1 чел. (14,9%), от 30 до 50 лет снизился на 50 чел. (11,2%), число работников старше 50 лет снизилось на 6 чел. (20%). Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 года составляет 43 года.

Таблица № 9.1.2.

Возраст	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	127	10,15	109	9,56	108	9,97
От 30 до 50 лет	860	68,75	814	71,4	764	70,54
Старше 50 лет	264	21,10	217	19,04	211	19,48
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	81	6,47	52	4,56	44	4,06
Всего	1251	100	1140	100	1083	100
Средний возраст	41		41		43	

В Обществе работает 44 пенсионера по возрасту, что составляет 4,06% от общей численности. По сравнению с 2021 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 15,38%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым

специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов: проводятся мероприятия по прохождению практики студентами профильных ВУЗов: ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»: политехнический институт (кафедра «Электротехнические комплексы и системы»), институт управления бизнес-процессами и экономики (кафедра «Экономика и организация предприятий энергетического и транспортного комплексов»); ФГБОУ ВО «Сибирский государственный университет науки и технологий имени академика М.Ф. Решетнева» (кафедра «Информационная безопасность», «Менеджмент», «Техническая эксплуатация и обслуживание электротехнического и электромеханического оборудования»). В Обществе выполняются мероприятия по работе с кадровым резервом (среди работников) на руководящие должности.

9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 9.1.3.1

	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	830	66,35	774	67,89	754	69,62
Среднее профессиональное	328	26,22	292	25,61	268	24,75
Среднее общее	87	6,95	67	5,88	55	5,08
Начальное и основное общее	6	0,48	7	0,61	6	0,55
Всего	1251	100	1140	100	1083	100

Персонал ПАО «Красноярскэнергосбыт» характеризуется высоким образовательным уровнем: 69,62% работников имеют высшее образование.

Высокий уровень образования персонала обусловлен стратегией и корпоративной политикой ПАО «Красноярскэнергосбыт», основными направлениями которой являются качественный подбор персонала, эффективное использование профессиональных и деловых навыков работников, профессиональное развитие персонала. Широко используются корпоративные формы обучения, в том числе с применением on-line технологий (в режиме реального времени). Корпоративное обучение направлено на совершенствование энергосбытовой деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт», эффективное исполнение законодательных актов и нормативных требований в электроэнергетике, повышение уровня профессиональных компетенций сотрудников по направлениям деятельности компании. Работники активно принимают участие в обучении, организованным Филиалом ПАО «РусГидро» - «Корпоративный университет гидроэнергетики».

Ежегодно работники проходят обучение в учебных центрах с целью получения как обязательного обучения (в рамках законодательства), так и с целью повышения квалификации, профессиональной переподготовки.

Работники, не имеющие высшего (среднего) профессионального образования проходят обучения в учебных заведениях. По состоянию на 31.12.2022 12 человек обучаются в

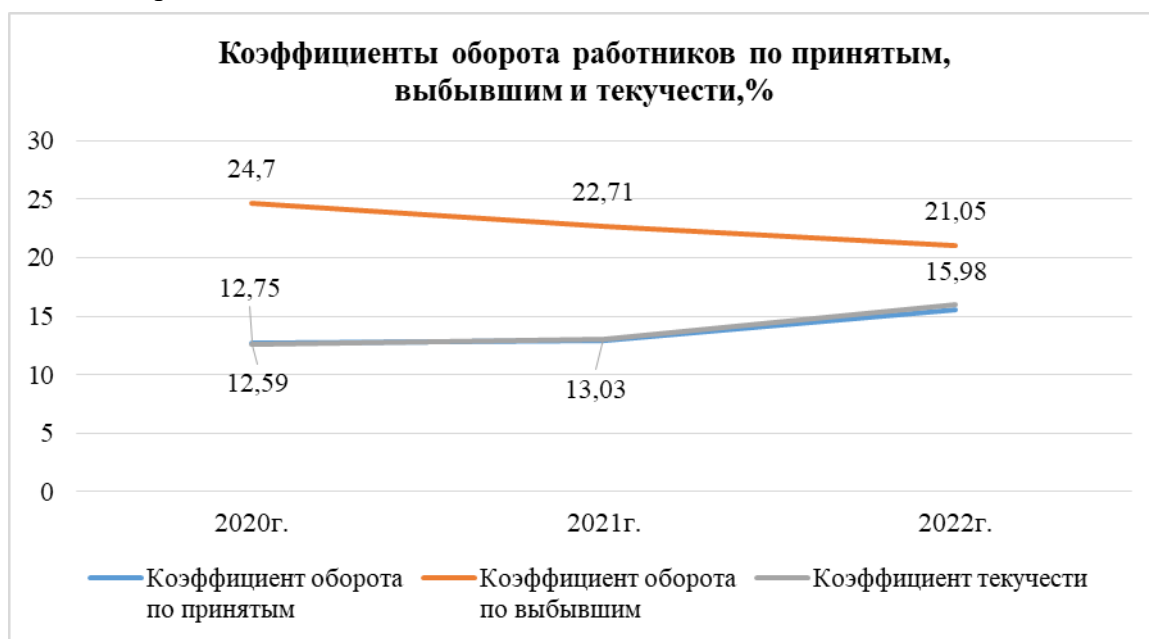
профильных ВУЗах с сохранением льгот и гарантий во время обучения (дополнительный оплачиваемый отпуск с сохранением среднего заработка).

Таблица № 9.1.3.2

	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	851	60,65	830	66,35	774	67,89
Среднее профессиональное	388	27,66	328	26,22	292	25,61
Среднее общее	154	10,98	87	6,95	67	5,88
Начальное и основное общее	10	0,71	6	0,48	7	0,62
Всего	1403	100	1251	100	1140	100

9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 15,60%, по выбывшим 21,05%. Коэффициент текучести персонала за период 2022 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2021 г. на 2,95 % и составляет 15,98%.



Основные причины увольнения работников: истечение срока действия трудового договора – 10 чел. (прием работников на период временного отсутствия основного работника); сокращение численности или штата – 27 чел.; собственное желание – 166 чел. Основными причинами увольнения по собственному желанию являются: высокая напряженность, ответственность и интенсивность труда (95 чел.), низкая оплата труда (38 чел.).

С целью снижения текучести в Обществе разрабатываются локальные нормативные акты, направленные на поддержание конкурентной заработной платы; реализуются

мероприятия по обеспечению защиты интересов работников в области здравоохранения (страхование от несчастных случаев, добровольное медицинское страхование, обязательные медицинские обследования, санаторно-курортное оздоровление работников) и различных видов материальной поддержки, в том числе в области дополнительного негосударственного пенсионного обеспечения.

Так же активно реализуются мероприятия по развитию корпоративной культуры в Обществе: проведение различных спортивных мероприятий, торжественных мероприятий с вручением наград особо отличившимся работникам, работники активно принимают участие в благотворительных акциях.

9.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица № 9.2.1

№	Показатель	2020	2021	2022
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	888 111,6	900 090,2	923 647,4
2	Среднемесячная заработная плата работника, руб.	58 229	65 958	73 501

Увеличение фонда оплаты труда за 3 года составило 4,0 %, в том числе:

- 2021 год к 2020 году (+) 1,3 %

- 2022 год к 2021 году (+) 2,6 %

Это связано с индексацией должностных окладов (тарифных ставок) составившей в 2020-2022 годах 13,9%, и снижением численности персонала в связи с организационно-штатными изменениями и сокращением численности персонала в связи с централизацией функций.

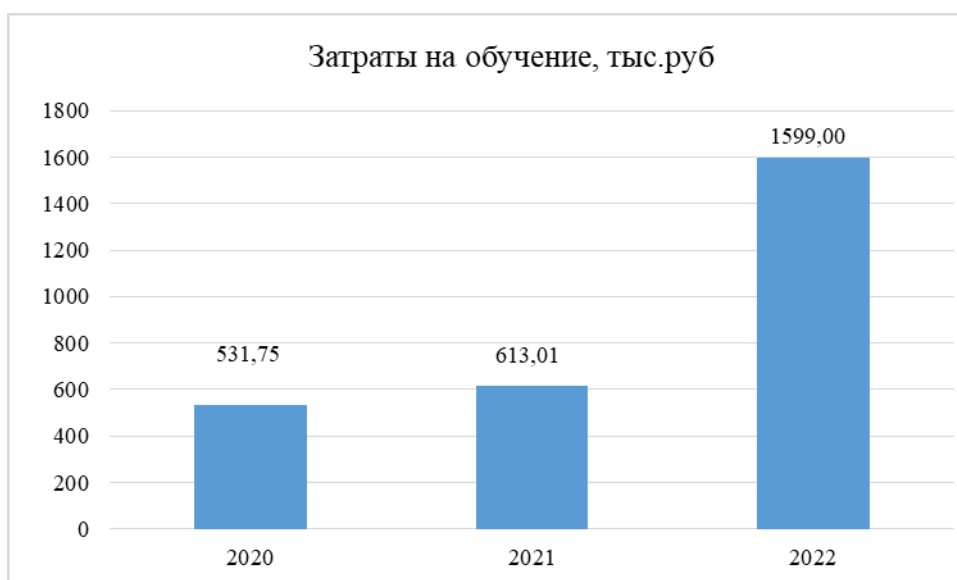
Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 11,4% и 2,2–3,1 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

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 2020-2022 годах представлены на гистограмме



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

Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	2020	2021	2022
		0,43	0,54

Увеличение затрат на развитие персонала за 2022 г. сложилось в связи с изменением организационных и технологических процессов в ПАО «Красноярскэнергосбыт», а также с целью повышения квалификации работников и оперативным назначением на должность электромонтер по эксплуатации электросчетчиков 4 разряда в 2022 году. Для работников организована профессиональная подготовка по профессии: «Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков». Всего прошло обучение: 65 работников. Общие затраты составили: 871,00 тыс. руб.

В 2022 году обучение работников осуществлялось согласно плану. В рамках плана работники прошли, как обязательное обучение (в рамках законодательства), так и повышение квалификации, профессиональную подготовку и переподготовку.

Всего прошли обучение 593 работника из них: 475 работников – прошли внешнее обучение, 118 работников – прошли внутреннее (корпоративное) обучение.

Таблица № 9.3.1.1

№ п/п	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс.руб.
Руководители			
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	219	124,80

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)	0	0
		2.2. Информационные технологии	1	0
		2.3. Корпоративные сервисы	76	214,24
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	7	190,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв			
4.	Корпоративные стандарты			
5.	Тренажерная подготовка			
6.	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО			303	529,04
Специалисты				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		89	42,65
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)	0	0
		2.2. Информационные технологии	3	0
		2.3. Корпоративные сервисы	56	71,11
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	4	43,40
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		1	
4.	Корпоративные стандарты			
5.	Тренажерная подготовка			
6.	Соревнования профессионального мастерства			

ИТОГО		153	157,16	
Рабочие				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		136	900,90
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)	0	0
		2.2. Информационные технологии	0	0
		2.3. Корпоративные сервисы	1	11,90
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	Кадровый резерв			
4.	Корпоративные стандарты			
5.	Тренажерная подготовка			
6.	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО		137	912,80	
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)		118	0	
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)		0	0	
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах		475	0	
ОБЩИЙ ИТОГ		593	1599,00	

Широко использовались корпоративные формы обучения, в том числе с применением on-line технологий (в режиме реального времени).

Корпоративное обучение в основном было направлено на совершенствование энергосбытовой деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт», эффективное исполнение законодательных актов и нормативных требований в электроэнергетике, закупочной деятельности, повышение квалификации в области информационной безопасности, а также повышение уровня профессиональных компетенций сотрудников по направлениям деятельности компании.

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

Потребность в сотрудничестве с образовательными организациями в части привлечения студентов вузов/СПО, для прохождения производственной практики на базе ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 2020-2022 г. отсутствовала, по причине ограничительных мер, связанных с предупреждением и недопущением распространения коронавирусной инфекции (2019-nCoV).

9.4. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2019 – 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 № 9.4.1.

	2020, тыс. руб.	2021, тыс. руб.	2022, тыс. руб.
Социальные расходы	22 176,95	56 764,12	51 815,8
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 9.2.)	2 909,88	30 078,82	29 871,27

Перечень и размеры льгот в 2020-2022 годы сохраняются неизменными, предоставляются персоналу в полном объеме. Снижение социальных расходов в 2022 году обусловлено уменьшением численности работников в связи с передачей функций бухгалтерского и налогового учета в АО «РусГидро ОЦО».

Структура социальных расходов в 2022 году показана на Диаграмме.

Диаграмма №9.4.1.1.



В соответствии с Коллективным договором ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 2019-2022 годы работникам предоставлялись следующие корпоративные льготы, гарантии и компенсации:

- единовременное вознаграждение в связи с награждением ведомственными и корпоративными наградами выплачено 105 работникам;

- материальная помощь при наступлении особых жизненных обстоятельств (рождение ребенка, регистрация брака, смерть близкого родственника и др.), а также в связи с введением дополнительных мер поддержки мобилизованных работников и их семей, оказана 81 работнику.

Обществом приобретены 789 новогодних подарков для детей работников в возрасте до 14 лет.

В связи с мероприятиями, направленными на оптимизацию численности персонала, Обществом в соответствии с трудовым законодательством было выплачено выходное пособие 55 работникам.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» совместно с первичной профсоюзной организацией «Красноярскэнергосбыт» КрасКо проводит постоянную работу по поддержке неработающих пенсионеров Общества. В 2022 году материальную помощь получили 527 пенсионеров.

9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение

С 2006 года в ПАО «Красноярскэнергосбыт» реализуется программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, предусматривающая формирование будущих пенсионных накоплений за счет солидарного финансирования работника и Общества (паритетный план), а также за счет средств Общества (корпоративный план). В 2022 году количество участников программы НПО составило 89 человек.

9.4.3 Социальное партнерство

Полномочным представителем работников Общества в социальном партнерстве является первичная профсоюзная организация «Красноярскэнергосбыт» КрасКо ВЭП, объединяющая порядка 95% работников.

Конструктивный социальный диалог и реализация совместных мероприятий в рамках социального партнерства обеспечивает согласование интересов работников и работодателя по вопросам регулирования трудовых и иных непосредственно связанных с ними отношений, способствует укреплению трудовой дисциплины и сохранению социальной стабильности в трудовых коллективах.

9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2022 году проведены мероприятия, посвященные государственным и профессиональным праздникам - День защитника Отечества, Международный женский день 8 марта, День Победы, День Энергетика, а также многочисленные конкурсы, внутрикорпоративные мероприятия, в которых приняли участие все работники Общества.

Работники ПАО «Красноярскэнергосбыт» активно поддержали проект Сообщества молодых работников РусГидро «СТОП-никотин»: проведен конкурс рисунков «Дети Красноярскэнергосбыта против курения», масштабные акции в Международный день отказа от курения.

Команда Красноярскэнергосбыта заняла 2 место в отборочном этапе Спартакиады Группы РусГидро в региональной группе «Сибирь», показав лучший результат в настольном теннисе и войдя в число призеров по остальным видам спорта.

Раздел 10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В целях обеспечения соблюдения требований охраны труда и осуществления контроля за их выполнением в ПАО «Красноярскэнергосбыт» имеется отдел охраны труда, экологии и пожарной безопасности.

Разработаны и введены в действие локальные нормативные акты по обеспечению охраны труда (положение о системе управления охраной труда (СУОТ), политика в области охраны труда, регламент организации и проведения специальной оценки условий труда, положение о процессе проведения Дня охраны труда, регламент процесса «Реагирование на несчастные случаи и профессиональные заболевания», нормы выдачи СИЗ, смывающих и обезвреживающих средств, программа производственного контроля, программа вводного инструктажа, программы обучения по охране труда и оказанию первой помощи пострадавшим, программы проведения инструктажей по охране труда, инструкции по охране труда и т.д.)

В ПАО «Красноярскэнергосбыт» организовано проведение обязательных медицинских осмотров (обследований) работников, которые являются одной из мер, направленных на снижение производственного травматизма и профилактику профессиональной заболеваемости, позволяющих оценить возможности работника выполнять профессиональные функции без ущерба для здоровья, своевременно выявлять начальные признаки профзаболеваний и предупреждать их развитие. В 2022 году 210 работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» прошли обязательный предварительный и периодический медицинский осмотр (обследование) в медицинских учреждениях, имеющих соответствующую лицензию.

Затраты на проведение предварительных, периодических, предрейсовых медицинских осмотров работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 2022 году составили 936,5 тыс. рублей.

Для немедленной организации первой помощи пострадавшим при несчастном случае на производстве все производственные и административные помещения укомплектованы аптечками для оказания первой помощи пострадавшим.

Важнейшим социальным вопросом, закрепленным Трудовым кодексом РФ, является обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты (далее СИЗ) за счет средств работодателя. ПАО «Красноярскэнергосбыт» обеспечивает 272 работника сертифицированной специальной одеждой с фирменной символикой, специальной обувью и др. СИЗ в соответствии с типовыми нормами.

Затраты ПАО «Красноярскэнергосбыт» на обеспечение работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты (в соответствии с типовыми нормами) в 2022 году составили 1 658,5 тыс. руб.

На работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, работникам бесплатно выдаются смывающие и (или) обезвреживающие средства. Затраты на обеспечение работников мылом, смывающими, обезвреживающими средствами, средствами для защиты кожи при негативном влиянии окружающей среды составили 92,2 тыс. руб.

С целью оценки условий труда на рабочих местах и выявления вредных и (или) опасных производственных факторов в 2022 году проведены лабораторные исследования и испытания факторов производственной среды на рабочих местах (производственный контроль).

Затраты на проведение производственного контроля в 2022 году составили 405,9 тыс. рублей.

В 2022 году в ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 172 рабочих местах проведена внеплановая специальная оценка условий труда на вновь организованных рабочих местах. Условия труда на данных рабочих местах по результатам проведения специальной оценки условий труда являются допустимыми (класс 2).

Обучение по охране труда руководителей и специалистов проводится в специализированных обучающих организациях с периодичностью 1 раз в 3 года. Затраты на обучение составили 112,3 тыс. руб.

С целью автоматизации процессов обучения и проверки знаний правил работы в электроустановках В ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 2022 году организовано обучение и тестирование электротехнического персонала правилам работы в электроустановках дистанционно с применением обучающее-контролирующей системы «ОЛИМПОКС». А также для автоматизации системы управления охраной труда и пожарной безопасности установлен программный комплекс ««Охрана труда» 1С: Предприятие 8» (подсистемы программного комплекса: «СИЗ», «Спецоценка», «Медосмотры» и др.)

В отчетном периоде в 2022 году в ПАО «Красноярскэнергосбыт» несчастные случаи на производстве отсутствуют.

Профессиональных заболеваний нет.

Обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний является одной из социальных гарантий, обеспечивающих защиту права работников на компенсацию причиненного вреда здоровью. Затраты на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составили 2,7 млн. рублей. В целях обеспечения социальной защищенности работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет страхование работников от несчастных случаев и болезней. Количество застрахованных в 2022 году 1033 (100% от общего количества) работника, затраты составили 928,9 тыс. рублей.

В ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 2022 году были проведены следующие мероприятия по пожарной безопасности:

- проведены вводный и первичный инструктаж на рабочем месте со 100% принятых работников под роспись;
- проведен повторный инструктаж по пожарной безопасности со 100% работников Общества;
- ГУ МЧС России по Красноярскому краю проведена проверка в области пожарной безопасности здания по адресу: г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43 (замечаний не выявлено);
- проведены 4 (четыре) плановые объектовые тренировки по теме «Действия работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» при возникновении пожара в административном здании». Проведены 2 (две) внеплановые объектовые противопожарные тренировки. В рамках тренировок проводились практические занятия по пользованию первичными средствами пожаротушения со всеми участниками тренировок;
- проведены работы по расчету категорий по взрывопожарной и пожарной опасности административных помещений и здания по адресу г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43;
- проведено техническое обслуживание и перезарядка 169 (сто шестидесяти девяти) огнетушителей;
- проведена закупка первичных средств пожаротушения (84 огнетушителей: ОУ- 5 - 13 шт., ОУ-10-1 шт., ОП-4 - 1 шт., ОП-2 - 69 шт.)
- разработаны 17 (семнадцать) Планов эвакуации при пожаре на здания и помещения ПАО «Красноярскэнергосбыт»;
- проведены ежемесячные проверки состояния охранно-пожарной сигнализации в зданиях и сооружениях ПАО «Красноярскэнергосбыт».
-

Раздел 11. Охрана окружающей среды

Экологическая деятельность Общества осуществляется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации. Целью экологической политики Общества является сохранение благоприятной окружающей среды и экологической безопасности.

Основополагающими принципами экологической политики Общества являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности;
- ответственность за нарушение законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды при развитии электроэнергетики в регионе;
- сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними;
- принятие предупредительных мер по ликвидации экологических негативных воздействий;
- полное возмещение вреда, причинённого окружающей среде.
-

Основными задачами Общества в сфере природоохранной политики являются:

- выполнение требований природоохранного законодательства;
- предотвращение и снижение текущего негативного воздействия на окружающую среду;
- контроль выполнения мероприятий, направленных на соблюдение требований экологического законодательства, стандартов и нормативов в области охраны окружающей среды;
- формирование экологической отчетности;
- информирование и консультирование работников по вопросам экологии.
-

Реализация экологической политики.

Основным видом деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» является покупка и реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках. В деятельности Общества отсутствуют технологические процессы и производство, соответственно, сбросы в окружающую среду загрязняющих и вредных веществ минимальны.

Таблица 11.1. Сведения об отходах, подлежащих захоронению и обезвреживанию

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Образование отходов за отчетный год	Передача отходов другим организациям	
					для обезвреживания	для захоронения
1	Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные брак	4 71 101 01 52 1	I	0	-	-
2	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	185,17	-	185,17
3	Смет с территории предприятия	7 33 390 00 00 0	IV	64,458	-	64,458

4	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	15,02	-	15,02
Итого:						264,648

Основная масса отходов (более 90%), которая образуется в подразделениях Общества, мало токсична и относится к наименее вредным IV и V классам опасности и составляет 264,648 тонны.

Образующиеся отходы производства и потребления передаются для дальнейшего размещения, использования или утилизации в установленном порядке лицензированным организациям, согласно заключенным договорам.

Для снижения загрязнения окружающей среды ливневыми и талыми водами осуществляется регулярная уборка прилегающих территорий.

Расходы на охрану окружающей среды

Общество выполняет нормы законодательства РФ по внесению в бюджет платежей за негативное воздействие на окружающую среду при ведении своей деятельности.

В 2022 году оплата за негативное воздействие на окружающую среду осуществлялись авансовыми платежами по расчетам предыдущего года, которые в целом составили 1228,383 тыс. руб.

В связи с отсутствием в ПАО «Красноярскэнергосбыт» производственных мощностей (основным видом деятельности является покупка и реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках) технические мероприятия по охране окружающей среды в 2022 году не разрабатывались.

Статистическая отчетность по природным ресурсам и охране окружающей среды.

Во исполнение Российского законодательства, отчетность в органы государственной статистики о деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» направляются по формам федерального государственного статистического наблюдения:

- форма № 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану природы, экологических и природоресурсных платежах»;
- форма № 2-ТП (отходы) «Сведения об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления».
- Форма № 2-ТП (воздух) «Сведения об охране атмосферного воздуха»

При ведении деятельности Обществом в обязательном порядке соблюдаются нормы природоохранного законодательства. В 2022 году штрафные санкции за нарушение норм и правил в сфере охраны окружающей среды не применялись.

Таблица 11.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год
		всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
1	Б	2	3	4	5	6	7
0001	Всего (102+103)	15,86	14,786	6,769	6,762	-	15,867
0002	в том числе: твердые	6,785	6,576	6,769	6,762	-	6,792

0004	газообразные и жидкие (104 ÷ 109)	9,075	8,21	-	-	-	9,075
0330	из них: диоксид серы	0,874	0,873	-	-	-	0,874
0337	оксид углерода	7,848	7	-	-	-	7,848
0012	оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	0,313	0,308	-	-	-	0,313
0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	-	-	-	-	-	-
0006	летучие органические соединения (ЛОС)	0,038	0,029	-	-	-	0,038
0005	прочие газообразные и жидкие	0,002	-	-	-	-	0,002

Таблица 11.3. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год
1	Б	2
0703	Бенз/а/пирен	-
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	-
0410	Метан	-
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002
0328	Углерод (Сажа)	3,599
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,038
2732	Керосин	0,002
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	3,187
2936	Пыль древесная	0,206
8888	Прочие	0,008

Раздел 12. Закупочная деятельность

12.1. Общая информация о закупочной деятельности

В своей деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» руководствуется Конституцией Российской Федерации, федеральными законами, указами и распоряжениями Президента Российской Федерации, постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации, нормативными правовыми актами федеральных органов исполнительной власти, Уставом Общества, приказами, распоряжениями Общества, АО «ЭСК РусГидро», ПАО «РусГидро», решениями Совета директоров, локальными нормативными актами Общества. Основные локально-нормативные документы, регламентирующие закупочную деятельность Общества, являются:

- Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»; Единое положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, утвержденное Советом директоров Общества (протокол от 31.12.2019 № 181).

Органы управления закупочной деятельностью Общества включают в себя:

- Совет директоров Общества, который осуществляет общее руководство закупочной деятельностью;
- Центральную закупочную комиссию, обеспечивающую формирование и проведение единой политики закупок, разработку и утверждение в установленном порядке

нормативно-методической базы закупок, осуществляющую контроль и координацию закупочной деятельности;

- закупочные комиссии, принимающие основные решения в ходе проведения закупок и несущие ответственность за все принимаемые ими решения в рамках закупки; Информационное освещение закупочной деятельности Общества включает размещение в ЕИС следующей информации:

- Единого положения о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, а также вносимых в него изменений;

- годовой комплексной программы закупок (далее - ГКПЗ) и всех изменений к ней;

- годового отчета о закупке товаров, работ, услуг у субъектов малого и среднего предпринимательства;

- извещения и документации о закупке, а также изменения, вносимые в данные документы;

- разъяснений извещения и (или) документации о закупке;

- информации об отмене закупки;

- протоколов, составляемых в процессе проведения закупки;

- сведений об изменении количества, объемов, цены приобретаемой продукции, сроках исполнения по сравнению с указанными в итоговом протоколе, сформированном по итогам конкурентной закупки;

- сведений о количестве и стоимости договоров, заключенных заказчиком с единственным поставщиком по результатам конкурентной закупки, признанной несостоявшейся;

- сведений о количестве и стоимости договоров, заключенных заказчиком по результатам закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);

- сведения о количестве и об общей стоимости договоров, заключенных по результатам закупки товаров, работ, услуг, в том числе об общей стоимости договоров, информация о которых не внесена в реестр договоров в соответствии с частью 3 статьи 4.1 настоящего Федерального закона;

- информации и документы, касающиеся результатов исполнения договора, в том числе оплаты договора.

12.2. Объем и структура закупок за 2022 год

Общий объем проведенных ПАО «Красноярскэнергосбыт» закупок состоит из 250 закупочных процедур на общую стоимость 1 412 368,90 тыс. руб. без НДС.

Из них:

- Аукцион в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства – 47 закупок на сумму 168 014,75 тыс. руб. без НДС, что составляет 11,90% от всех проведенных закупок;

- Аукцион в электронной форме – 19 закупок на сумму 164 951,17 тыс. руб. без НДС, что составляет 11,68% от всех проведенных закупок;

- Конкурс в электронной форме – 11 закупок на сумму 713 933,46 тыс. руб. без НДС, что составляет 50,55% от всех проведенных закупок;

- Запрос предложений в электронной форме – 1 закупка на сумму 10 418,21 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,74 % от всех проведенных закупок;

- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 11 закупок на сумму 52 815,43 тыс. руб. без НДС, что составляет 3,74 % от всех проведенных закупок;

- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) (среди МСП) – 1 закупка на сумму 14 237,28 тыс. руб. без НДС, что составляет 1,01 % от всех проведенных закупок;

- Упрощенная закупка – 2 закупки на сумму 3 037,28 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,22 % от всех проведенных закупок;
- Закупка у взаимозависимых лиц – 6 закупок на сумму 237 318,37 тыс. руб. без НДС, что составляет 16,80 % от всех проведенных закупок;
- Нерегламентированная закупка – 150 закупок на сумму 40 193,35 тыс. руб. без НДС, что составляет 2,85 % от всех проведенных закупок;
- Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции – 2 закупки на сумму 7 449,60 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,53 % 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 23 013,93 тыс., руб. без НДС.

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

В соответствии с годовым отчетом ПАО «Красноярскэнергосбыт» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 335 000,56 тыс. руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 39,73 % (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 – 28,07 % (при установленном показателе – не менее 20 %).

13. Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества:

Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт»

Сокращенное фирменное наименование Общества:

ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Место нахождения: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

Почтовый адрес: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

Банковские реквизиты: Расчетный счет: 40702810031020104275

Банк: Отделение №8646 Сбербанка России г. Красноярск

Корреспондентский счет: 30101810800000000627

БИК: 040407627

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 01.10.2005г.

Основной государственный регистрационный номер: 1052460078692

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция ИФНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Индивидуальный номер налогоплательщика: 2466132221

Контакты: тел. (391) 263 99 59, факс (391) 212 08 51

Адрес страницы в сети Интернет: www.krsk-sbit.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Группа Финансы»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 111020, г. Москва, вн.тер. г. муниципальный округ Лефортово, 2-я улица Синичкина, д.9 А, стр.7

Почтовый адрес: 109052, Москва, ул. Нижегородская, д.70, кварт.пом.4

ИНН: 2312145943

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является Саморегулируемая организация Аудиторов Ассоциация «Содружество»

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11906111114

Телефон: (495) 369-21-20

e-mail: top@gf8.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.gf8.ru

Информация о регистраторе Общества:

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Решением Совета директоров Общества от 23.12.2010 года №72 утвержден регистратор Общества - АО «Регистратор Р.О.С.Т.». С 14 декабря 2018 года изменилось наименование Акционерного общества «Регистратор Р.О.С.Т.» на полное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» и сокращенное фирменное наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.».

ОГРН 1027739216757

ИНН 7726030449

Место нахождения регистратора: 107076, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 5Б.

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

Тел: +7 (495) 780-73-63, +7 (495) 989-76-50.

Факс: +7 (495) 780-73-67

e-mail: info@rrost.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <https://rrost.ru/ru>;

Лицензия № 10-000-1-00264 Дата выдачи: 03.12.2002 Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: ФСФР России Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 26.01.2011г.

Депозитарии

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: НКО ЗАО НРД

Место нахождения: 105066, г.Москва, ул.Спартакoвская, д.12

ИНН: 7702165310

ОГРН: 1027739132563

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: 177-12042-000100

Дата выдачи: 19.02.2009

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Отдел PR

Место нахождения: Российская Федерация, Красноярск, Дубровинского 43, 304 кабинет

Номер телефона, факса: (391) 263-98-17, (391) 263-98-65

Адрес электронной почты: pr@es.krasnoyarsk.ru

Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: <http://es.krasnoyarsk.ru/smi.php>

Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:

Юридическое управление ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Место нахождения: Российская Федерация, Красноярск, Дубровинского 43, каб.310

Номер: телефона (391) 263 98 38

Адрес электронной почты: shirocovecao@kes.esc-rushydro.ru

14. ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ

Приложение 1. Заключение Аудитора и Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Красноярскэнергосбыт», указанная в данном Приложении, с пояснениями и приложениями, размещены в свободном доступе в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу:

<http://krsk-sbit.ru>,

а также на странице аккредитованного информационного агентства - ООО «Интерфакс ЦРКИ», в сети Интернет по адресу:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8880>

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 3. Сделки Общества

Приложение 4. Заключение внутреннего аудитора

Приложение 5. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ