

УТВЕРЖДЕН

**решением годового заседания
Общего собрания акционеров
ПАО «Передвижная энергетика»**

**«___» _____ 2025 года,
протокол от «___» _____ 2025 №__**

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
«ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»
за 2024 год**

Генеральный директор
ПАО «Передвижная энергетика»

Е.Г. Кузнецов

«___» _____ 2025 года

СОДЕРЖАНИЕ:

Раздел 1. Общая информация об Обществе	4
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	4
1.2. Стратегические цели	8
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	9
Раздел 2. Производство	11
2.1. Основные производственные показатели	11
Раздел 3. Управление состоянием основных фондов	13
3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	13
Раздел 4. Экономика и финансы	14
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	14
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества.....	15
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	16
4.4. Анализ дебиторской задолженности	19
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	19
Раздел 5. Инвестиции	20
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	20
Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	26
6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика	26
Раздел 7. Кадровая и социальная политика.	27
7.1. Кадровая политика Общества.	27
Расходы на оплату труда работников.....	28
7.2. Социальная политика	29
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	30
Раздел 9. Охрана окружающей среды	33
Раздел 10. Корпоративное управление.....	35
10.1. Органы управления и контроля.....	35
10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности.....	40
10.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества.....	43
10.4. Ревизионная комиссия.....	44
10.5. Организация внутреннего аудита	44
10.6. Управление рисками.....	46
10.7. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления	49
10.8. Уставный капитал	50
10.9. Структура уставного капитала	51
10.10. Общество на рынке ценных бумаг.....	51
10.12. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.....	51

Раздел 11. Закупочная деятельность.	52
---	-----------

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 год.

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии.

Приложение 3. Сделки Общества.

Раздел 1. Общая информация об Обществе

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Краткая историческая справка

Во исполнение постановления Совета Министров СССР от 06 октября 1946 года № 2237 об улучшении использования передвижных паротурбинных электростанций приказом Министра электростанций СССР от 14 октября 1946 года № 151 был образован **Государственный союзный производственный Трест передвижных электростанций** с подчинением Министерству электростанций Союза ССР.

В соответствии с данным приказом в подчинение Государственного союзного Треста передвижных электростанций передавались все передвижные паротурбинные электростанции, находящиеся в подчинении Министерства, в целях выполнения следующих возложенных на Трест функций:

- эксплуатации передвижных электростанций, их своевременного ремонта, реконструкции, обеспечения запасными частями и необходимыми материалами;
- обеспечения перемещения станций в пункты нового назначения, их монтаж и проведение пуско-наладочных работ;
- составления планов использования станций, ремонтов, выработки электрической энергии и качественных показателей эксплуатации электростанций;
- систематизации опыта эксплуатации передвижных электростанций и разработки руководящих указаний и инструкций.

В период с 1964 по 1988 гг. Трест существовал в качестве Государственного союзного производственного Треста передвижных электростанций с подчинением Государственному Комитету по энергетике и электрификации СССР.

С 1946 года в период деятельности Треста передвижных электростанций на основании решений ведомственного Министерства создавались подразделения Треста для обеспечения электрической и тепловой энергией площадок строительства государственного значения и площадок разработки новых месторождений полезных ископаемых.

В период становления парк оборудования Треста составляли энергопоезда с паровыми турбинами и дизельные электростанции, их единичная мощность составляла от 0,2 до 4 МВт.

В 70-е годы прошлого столетия с развитием газотурбинной техники и применением ее в энергетике, Трест стал лидером в освоении новых газотурбинных технологий в передвижной энергетике. Первыми стали плавучие газотурбинные электростанции «Северное сияние» мощностью 24 МВт.

Построено и введено в работу шесть электростанций, что дало возможность обеспечить электроэнергией наиболее отдаленные районы страны, расположенные на берегах Северного ледовитого океана, на Чукотке, в Якутии, на Тюменском Севере.

В 80-е годы прошлого века Трест начал строить передвижные газотурбинные электростанции на железнодорожном ходу, единичной мощностью агрегатов от 2,5 до 12 МВт.

Также были введены в эксплуатацию электростанции с газотурбинными агрегатами на стационарных фундаментах в разных регионах СССР.

В 1988 году Трест преобразован в Производственное объединение по проектированию, изготовлению, установке, эксплуатации и ремонту средств транспортабельной энергетики и ремонту тепловозов «Союзтрансэнерго», которое в соответствии с распоряжением Президента РСФСР от 31.08.1991 № 37-РП было передано в ведение Министерства топлива и энергетики РСФСР.

Приказом Министерства топлива и энергетики РСФСР от 31.01.1992 № 29 Производственное объединение «Союзтрансэнерго» переименовано в Производственное объединение по проектированию, изготовлению, установке, эксплуатации и ремонту средств транспортабельной энергетики и ремонту тепловозов «Ространсэнерго», которое впоследствии приказом Министерства от 28.06.1993 № 150 переименовано в Производственное объединение «Передвижная энергетика».

На основании Государственной программы приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской от 24.12.1993 № 2284, распоряжения Правительства Москвы 08.07.1994 № 1831-р государственное предприятие, действовавшее на хозяйственном расчете с самостоятельным балансом в соответствии с Законом РСФСР «О предприятиях и предпринимательской деятельности» - Производственное объединение «Передвижная энергетика» - преобразовано в акционерное общество открытого типа «Передвижная энергетика», ставшее правопреемником имущественных прав и обязанностей преобразованного юридического лица.

Таким образом, предприятие «Передвижная энергетика» в период своего становления и дальнейшего развития имело существенное значение для развития экономики страны советского и постсоветского периодов.

Основные этапы истории развития организации - это времена освоения золотоносных приисков на Чукотке и в Якутии, времена Всесоюзных строек: БАМ, космодром Байконур, г. Новый Уренгой, Тенгиз, г. Пангоды, г. Белоярский, поселки Депутатский и Северный (Якутия) и другие.

Настоящее положение

Общество находится в составе Группы РусГидро с 2011 года в силу участия в уставном капитале Общества АО «РАО ЭС Востока», являющегося дочерним обществом ПАО «РусГидро», на которое также возложены функции управляющей компании основного акционера Общества. АО «РАО ЭС Востока», входящее в Группу РусГидро, имеет преобладающую долю в уставном капитале Общества по отношению к иным владельцам акций, составляющую около 49 % всего уставного капитала Общества.

Так как АО «РАО ЭС Востока» является владельцем доли, составляющей 48,90% уставного капитала Общества, соответственно, ПАО «РусГидро» имеет косвенный контроль по отношению к Обществу, что оказывает непосредственное влияние при реализации Обществом технической, экономической, финансовой и корпоративной политик в целях стремления применения единообразного подхода в рамках одной группы компаний – Группы РусГидро.

ПАО «РусГидро» – одна из крупнейших российских генерирующих компаний, 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 более 38 ГВт.

Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества является производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций.

Дополнительными видами деятельности являются, в том числе производство электроэнергии, передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям, распределение электроэнергии, торговля электрической энергией, предоставление в аренду и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

Основные рынки, на которых Общество осуществляет свою деятельность.

Общество осуществляет свою производственную деятельность, создав обособленные подразделения (филиалы) в месте нахождения производственных энергетических объектов в следующих субъектах Российской Федерации:

в Ямало-Ненецком автономном округе:

филиал ПЭС «Лабытнанги», расположенный по адресу: 629400, город Лабытнанги, ул. Энергетиков 1;

филиал ПЭС «Уренгой», расположенный по адресу: 629300, город Новый Уренгой, ул. Промысловая 16;

в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре:

филиал ПЭС «Казым», расположенный по адресу: 628162, город Белоярский, ул. Центральная 31.

ПАО «Передвижная энергетика» обеспечивает надежное энергоснабжение потребителей в самых труднодоступных уголках России.

Общество эксплуатирует газотурбинные электростанции ПЭС «Лабытнанги», ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» суммарной мощностью 210 МВт.

Используя энергетическую мощность электростанции в г. Лабытнанги в целях производства электрической энергии и мощности для дальнейшей реализации потребителям ПАО «Передвижная энергетика» выступает гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории муниципального образования, города Лабытнанги Ямало-Ненецкого автономного округа.

ПЭС «Лабытнанги» является основным источником электроснабжения в данном изолированном энергорайоне. Доля электроэнергии, производимой электростанцией, составляет до 90% от общей потребности энергорайона.

По мере реализации Инвестиционной программы по развитию эксплуатируемого в городе Лабытнанги электроэнергетического комплекса, утвержденной в Обществе, существенно повышается надежность энергоснабжения, снижаются потери при транспортировке электроэнергии.

Электростанция располагает резервом мощностей на перспективу роста потребления электроэнергии.

ПАО «Передвижная энергетика» является субъектом оптового рынка электрической энергии и (или) мощности, вырабатываемыми генерирующими объектами – ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым», таким образом, обеспечивая электрической энергией территории субъектов Российской Федерации – ЯНАО и ХМАО – главные центры добычи нефти и газа в России.

ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» расположены на севере Тюменской области.

В 2012 году на Уренгойской ГРЭС введена в эксплуатацию ПГУ 450, работающая в парогазовом цикле.

Генерирующее оборудование электростанций ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым», принадлежащих ПАО «Передвижная энергетика», не способно конкурировать с функционирующей ПГУ 450 Уренгойской ГРЭС из-за более высоких топливных затрат на выработку электроэнергии. Вместе с тем, так как сетевая инфраструктура на севере Тюменской области недостаточно развита, основной задачей генерирующего оборудования ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» является поддержание системной надежности энергосистемы и предупреждение развития аварийных ситуаций.

Осуществляя отпуск электроэнергии в единую энергосистему Тюменской области, ввиду высоких затрат на их содержание, электростанции ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» отнесены к генерирующим объектам, поставляющим электроэнергию и мощность на ОРЭМ в вынужденном режиме.

Основными покупателями электроэнергии в 2024 году в данном регионе производственной деятельности являлись энергосбытовые компании, а также иные покупатели ОРЭМ, которым поставлялась электроэнергия и мощность, вырабатываемая ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым».

Основные направления клиентской политики: реализация инвестиционной программы Общества по снижению коммерческих потерь, выявление и недопущение случаев бездоговорного потребления.

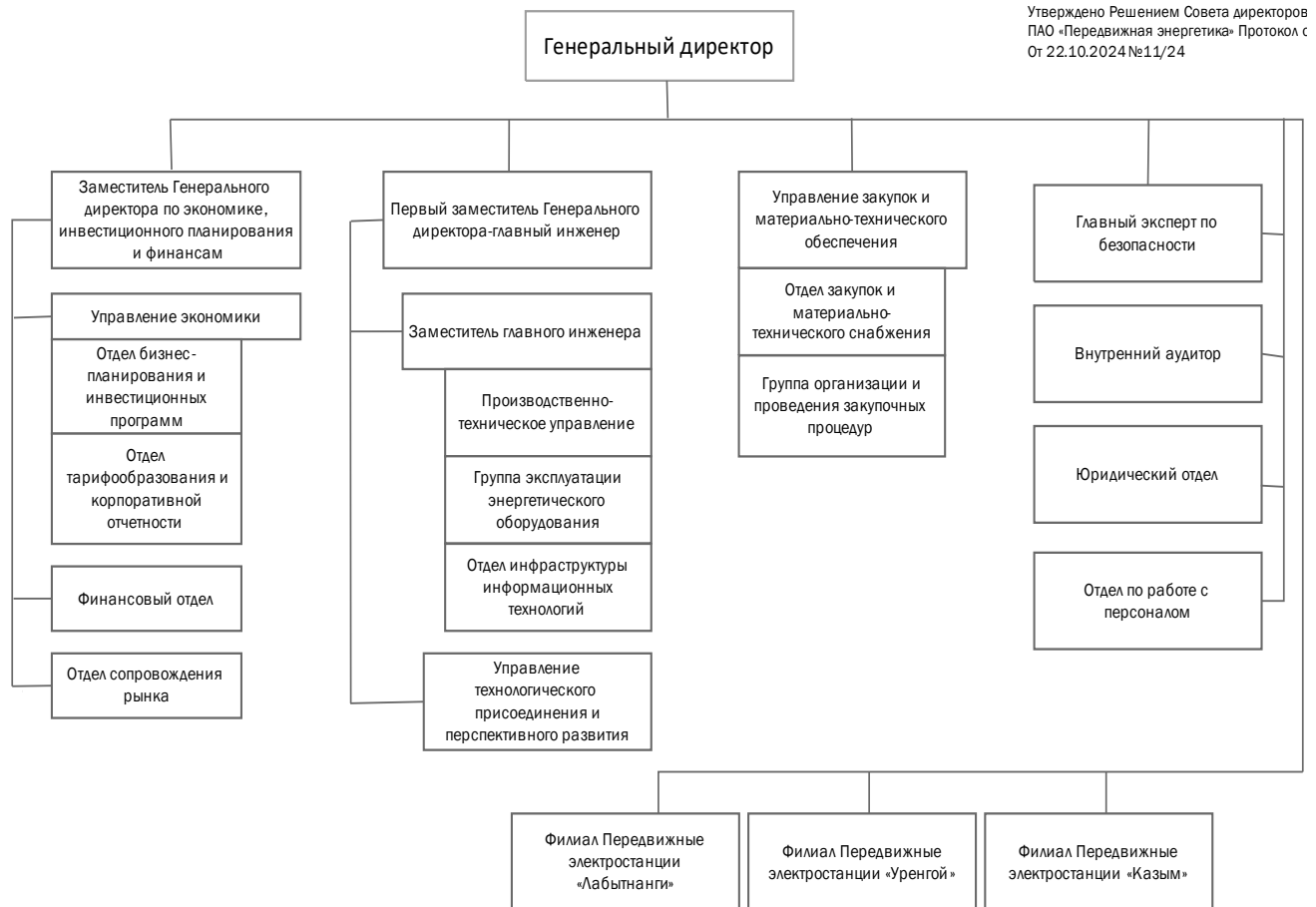
Ключевые события 2024 года

Министерством энергетики Российской Федерации утверждена Инвестиционная программа Общества на 2024–2028 годы.

Полностью выполнена программа подготовки филиалов Общества к работе в осенне-зимний период 2024-2025 годов. В установленные сроки получены паспорта готовности без особого мнения комиссий по проверке готовности филиалов Общества к работе в осенне-зимний период.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.09.2022 № 1533 внесены изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании которых в 2024 году Обществом получена компенсация выпадающих расходов за период функционирования ПЭС «Уренгой» без установленного тарифа на мощность (2020-2021 годы).

Организационная структура ПАО «Передвижная энергетика»
Организационная структура Общества, утверждена Советом директоров Общества
 22 октября 2024 (протокол заседания от 22.10.2024 № 11/2024).



1.2. Стратегические цели

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

Обеспечение надежного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Общества

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

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

Устойчивое развитие производства электроэнергии с фокусом на чистую энергию

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

Рост ценности Общества

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- обеспечение надежной, безаварийной работы электростанций и стабильного энергоснабжения потребителей;
- повышение эффективности производства электрической энергии, в том числе, за счет реализации мероприятий в сфере энергоэффективности и снижения потерь в распределительных сетях;
- выработка решений по замещению существующих мощностей;
- получение паспортов готовности к работе в осенне-зимний период;
- предупреждение случаев производственного травматизма;
- соблюдение требований при эксплуатации опасных производственных объектов, продление эксплуатационного ресурса энергоблоков, достигших назначенного ресурса.

В целях выполнения приоритетных задач в 2024 году были проведены следующие мероприятия:

- обеспечено удовлетворение спроса на электроэнергию и мощность, проведена планомерная работа по обеспечению генерации электрической энергии, ее передаче, распределению и сбыту в энергоизолированном районе, с выполнением функций гарантирующего поставщика;
- реализованы мероприятия по программам технического перевооружения и реконструкции, технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования, нового строительства, в том числе завершены работы по модернизации САУ ГТГ - 2 ПЭС «Казым», в филиале Общества, ПЭС «Лабытнанги», проведены крупные капитальные ремонты ГТД ДО-14, котла-утилизатора КУ ГТГ-3, турбогенератора Т-12-2 ЭУЗ, построены и введены в эксплуатацию пожарные резервуары РВС-300, закончены работы по проекту «Интеллектуальная система учета электроэнергии», проведены работы по замене приборов учета у потребителей (обязательства возникли в связи с изменениями, внесенными в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»),
- начаты работы по разработке проекта «Замещение дизельной генерации. Строительство блока 16 МВт; в филиале ПЭС «Уренгой» завершена модернизация БТА ГТГ- 4 турбоагрегата ГТГ-12В и проведен крупный капитальный ремонт турбогенератора Т-12-2ЭУЗ;
- реализована утвержденная программа энергоэффективности;
- своевременно получен паспорт готовности к осенне-зимнему периоду.

В 2025 году планируется выполнение следующих задач:

- выполнение программ технического перевооружения и реконструкции, технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования, нового строительства;
- получение паспортов готовности к работе в осенне-зимний период;

- повышение эффективности производства электрической энергии, в том числе за счет реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности, Программы повышения эффективности топливоиспользования, снижения потерь в распределительных сетях;
- предупреждение случаев производственного травматизма;
- соблюдение требований при эксплуатации опасных производственных объектов, продление эксплуатационного ресурса энергоблоков, достигших назначенного ресурса.

Раздел 2. Производство

2.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица № 1

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2023 год, МВт	Нуст (МВт)	Изменение за 2024 год, МВт
		31.12.2021	31.12.2022		31.12.2024	
1.	ПЭС «Казым»	72,00	72,00	0	72,00	0
2.	ПЭС «Уренгой»	72,00	72,00	0	72,00	0
3.	ПЭС «Лабытнанги»	66,25	66,25	0	66,25	0
	ИТОГО:	210,25	210,25	0	210,25	0

Выработка электроэнергии станциями

Таблица № 2

Единица измерения - млн. кВт.ч

№ п/п	Наименование станции	2022	2023	Изменение 2022/2023	2024	Изменение 2023/2024
1.	ПЭС «Казым»	17,73	20,39	2,6	16,30	-4
2.	ПЭС «Уренгой»	22,63	30,76	8,1	14,43	-16,27
3.	ПЭС «Лабытнанги»	135,95	138,69	2,8	143,81	5,11
	ИТОГО:	176,32	189,83	13,6	174,54	-15,36

Колебание выработки электроэнергии в регионах Тюменской области в основном связаны с климатическими условиями как в ЯНАО, так и ХМАО, а также востребованностью электроэнергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

Таблица № 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	Отклонение (2022 к 2023)	2024	Отклонение, 2023г. к 2024г.
1.	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	172,475	186,357	13,883	170,865	-15,49
2.	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	14,973	14,942	-0,031	16,099	1,16
3.	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	14,973	14,942	-0,031	16,099	1,16
4.	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0

5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	0,087	0,08	-0,01	0,088	0,01
----	---	---	-------	------	-------	-------	------

Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица № 4

Подстанции	Единица измерения	2022г.	2023г.	Отклонение 2022г./2023г.	2024г.	Отклонение 2023г./2024г.
ПС, в том числе	шт.	187	198	11	212	14
	МВА	131,1	132,012	0,912	133,864	1,852
220 кВ	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	МВА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
110 кВ	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	МВА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35 кВ	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	МВА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТП 6(10)-35 кВ	шт.	187	198	11	212	14
	МВА	131,1	132,012	0,912	133,864	1,852
Итого ПС 35-220 кВ	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	МВА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого ПС (ТП) 6-220 кВ	шт.	187	198	11	212	14
	МВА	131,1	132,012	0,912	133,864	1,852

Изменение мощности трансформаторных подстанций обусловлено выполнением мероприятий в рамках программы технического перевооружения и реконструкции сетей и энергетического оборудования, а также выполнением обязательств по технологическому присоединению энергоустановок потребителей.

Протяженность линий электропередачи по цепям

Таблица № 5

Линии электропередачи	Единица измерения	2022г.	2023г.	Отклонение 2022г./2023г.	2024г.	Отклонение 2023г./2024г.
ВЛ, в том числе	км	265,67	268,52	2,85	266,8	-1,72
220 кВ	км	0,0	0,0	0	0	0
110 кВ	км	0,0	0,0	0	0	0
35 кВ	км	0,0	0,0	0	0	0
10 кВ	км	55,19	55,2	0,01	55,2	0
6 кВ	км	96,14	97,3	1,16	97,3	0
0,4 кВ и ниже	км	114,83	116,03	1,2	114,3	-1,73
КЛ, в т.ч.	км	97,03	97,1	0,08	101,75	4,65
110 кВ	км	0,0	0,0	0	0	0
35 кВ	км	0,0	0,0	0	0	0
10/6/0,4 кВ, в т.ч.:	км	97,03	97,1	0,07	101,75	4,65
10 кВ	км	29,71	29,71	0	29,71	0
6(3) кВ	км	46,8	45,3	-1,55	45,63	0,33
0,4 кВ	км	20,52	22,1	1,58	26,41	4,31

Изменение протяженности линий электропередачи обусловлено выполнением мероприятий в рамках программы технического перевооружения и реконструкции сетей и энергетического оборудования, а также выполнением обязательств по технологическому присоединению энергоустановок потребителей.

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов

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

Таблица № 6

Наименование оборудования	Ед. изм.	2023г.			2024г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	16	16	100,0	16	16	100,0
	МВт	192,0	192,0		192,0	192,0	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	0,0	0,0	-	0,0	0,0	
	т/ч	0,0	0,0		0,0	0,0	
Водогрейные котлы	ед.	0,0	0,0	-	0,0	0,0	
	Гкал/ч	0,0	0,0		0,0	0,0	
Генераторы,12 МВт	ед.	16	16	100,0	16	16	100,0
	МВт	192,0	192,0		192,0	192,0	
Трансформаторы	ед.	20,0	20,0	100,0	20,0	20,0	100,0
	МВА	8,3	8,3		8,3	8,3	
Электрические сети 110кв и выше	км	Данное оборудование не эксплуатируется.					
Тепловые сети	км						

Источники финансирования ремонтной программы, млн. руб.

Таблица № 7

Наименование	2022 г.*	2023 г.*	2024г.
Бизнес-план	72 860	111 799	100 720
Фактические затраты	67 680	102 300	91 060

Электростанции ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» ПАО «Передвижная энергетика» осуществляют поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме на ОРЭМ.

При утверждении регулирующим органом (ФАС России) сметы расходов на содержание генерирующего оборудования, затраты на ремонт (филиалов ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой») отдельной строкой не выделяются.

Затраты на ремонт учитываются в статье «Типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования».

Источником финансирования ремонтной программы ПЭС «Лабытнанги» являются тарифные средства (г. Лабытнанги).

Затраты на программу ТПиР (без учета капитализируемых ремонтов), млн. руб.

Таблица № 8

Наименование	2022 г.	2023 г.	2024г.
План	167,698	94,3	138,966
Факт	138,901	101,006	136,473

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 9

№ п/п	Наименование показателя	2022 г. Факт	2023 г. Факт	2024г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	1 302 349	1 626 206	1 644 064	101,10
2.	Себестоимость с учетом управленческих и коммерческих расходов	1 339 555	1 563 966	1 682 335	107,57
3.	Прибыль/убыток от продаж	-37 206	62 240	-38 271	-61,49
4.	Прочие доходы	77 430	68 499	89 467	130,61
5.	Прочие расходы	92 255	59 427	225 838	380,03
6.	Прибыль до налогообложения	-52 031	71 312	-174 642	-244,90
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	2 632	12 069	-31 121	-257,86
8.	Чистая прибыль (убыток)	-54 663	59 243	-143 521	-242,26

Фактический объем реализованных товаров/работ/услуг в 2024 году составил 1 644 064 тыс. руб., в том числе сумма субсидий на возмещение выпадающих доходов в размере 321 138 тыс. руб.

В 2024 году выручка от реализации товаров/работ/услуг увеличилась на 17 858 тыс. руб. Темп роста составил 101,1%, что в большей степени связано увеличением реализации электроэнергии на розничном рынке. Рост реализации электроэнергии на розничном рынке электроэнергии с учетом субсидии составил 75 493 тыс. руб., что обусловлено как увеличением реализации электроэнергии потребителям, так и ростом тарифа по группе «Прочие потребители». На оптовом рынке электроэнергии и мощности отмечается сокращение выручки в размере 62 345 тыс. руб., что произошло из-за снижения объемов реализации и сокращения тарифа на «рынке на сутки вперед».

Себестоимость реализованных товаров/работ/услуг увеличилась по сравнению с 2023 годом на 118 369 тыс. руб. и составила 1 682 335 тыс. руб. Темп роста составил 107,57%. Данное изменение вызвано: ростом затрат на топливо из-за увеличения в 2024 году цены на газ и затрат на дизельное топливо в ходе проведения работ на газопроводе в ПЭС «Лабытнанги»; ростом начисленной заработной платы с учетом социальных взносов в связи с индексацией окладов сотрудников; учетом амортизационных отчислений в составе себестоимости по основным средствам, полученным по концессионному соглашению от 29.09.2023 г.

Прочие доходы в 2024 году составили 89 467 тыс. руб., что выше уровня 2023 года на 20 968 тыс. руб. Темп роста составил 130,61%, что обусловлено отражением в составе прочих доходов уравнивающих доходов в виде суммы амортизации, начисленной на себестоимость по полученному концессионному имуществу.

Прочие расходы в 2024 году составили 225 838 тыс. руб., что на 166 411 тыс. руб. выше 2023 года. Темп роста составил 380,03%, что вызвано отражением в составе прочих расходов обесценения внеоборотных активов на 31.12.2024 г.

За 2024 год Обществом получен чистый убыток в размере 143 521 тыс. руб., что выше уровня 2023 года на 202 764 тыс. руб. Темп снижения финансового результата составил 242,26%.

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный период представлена в приложении 1 к годовому отчету.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 074 717 тыс. рублей.

Таким образом, в отчетном году данный показатель уменьшился на 144 114 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица № 10

Показатели	2022	2023	2024
Стоимость чистых активов	1 164 782	1 218 831	1 074 717
Размер уставного капитала	204	204	204
Разница	1 164 578	1 218 627	1 074 513

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Таблица № 11

№ п/п	Показатели	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	ЕВИТ, тыс. руб.	-37 206	62 240	-38 271	-61,49
2.	ЕВИТДА, тыс. руб.	98 820	254 893	174 836	68,59
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	8,78	9,59	8,28	86,40
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	42	38	44	115,79
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	10,84	13,99	12,06	86,20
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	34	26	30	115,38
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	1,95	1,81	1,47	81,22
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,77	0,53	0,18	33,96
9.	Коэффициент Бивера	1,04	2,07	1,21	58,45
10.	Коэффициент автономии	0,61	0,74	0,52	70,27
11.	Соотношение собственного и заемного капитала	0,64	0,36	0,91	252,78
12.	ROA, %	-2,62	4,19	-6,55	-156,32
13.	ROE, %	-4,59	4,96	-12,52	-252,42
14.	Долг, тыс. руб.	170 000,00	193 463,74	258 626,16	133,68
15.	Процентные расходы, тыс. руб.	7 713,09	17 942,68	27 720,32	154,49
16.	Коэффициент долговой нагрузки	1,72	0,76	1,48	194,74
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	12,81	14,21	6,31	44,40

По итогам 2024 года ПАО «Передвижная энергетика» получило убыток от продаж (ЕВИТ) в размере 38 271 тыс. руб. Темп снижения по отношению к 2023 году составил 38,51%. Ухудшение показателя было вызвано главным образом увеличением себестоимости продаж и управленческих расходов в сумме 118 369 тыс. руб., при этом рост затрат частично нивелирован ростом выручки от реализации товаров/работ/услуг в размере 17 858 тыс. руб.

В 2024 году себестоимость с учетом управленческих расходов увеличилась на 118 369 тыс. руб. Рост обусловлен увеличением затрат: по технологическому топливу, по заработной плате с учетом социальных взносов и амортизационным отчислениям.

Сальдо доходов и расходов в 2024 году отрицательное. Снижение составило 145 444 тыс. руб. по причине начисления обесценения внеоборотных актив в размере 162 704 тыс. руб.

ЕВИТДА по итогам 2024 года составила 174 836 тыс. руб. Темп сокращения достиг значения 68,59% к 2023 году, что произошло по причине получения убытка от продаж в 2024 году.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности в 2024 году снизился на 13,6% по сравнению с 2023 годом. Объем реализованной продукции превышает дебиторскую задолженность в 8,28 раз, что обусловлено ростом дебиторской задолженности по вексельным расчетам с покупателями на оптовом рынке электроэнергии мощности.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает средний срок, за который возвращаются денежные средства, вложенные в производственно-коммерческую деятельность. Вследствие сокращения коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности, что в 2024 году составляет 44 дней. Рост показателя по сравнению с 2023 годом достиг значения 115,79%.

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

По итогам 2024 года на 1 рубль кредиторской задолженности приходится 12,06 рублей выручки от реализованной продукции, в результате снижение привело к значению 86,20%.

Оборачиваемость кредиторской задолженности отражает среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги. В 2024 году количество дней увеличивается пропорционально снижению коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и составляет 30 дней. Увеличение оборачиваемости кредиторской задолженности составило 115,38% в сравнении с 2023 годом.

Значение коэффициента быстрой ликвидности за 2024 году ниже значения 2023 года и находится на уровне 81,22%, что обусловлено наращиванием кредиторской задолженности и уменьшением остатков денежных средств на расчетных счетах на конец 2024 года по сравнению с 2023 годом. В 2022–2024 гг. значения данного коэффициента показывают отрицательную динамику, но находятся в рамках норматива.

Размер коэффициента абсолютной ликвидности за 2024 год снизился по сравнению с 2023 годом и отмечается на уровне 33,96%. Такого рода изменение свидетельствует об увеличении обязательств и сокращении активов способных их покрыть.

Значения коэффициентов быстрой и абсолютной ликвидности в 2024 году находятся в пределах нормативных диапазонов (коэффициент абсолютной ликвидности – на границе нижнего предела), что свидетельствует о платежеспособности Общества и способности покрытия текущих обязательств.

Коэффициент Бивера в 2024 году уменьшился по отношению к 2023 году.

Темп снижения составил 58,45%. Сокращение значения произошло вследствие увеличения оттока денежных средств по операционной деятельности при уменьшении притока денежных средств по операционной деятельности в 2024 году по сравнению с 2023 годом, а также по причине увеличения краткосрочной кредиторской задолженности в 2024 году.

Коэффициент автономии (финансовой независимости) уменьшился с 0,74 в 2023 году до 0,52 в 2024 году и составил 70,27%. Данный коэффициент отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

В Обществе 52% активов финансируется за счет собственных средств, а 48% за счет привлеченного капитала. Нормативное значение данного коэффициента более 0,6.

Соотношение заемного и собственного капитала в 2024 году составляет значение 0,91, которое определяет структуру инвестированного капитала и показывает, сколько приходится заемных средств на 1 рубль собственных средств.

Значение данного коэффициента увеличилось в 2024 году и составило 252,78% к 2023 году. Рекомендуемое значение коэффициента меньше 1 (Одного). Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость Общества от заемного капитала и обязательств.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов.

Суть показателя состоит в том, насколько эффективно был использован каждый собственный и заемный рубль.

Сокращение рентабельности активов с 4,19% в 2023 г. до -6,55% в 2024 г. произошло за счет получения чистого убытка по итогам 2024 года по сравнению с полученной чистой прибылью в 2023 году, что свидетельствует о менее эффективном использовании активов организации в сравнении с 2023 годом.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общество использует показатель рентабельности собственного капитала – ROE, который характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества.

Сокращение отмечается по показателю ROE (рентабельность собственного капитала) с 4,96% в 2023 г. до -12,52% в 2024 г. Отрицательное значение показателя свидетельствует о получении убытка с рубля вложенных в Общество средств.

Показателями долговой нагрузки являются коэффициент долговой нагрузки и коэффициент покрытия процентных расходов. Коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA) отражает способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности.

Значение данного коэффициента увеличилось с 0,76 в 2023 году до 1,48 в 2024 году, рост темпа составил 194,74%. Отмечается ослабление финансовой позиции общества, что вызвано ухудшением финансового результата организации и ростом задолженности по займу.

Коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к процентным расходам) оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Значение данного показателя сократилось в 2024 году по сравнению с 2023 годом. Темп снижения составил 44,4%. На конец отчетного периода показатель составляет 6,31 как результат снижения показателя EBITDA и увеличения процентов к уплате.

Чем выше коэффициент покрытия процентных платежей, тем более устойчивое финансовое положение Общества.

В 2024 году произошло увеличение долга, следовательно, и долговой нагрузки, что связано с увеличением задолженности по займу на 79 000 тыс. руб., при этом отмечается снижение размера обязательств по арендным платежам за пользование активами в составе долгосрочных и краткосрочных обязательств в соответствии с требованиями ФСБУ 25/2018 «Учет аренды».

Размер расходов по процентам в 2024 году увеличился по сравнению с предыдущим годом, что обусловлено увеличением, как процентной ставки, так и наращиванием задолженности по займу.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 12, тыс. ед.

№ п/п	Наименование показателя	2022 г. Факт	2023 г. Факт	2024 г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	14 640	30 995	0	0,00
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2	Векселя к получению	14 640	30 995	0	0,00
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	164 452	184 669	245 112	132,73
2.1	Покупатели и заказчики	131 075	146 567	161 319	110,07
2.2	Векселя к получению	6 738	12 481	66 071	529,37
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	8 193	10 764	11 885	110,41
2.6	Прочие дебиторы	18 446	14 857	5 837	39,29

По состоянию на 31.12.2024 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 245 112 тыс. рублей.

В 2024 году по сравнению с 2023 годом краткосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 132,73% (или на 60 443 тыс. рублей), за счет отражения всей дебиторской задолженности по полученным банковским простым векселям, в счет оплаты от потребителей электроэнергии и мощности АО «Чеченэнерго» и ПАО «Россети Северный Кавказ», в краткосрочной дебиторской задолженности (до 12 месяцев).

Кроме этого, дебиторская задолженность по простым банковским векселям выросла по сравнению с 2023 годом, а также увеличилась дебиторская задолженность по покупателям и заказчикам к концу 2024 года, главным образом, из-за сформировавшейся дебиторской задолженности по субсидиям на разницу тарифов по электроэнергии на розничном рынке электроэнергии к концу 2024 года.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 13, тыс. ед.

№ п/п	Наименование показателя	2022 г. Факт	2023 г. Факт	2024 г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	-	8 290	7 272	87,72
2.	Кредиторская задолженность	136 226	134 384	182 104	135,51
2.1.	поставщики и подрядчики	38 494	52 361	74 476	142,24
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2022 г. Факт	2023 г. Факт	2024 г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	16 054	18 260	19 760	108,21
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	52 087	21 104	47 281	224,04
2.6.	По налогам и сборам	21 327	23 322	15 630	67,02
2.7.	Авансы полученные	8 264	19 337	24 957	129,06
2.8.	Прочие кредиторы	16 054	18 260	19 760	108,21
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	873	873	1123	128,64
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	63 081	74 068	85 813	115,86
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1 623	835	619	74,13

По состоянию на 31.12.2024 кредиторская задолженность составила 182 104 тыс. рублей.

По сравнению с 2023 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 135,51% (или на 47 720 тыс. рублей), в основном за счет роста задолженности по поставщикам и подрядчикам, а также задолженности по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.

Плановые показатели инвестиционной программы ПАО «Передвижная энергетика» на 2024 год утверждены Советом директоров в составе бизнес-плана Общества на период 2024-2028 годов (протокол заседания от 29.11.2024 № 12/2024).

Структура инвестиций по направлениям:

Таблица № 14

Показатель	2024 год, млн. рублей		Отклонение	
	План	Факт	млн. рублей	%
Финансирование, с НДС				
Всего по ПАО «Передвижная энергетика», в том числе:	275,27	295,25	19,98	7,26
1. Техническое перевооружение	83,35	78,60	-4,75	-5,70
2. Новое строительство	25,58	11,61	-13,97	-54,61
3. Технологическое присоединение	10,56	20,76	10,20	96,59
4. Прочие инвестиции	79,13	79,97	0,84	1,06
5. Капитализируемые ремонты	76,65	104,31	27,66	36,09
Освоение, без НДС				
Всего по ПАО «Передвижная энергетика», в том числе:	215,57	263,23	47,66	22,11
1. Техническое перевооружение	70,97	72,67	1,70	2,40
2. Новое строительство	26,47	14,83	-11,64	-43,97
3. Технологическое присоединение	9,49	15,66	6,17	65,02
4. Прочие инвестиции	74,62	73,01	-1,61	-2,16
5. Капитализируемые ремонты	34,02	87,06	53,04	155,91

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 15

Источник финансирования	Объем финансирования, млн. рублей		Отклонение	
	План	Факт	млн. рублей	%
Всего по ПАО «Передвижная энергетика», в том числе:	275,27	295,25	19,98	7,26
I Собственные средства всего, в том числе:	256,14	275,31	19,17	7,48
1.1 Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	8,34	17,43	9,09	108,99
1.1.1 полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам), в том числе:				
1.1.1.1 производства и поставки электрической энергии и мощности				
1.1.1.2 производства и поставки тепловой энергии (мощности)				
1.1.1.3 оказания услуг по передаче электрической энергии				
1.1.1.4 оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя				
1.1.1.5 от технологического присоединения	8,34	17,43	9,09	108,99
1.1.1.6 реализации электрической энергии и мощности				
1.1.1.7 реализации тепловой энергии (мощности)				
1.1.1.8 оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике				
1.1.2 прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам				
1.1.3 прочая прибыль				
1.2 Амортизация основных средств всего, в том числе:	99,81	99,68	-0,13	-0,13
1.2.1 текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	98,23	88,69	-9,54	-9,71
1.2.2 прочая текущая амортизация	0,00	9,88	-	-
1.2.3 недоиспользованная амортизация прошлых лет	1,58	1,11	-0,47	-29,75
1.3 Возврат налога на добавленную стоимость, в том числе:	42,69	43,23	0,54	1,26
1.3.1 по капитализируемым ремонтам	12,77	14,71	1,94	15,19
1.4 Прочие собственные средства всего, в том числе:	105,31	114,98	9,67	9,18
1.4.1 средства от эмиссии акций				
1.4.2 остаток собственных средств на начало года	34,22	34,22	0,00	0,00
1.4.3 другие прочие собственные средства, в том числе:	71,09	80,76	9,67	13,60
1.4.3.1 средства по капитализируемым ремонтам	63,88	73,55	9,67	15,14
II Привлеченные средства всего, в том числе:	19,13	19,94	0,81	4,23
2.1 Кредиты				
2.2 Облигационные займы				
2.3 Вексели				
2.4 Займы организаций, в том числе:	19,13	19,94	0,81	4,23
2.4.1 по капитализируемым ремонтам	0,00	16,04	-	-
2.5 Бюджетное финансирование				
2.6 Использование лизинга				
2.7 Прочие привлеченные средства				

Отклонения по финансированию в отчетном году в разрезе проектов (групп проектов)

Таблица № 16

Наименование проекта	ID	План	Факт	Δ	Причины отклонений
Всего	45 шт.	275,27	295,25	19,98	
1. Техническое перевооружение, в т.ч. наиболее крупные:	10 шт.	83,35	78,60	-4,75	
Модернизация котлов-утилизаторов ГТЭ-24 №11 (2 шт.) с заменой несущих конструкций с (ПИР) для нужд филиала ПЭС "Лабытнанги"	M_514-257	3,24	0,00	-3,24	Работы приняты по Акту выполненных работ в конце 2024 года. Оплата перенесена на 1 квартал 2025 года.
Прочие проекты	9 шт.	80,11	78,60	-1,51	
2. Новое строительство	3 шт.	25,58	11,61	-13,97	
Строительство пожарных резервуаров РВС-300 в количестве 2 шт. для нужд филиала ПЭС "Лабытнанги (с ПИР) – 2 очередь	M_514-266	18,47	7,71	-10,76	Отклонение обусловлено экономией денежных средств по проекту, а также наличием кредиторской задолженности в виде обеспечительного платежа на 31.12.2024
Строительство ремонтного ангара (площадь застройки 240 м2) ПЭС "Лабытнанги"	F_514-6	7,01	3,90	-3,11	Отклонение связано с нарушением Подрядчиком условий выполнения договорных обязательств. Окончание срока реализации по проекту перенесено на 2025 год
Прочие проекты	1 шт.	0,10	0,00	-0,10	
3. Технологическое присоединение	13 шт.	10,56	20,76	10,20	
Строительство кабельных линий 0,4 кВ сечением 4х240 мм ² , проложенных в земле длиной 0,570 км) от ТП 26 до "Многokвартирного жилого дома № 2, расположенного по адресу: ЯНАО, г. Лабытнанги, ул. Гагарина" для нужд филиала ПЭС "Лабытнанги"	N_514-311	0,00	2,93	2,93	Объекты реализуются в соответствии с договорами технологического присоединения, заключенными с
Строительство кабельных линий 0,4 кВ сечением 4х240 мм ² , проложенных в земле длиной 0,500 км от ТП 93 до "Многokвартирного жилого дома,	N_514-312	0,00	1,18	1,18	НО «Фонд жилищного строительства Ямало-Ненецкого

расположенного по адресу: ЯНАО, г. Лабытнанги, ул. Школьная" для нужд филиала ПЭС "Лабытнанги"					автономного округа от 30.06.2022 № ТП-1220, № ТП-1222, № ТП-1221 соответственно. В 2024 году произведена закупка кабельной продукции
Строительство кабельных линий 0,4 кВ сечением 4х185 мм ² , проложенных в земле длиной 0,380 км от ТП 26 до "Многokвартирного жилого дома № 1, расположенного по адресу: ЯНАО, г. Лабытнанги, ул. Гагарина" для нужд филиала ПЭС "Лабытнанги"	N_514-310	0,00	0,93	0,93	
Прочие проекты	10 шт.	10,56	15,72	5,16	
4. Прочие инвестиции	10 шт.	79,13	79,97	0,84	
Разработка проекта по реконструкции ИТСО (инженерно-технические средства охраны) для нужд филиала ПЭС "Казым"	M_514-283	7,62	4,71	-2,91	Отклонение связано с приостановкой работ по договору от 20.06.2022 № 357 с АО «Гидро-ремонт-ВКК» на разработку проекта ИТСО в связи с тем, что Правительством РФ от 03.08.2024 № 1046 утверждены новые требования обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК
Прочие проекты	9 шт.	71,51	75,26	3,75	
5. Капитализируемые ремонты	9 шт.	76,65	104,31	27,66	
Капитальный ремонт статора генератора ПЭС "Лабытнанги"	O_514-362	0,00	23,41	23,41	Отклонение по группе проектов составляет +27,66 млн. руб. и в целом обусловлено реализацией внеплановых мероприятий, не учтенных во 2-ом плановом уточнении производственной программы, на основании которой была утверждена инвестиционная программа Общества на 2024 год
Капитальный ремонт статора генератора ПЭС "Уренгой"	O_514-363	0,00	21,22	21,22	
Капитальный ремонт ГТД ДООА 142080 ПЭС "Лабытнанги" в 2024 году	M_514-258	20,11	0,00	-20,11	
Капитальный ремонт котла-утилизатора КУ ГТГ-3 ПЭС "Лабытнанги"	O_514-361	0,00	17,61	17,61	
Капитальный ремонт ГТД ДООА 141073 ПЭС "Лабытнанги" в 2025 году	M_514-260	17,40	1,85	-15,55	
Ремонт системы охлаждения АВОВ ПЭС "Лабытнанги"	M_514-253	0,00	3,19	3,19	
Прочие проекты	3 шт.	39,14	37,03	-2,11	

Принятие к учету основных средств и НМА в 2024 году:

Таблица № 17

Показатель	ID	2024 год		Отклонение		Причины отклонений
		План	Факт	Абсолютное	%	
Принятие к учету основных средств и НМА						
Всего, в том числе:	22 шт.	263,66	250,00	-13,66	-5,18	
Основные фонды и НМА, млн. рублей	18 шт.	202,69	165,39	-37,30	-18,40	
Строительство ремонтного ангара (площадь застройки 240 м2) ПЭС "Лабытнанги"	F_514-6	38,85	0,00	-38,85	-100,00	Окончание срока реализации по проекту перенесено на 2025 год в связи с нарушением Подрядчиком условий выполнения договорных обязательств
Строительство пожарных резервуаров РВС-300 в количестве 2 шт. для нужд филиала ПЭС "Лабытнанги (с ПИР) – 2 очередь	M_514-266	34,64	29,52	-5,12	-14,78	Снижение стоимости по проекту по факту принятых работ
Прочие проекты	16 шт.	129,20	135,87	6,67	5,16	
Капитализируемые ремонты, млн. рублей	4 шт.	60,97	84,61	23,64	38,77	
Капитальный ремонт ГТД ПЭС "Казым" в 2024 году	M_514-271	31,63	0,00	-31,63	-100,00	
Капитальный ремонт статора генератора ПЭС "Лабытнанги"	O_514-362	0,00	19,51	19,51	-	Внеплановое мероприятие
Капитальный ремонт статора генератора ПЭС "Уренгой"	O_514-363	0,00	17,68	17,68	-	Внеплановое мероприятие
Капитальный ремонт котла-утилизатора КУ ГТГ-3 ПЭС "Лабытнанги"	O_514-361	0,00	16,31	16,31	-	Перенос мероприятия из программы текущих ремонтов в капитализируемые (в соответствии с правилами учетной политики Общества)
Трансформаторные мощности, МВхА	3 шт.	1,26	2,12	0,86	68,25	
Строительство "Трансформаторная подстанция 2х630 кВА, (6/0,4 кВ) по ул. Школьная"	J_514-179	1,26	1,26	0,00	0,00	Отклонения отсутствуют
Прочие проекты	2 шт.	0,00	0,86	0,86	-	Отклонение обусловлено наличием вводимой мощности по группе проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт»

Воздушные линии электропередачи, км ВЛ	4 шт.	2,23	3,27	1,04	46,64	
Строительство ВЛЗ- 6кВ от ВЛ-6 кВ ф.ДКВР от опоры № 47 до ТП КОС, строительство ВЛЗ-6кВ от ВЛ-6 кВ ф.ДЕ от опоры № 23 до ТП КОС	J_514-149	0,67	0,67	0,00	0,00	Отклонения отсутствуют
Прочие проекты	3 шт.	1,56	2,60	1,04	66,67	
Кабельные линии электропередачи, км КЛ	1 шт.	0,00	0,07	0,07	-	
Прочие проекты	1 шт.	0,00	0,07	0,07	-	

Ключевые инвестиционные проекты отчетного года, комплексные программы

Целью инвестиционной программы Общества является повышение надежности электроснабжения интенсивно развивающихся регионов, а также получение прибыли за счет выработки и распределения электроэнергии.

Основными факторами, определяющими целесообразность вложения денежных средств в реконструкцию действующего оборудования филиалов и строительство новых объектов, являются:

- наличие постоянных потребителей электроэнергии;
- наличие и готовность систем (сетей) для передачи продукции электростанций;
- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей в связи с ежегодным ростом нагрузки.

Наиболее крупными и значимыми для Общества проектами, в том числе реализованными в 2024 году являются:

в филиале ПЭС «Лабытнанги»:

- выполнение проектно-изыскательских работ «Замещение дизельной генерации ПЭС «Лабытнанги», строительство блока 16 МВт» с учетом проведенного технико-экономического обоснования;

- техническое перевооружение технологического отсека блока топливного и пускового газа (пропускной способностью 23300 м³/час.) электростанции;

- строительство пожарных резервуаров РВС-300 в количестве 2 шт. для нужд филиала ПЭС «Лабытнанги» (с ПИР) – 2 очередь;

- мероприятия по замене приборов учета в рамках реализации 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»

(работы, связанные с заменой приборов учета в соответствии с указанным выше Федеральным законом, Обществом осуществляются с 2021 года);

в филиале ПЭС «Казым»:

- модернизация САУ ГТГ-2 (замена аналоговых САУ «Компас-3» на цифровые) ПЭС «Казым»;

(работы по модернизации САУ ГТГ в филиале ПЭС «Казым» проводились Обществом также в 2023 году (на оборудовании ГТГ-1 и ГТГ-6);

в филиале ПЭС «Уренгой»:

- модернизация БТА ГТГ-4 (замена блоков топливных агрегатов на топливорегулирующие клапаны Amot) ПЭС «Уренгой»

(работы проводились также в 2023 году на оборудовании ГТГ-3).

Кроме этого, в 2024 году Обществом осуществлен ввод в эксплуатацию объектов по группе «Капитализируемые ремонты» в объеме 84,61 млн. руб. без НДС.

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

В целях реализации дивидендной политики Общество руководствуется нормами действующего законодательства Российской Федерации об акционерных обществах, Уставом Общества, внутренними документами, регламентирующими подходы к распределению чистой прибыли Общества, в том числе на выплату дивидендов акционерам и / или сохранение ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных (объявленных) Обществом дивидендов, тыс. рублей (общая сумма в год):

Таблица № 18

Дивиденды	2022	2023	2024
Всего, в том числе:	-	-	592,0*
на обыкновенные акции	-	-	0
на привилегированные акции	-	-	592,0*

* Указаны дивиденды к выплате по результатам 2023 года

В соответствии с Уставом Общества при наличии положительного финансового результата в отчетном периоде Общество праве произвести выплаты дивидендов по привилегированным акциям типа «А» в размере 1 (одного) процента от чистой прибыли Общества по итогам отчетного года.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика.

7.1. Кадровая политика Общества.

Списочная численность персонала:

Таблица № 19

	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Работники	337	326	320

Возрастной состав работников:

Таблица № 20

Возраст	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	36	10	32	10	33	10
От 30 до 50 лет	139	42	183	56	179	56
Старше 50 лет	162	48	111	34	108	34
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	71	22	69	21	68	21
Всего	337	100,0	326	100,0	320	100,0
Средний возраст	47		46		45	

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2022 года по 2024 год произошло незначительное снижение числа работников Общества в возрастной категории старше 50 лет и работников от 30 до 50 лет.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2024 составляет 45 лет.

Структура работников по категориям

Таблица № 21

Категории	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	86	26	77	23	82	25,63
Специалисты	73	22	70	21	67	20,94
Служащие	4	1	5	1	5	1,56
Рабочие	174	52	174	55	166	51,88
Всего	337	100,0	326	100,0	320	100,0

Списочная численность персонала по состоянию на 31.12.2024 составила 320 человек и по сравнению с началом года *снизилась* на 6 человек. Из списочной численности персонала 76,56 % мужчин и 23,44 % женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено, в основном, проведением мероприятий, связанных с сокращением численности и штата работников, выполнявших функции обеспечения охраны на территории филиала ПЭС «Казым» (сторожа).

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица № 22

	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	154	46	147	46	151	47,19
Среднее профессиональное	124	37	122	37	118	36,88
Среднее общее	59	17	52	16	47	14,69
Начальное и основное общее	0	0	5	1	4	1,25
Всего	337		326		320	

По состоянию на 31.12.2024 г. 84% всего персонала Общества имеют среднее профессиональное и высшее профессиональное образование, в том числе среднее общее – 47 чел., в основном, это рабочий персонал.

Данные по движению персонала:

Таблица № 23

	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Коэффициент оборота по принятым работникам	10,45	10,35	11,04
Коэффициент оборота по уволенным работникам	12,84	13,8	12,93
Коэффициент текучести кадров	5,67	7,21	5,99

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым 11,04, по выбывшим 12,93, коэффициент текучести персонала за период 2024 года понизился в сравнении с аналогичным периодом 2023 г. на 17 % и составляет 5,99.

Процент текучести кадров по сравнению с прошлым годом заметно снизился, что показывает позитивную тенденцию в коллективе. Показатель не выходит за пределы нормы по отрасли.

Расходы на оплату труда работников

Таблица № 24

№	Показатель	2022	2023	2024
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	426 525,6	457 111,7	492 763,9
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	103 355	116 552	125 908

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 15,5 % в том числе:

- 2023 год к 2022 году (+) 7,2 %;
- 2024 год к 2023 году (+) 7,8 %.

Это связано с индексацией заработной платы работников Общества, составившей за 2022-2024 годы 11,4 %.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2024 году по сравнению с 2023 годом на 8% и в 2,5 - 4,3 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия обособленных подразделений Общества.

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.

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

Таблица № 25

	2022	2023	2024
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	1556,20	1576,45	838,44

В 2024 году работниками пройдено обучение на 95 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 60 курсов пройдены руководителями, 22 - специалистами, 13 - рабочими. Затраты на обучение составили 838,44 тыс. руб.

7.2. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2022 - 2024 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Таблица № 26

	2022	2023	2024
Социальные расходы, тыс. руб.	18 979,65	26 093,86	19 167,97
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	8 850,90	10 133,76	10 546,79

Уменьшение объема выплат социального характера в 2024 году по сравнению с 2023 годом в основном обусловлено выплатой в 2023 году выходного пособия работникам, уволенным в связи с проведением мероприятий по переводу функции бухгалтерского и налогового учета в Общий центр обслуживания, а также снижением затрат на оплату проезда к месту отдыха и обратно в 2024 году.

Основная доля социальных расходов приходится на выплату единовременного вознаграждения к профессиональному празднику День энергетика и компенсацию расходов на оплату проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно работникам, осуществляющим трудовую деятельность в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, и членам их семей.

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Сохранение здоровья и обеспечение безопасности персонала и сторонних лиц, потенциально находящихся под влиянием производственной деятельности является главным направлением политики Общества в области охраны труда.

Таблица № 27

Показатели производственного травматизма и профзаболеваемости. Затраты на охрану труда. Специальная оценка условий труда.

№	Наименование показателей	Ед. измерения	Сведения за 2024
1	Среднесписочная численность работающих	чел.	317
2	Число пострадавших при несчастных случаях на производстве всего	чел.	0
3	Число пострадавших со смертельным исходом	чел.	0
4	Число пострадавших с тяжелым исходом	чел.	0
5	Количество групповых несчастных случаев	случай	0
6	Число пострадавших при групповых несчастных случаях всего,	чел.	0
	в том числе,		
6.1	со смертельным исходом	чел.	0
6.2	с травмами тяжелой степени тяжести	чел.	0
7	Количество зарегистрированных микроповреждений (микротравм) работников	чел.	0
8	Численность лиц с впервые установленным профессиональным заболеванием	чел.	0
9	Численность лиц, состоящих на учете с профессиональным заболеванием, которым назначены выплаты в возмещение вреда	чел.	0
10	Численность пострадавших, которым установлен процент утраты трудоспособности по трудовым увечьям и профзаболеваниям	чел.	0
11	Количество человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более	чел.– дн.	0
12	Численность пострадавших, которым назначены выплаты в возмещении вреда, включая лиц, которым назначены выплаты в возмещение вреда в связи со смертью кормильца	чел.	0
13	Затраты по возмещению вреда, причиненного работникам вследствие несчастных случаев или профессиональных заболеваний, а также лицам, имеющим на это право в случае смерти пострадавшего	тыс. руб.	0
14	Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний	тыс. руб.	0
15	Израсходовано на мероприятия по охране труда,	тыс. руб.	17691,1
	в том числе:		
15.1	на мероприятия по предупреждению несчастных случаев;	тыс. руб.	3091,0
15.2	на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве;	тыс. руб.	775,2
15.3	на мероприятия по общему улучшению условий труда;	тыс. руб.	121,7

№	Наименование показателей	Ед. измерения	Сведения за 2024
15.4	на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	тыс. руб.	13703,2
16	Количество рабочих мест, подлежащих СОУТ, в том числе:	мест	216
16.1	прошедших СОУТ;	мест	213
16.2	не соответствующих нормативным требованиям по охране труда	мест	131
17	Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда	чел.	194
18	Удельные затраты по охране труда на 1 работника	тыс.руб	55,8
19	Удельные затраты по обеспечению СИЗ на 1 работника	тыс.руб	43,23
20	Коэффициент частоты общего травматизма (=значение строки 2*1000/значение строки 1)		0

В Обществе ежегодно реализуется комплекс мероприятий, направленных на постоянное повышение надежности оборудования, безопасности эксплуатации опасных производственных объектов, улучшение условий труда персонала.

Реализованные мероприятия по охране труда в 2024 г.

Таблица № 28

№ п/п	Мероприятия	Эффективность мероприятий
1	Предупреждение несчастных случаев, в т.ч.	
1.1.	Проведение медицинского осмотра персонала	Выявление противопоказаний к выполняемым работам, ранее выявление и профилактика заболеваний
1.2.	Приобретение стендов, тренажеров, наглядных материалов, научно-технической литературы для проведения инструктажей по охране труда, обучения безопасным приемам и методам выполнения работ, оснащение кабинетов (учебных классов) по охране труда компьютерами, теле-, видео-, аудиоаппаратурой, лицензионными обучающими и тестирующими программами	Снижение уровня профессиональных рисков
1.3.	Организация в установленном порядке обучения	Снижение моральных издержек, снижение уровня профессиональных рисков
1.4.	Нанесение на производственное оборудование, органы управления и контроля, элементы конструкций, коммуникаций и на другие объекты сигнальных цветов и знаков безопасности	Снижение уровня профессиональных рисков, травматизма на рабочих местах
2.	Предупреждение профзаболеваний (санитарно-гигиенические мероприятия), в т.ч.:	
2.1.	Приобретение аптечек, мед. инструмента, медикаментов и прочее	Своевременное оказание первой помощи пострадавшим на производстве
2.2.	Проведение дератизации и дезинсекции	Соблюдение санитарных норм
2.3.	Приобретение смывающих и обезвреживающих средств	Соблюдение санитарных норм, правил гигиены
2.4.	Выдача спецпитания (молоко)	Снижение вредного воздействия вредных производственных факторов
2.5.	Приобретение питьевой воды	Улучшение условий труда
3.	Общее улучшение условий труда, в т.ч.:	
3.1.	Обеспечение компьютерами и оргтехникой	Улучшение условий труда

№ п/п	Мероприятия	Эффективность мероприятий
3.2.	Замена офисной мебели	Улучшение условий труда
4.	Обеспечение средствами индивидуальной защиты и приспособлениями для безопасного производства работ, в т.ч.:	
4.1.	Спецодежда, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты	Снижение уровня профессиональных рисков, травматизма на рабочих местах
4.2.	Обеспечение хранения средств индивидуальной защиты (далее - СИЗ), а также ухода за ними (своевременная химчистка, стирка, дегазация, дезактивация, дезинфекция, обезвреживание), проведение ремонта и замена СИЗ	Снижение уровня профессиональных рисков, производственного травматизма. Соблюдение санитарных норм, правил гигиены

В целях обеспечения требований законодательства в сфере пожарной безопасности в Обществе разработаны и действуют Декларации пожарной безопасности на объектах, постоянно подлежат актуализации различные организационно-распорядительные документы:

- о назначении ответственных лиц за эксплуатацию, техническое содержание, надзор и контроль технического состояния, пожарную безопасность, санитарно-техническое состояние зданий и сооружений;
- об обеспечении надежной работы в весенне-летний пожароопасный период;
- о создании комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности;
- об организации обучения мерам пожарной безопасности, назначении лиц ответственных за контроль за первичными средствами пожаротушения;
- о создании нештатных формирований по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям;
- о подготовке и проведении тактико-специальных учений с нештатными формированиями филиалов с участием подразделений Министерства по чрезвычайным ситуациям (МЧС), иные локальные акты.
- регулярно проводятся Дни и Недели охраны труда и пожарной безопасности с составлением актов по результатам проведения плановых проверок;
- ежегодно разрабатываются планы мероприятий по обеспечению надежной работы в пожароопасный период;
- проводятся регулярные обходы и осмотры пожарно-технической комиссией с составлением по результатам осмотров актов и мероприятий по устранению замечаний;
- обновляются инструкции и планы по пожарной безопасности;
- проводятся вводные, первичные, повторные, внеплановые и целевые инструктажи;
- проводятся тренировки по пожарной безопасности;
- обновляется противопожарный инвентарь.

Раздел 9. Охрана окружающей среды

Основными задачами ПАО «Передвижная энергетика» (далее – Общество) в области природоохранной деятельности являются:

- техническое перевооружение и постепенное замещение оборудования, имеющего низкие технико-экономические и экологические показатели, современными более эффективным и экологически безопасным оборудованием;
- вовлечение всего персонала Общества в деятельность по уменьшению экологических рисков и повышению экологической результативности деятельности;
- минимизация негативного техногенного воздействия на окружающую среду.

В состав ПАО «Передвижная энергетика» (далее – Общество) входят 3 объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (далее – ОНВОС), из них по состоянию на 31.12.2024:

Таблица № 29

№ п/п	Наименование ОНВОС	Категория НВОС	Номер ОНВОС ¹
1	Газотурбинная электростанция "Казым" 72,0 МВт	II	71-0186-000342-II
2	Газотурбинная электростанция "Уренгой" 72,0 МВт	II	71-0289-001130-II
3	Электростанция	II	71-0189-000032-II

Сведения об объемах выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблице № 29.

Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн

Таблица № 30

№	Выброс загрязняющих веществ в атмосферу за 2023 г.	Выброс загрязняющих веществ в атмосферу за 2024 г.	Объемы отклонений	
			+/- (к уровню 2023 г) гр.3-гр.2, тонн	+/- (к уровню 2024 г.) гр.3/гр.2, %
	576,611	786,592	209,981	36

В результате работы электростанции, находящейся в эксплуатации филиала ПЭС «Казым», осуществляется выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух на основании Декларации о воздействии на окружающую среду от 15.07.2020 г.

Срок действия Декларации о воздействии на окружающую среду составляет 7 лет.

В результате работы электростанции, находящейся в эксплуатации филиала ПЭС «Лабытнанги», осуществляется выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух на основании Декларации о воздействии на окружающую среду от 03.12.2024 г.

Срок действия Декларации о воздействии на окружающую среду составляет 7 лет.

В результате работы электростанции, находящейся в эксплуатации филиала ПЭС «Уренгой», осуществляется выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух на основании Декларации о воздействии на окружающую среду от 23.12.2020 г.

Срок действия Декларации о воздействии на окружающую среду – 7 лет.

Водопотребление, тыс. куб. м.

Таблица № 31

№ п/п	Тип источника водоснабжения	Забрано воды в 2023 г.	Забрано воды в 2024 г.	Допустимый объем забора воды в 2024 г.	Объемы отклонений	
					+/- (к допустимому объему забора воды в 2024 г.) гр.6-гр.5	+/- (к объему забора воды в 2023 году) гр.4-гр.5
1	Горводопровод	3,69	3,10	4,2	- 0,59	- 1,1
2	Другой источник водопотребления (ООО «Завод» Арктическая вода»)	0,02	0,06	-	-	0
	Водопотребление всего:	3,71	3,16	4,2	-0,59	-1,1

Деятельность по обращению с отходами производства и потребления, тонны

Таблица № 32

№	Образовалось отходов за 2024 г.	Утилизировано, обезврежено, обработано на собственных объектах в 2024 г.	Передано на утилизацию, обезвреживание, обработку в 2024г.	Размещено на собственных объектах в 2024 г.	Передано на размещение в 2024 г.
I КО	0,097	0	0	0	0
II КО	0	0	0	0	0
III КО	0,526	0,1	0,426	0	0
IV КО	45,609	0	45,609	0	0
V КО	0,042	0,016	0,026	0	0
Всего	46,274	0,116	46,061	0	0

Реализованные природоохранные мероприятия

Таблица № 33

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Производственный лабораторный контроль качества атмосферного воздуха в зоне влияния источников выбросов	Выполнено	Контроль по соблюдению нормативов ПДВ на источниках выбросов
2	Вывоз жидких бытовых отходов	Выполнено	Снижение негативного воздействия
3	Уборка территории филиала от снега	Выполнено	Снижение негативного воздействия
4	Транспортировка, обезвреживание отходов содержащих нефтепродукты	Выполнено	Снижение негативного воздействия
5	Передача отходов 4 и 5 класса опасности специализированным организациям на размещение (захоронение)	Выполнено	Снижение негативного воздействия
6	Обучение руководителей и специалистов, ответственных в области экологической безопасности	Выполнено	Повышение уровня знаний в области экологической безопасности

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2024 год по данным госстатотчетности составили 4364 тыс. рублей, в том числе:

1613 тыс. рублей – эксплуатационные затраты; 2751 тыс. рублей – затраты на оплату услуг природоохранного назначения.

Раздел 10. Корпоративное управление

10.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- ✓ высший орган управления – **Общее собрание акционеров;**
- ✓ коллегиальный орган управления – **Совет директоров;**
- ✓ единоличный исполнительный орган – **Генеральный директор Общества.**

Коллегиальный исполнительный орган в составе органов управления Общества не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за осуществлением финансово-хозяйственной деятельности 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 заседаниях высшего органа управления Общества акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

В 2024 году проведено 1 (Одно) заседание в форме заочного голосования по вопросам повестки дня годового Общего собрания акционеров Общества по итогам деятельности Общества в 2023 году (протокол ГОСА от 31.05.2024 № 1).

Наиболее значимыми решениями, принятыми на заседании годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2023 года, стали решения по следующим вопросам:

- об утверждении Устава Общества в новой редакции;
- о распределении прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2023 года.

По результатам рассмотрения вопроса «О распределении прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2023 года» годовым Общим собранием акционеров Общества принято решение о выплате (объявлении) в денежной форме дивидендов по акциям Общества в размере 0,232448563 рублей на одну привилегированную акцию типа «А» в общей сумме 592 000 рублей 00 копеек.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) членов.

В соответствии с положениями статей 64 Федерального закона «Об акционерных обществах», пункта 11.1 Устава Общества Совет директоров Общества вправе формировать комитеты для предварительного рассмотрения вопросов, относящихся к его компетенции.

Решением Совета директоров Общества, принятым 19 сентября 2024 года (протокол заседания от 19.09.2024 № 10/2024), в составе Совета директоров Общества создан Комитет по аудиту для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью, в том числе с оценкой независимости аудиторской организации и отсутствием у нее конфликта интересов, а также с оценкой качества проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

В 2024 году действовали следующие составы Совета директоров Общества:

1) состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества 29 мая 2024 года (протокол ГОСА от 31.05.2024 № 1), и состав, действовавший до 29 мая 2024 года, избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества 19 мая 2023 года (протокол ГОСА от 22.05.2023 № 1):

Таблица № 34

Сведения о членах Совета директоров Общества состава, избранного на годовом Общем собрании акционеров решением, принятым 19.05.2023 (протокол ГОСА 22.05.2023 № 1)					
№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об уровне образования	Наименование должности по основному месту работы	Доля в уставном капитале/ доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (%)
Председатель Совета директоров					
1.	Холодова Жанна Геннадьевна	1976	высшее	Заместитель директора Департамента по тарифному регулированию Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
Иные члены Совета директоров					
2.	Бурков Антон Николаевич	1985	высшее	Начальник Управления инвестиционных проектов ДФО Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
3.	Корнеева Дарья Геннадьевна	1974	высшее	Начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
4.	Кузнецов Евгений Геннадьевич	1979	высшее	Директор Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0

5.	Станевич Анастасия Юрьевна	-	высшее	Заместитель Генерального директора ЗАО «Компания Норд - Ост»	0
6.	Тихонова Юлия Александровна	1980	высшее	Главный эксперт Управления сопровождения корпора- тивных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
7.	Хан Игорь Владимирович	1970	высшее	Начальник Управления контроля и оценки эффективности инвести- ционных программ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0

Таблица № 35

Сведения о членах Совета директоров Общества состава, избранного на годовом Общем собрании акционеров решением, принятым 29.05.2024 (протокол ГОСА 31.05.2024 № 1)					
№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об уровне образования	Наименование должности по основному месту работы	Доля в уставном капитале/ доля принадле- жащих лицу обыкновенных акций Общества (%)
Председатель Совета директоров					
1.	Холодова Жанна Геннадьевна	1976	высшее	Заместитель директора Департамента по тарифному регулированию Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2.	Катина Анна Юрьевна	1982	высшее	Начальник управления корпоративных событий подконтрольных обществ Департамента корпора- тивного управления ПАО «РусГидро»	0
3.	Корнеева Дарья Геннадьевна	1974	высшее	Начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
4.	Королев Сергей Викторович	1979	высшее	Начальник Управления структурирования активов энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока Департамента структу- рирования активов ПАО «РусГидро»	0

5.	Кузнецов Евгений Геннадьевич	1979	высшее	Директор Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
6.	Станевич Анастасия Юрьевна	-	высшее	Заместитель Генерального директора ЗАО «Компания Норд - Ост»	0
7.	Хан Игорь Владимирович	1970	высшее	Начальник Управления контроля и оценки эффективности инвестиционных программ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0

В течение 2024 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Отчет о работе Совета директоров

В 2024 году проведено 14 (Четырнадцать) заседаний Совета директоров Общества в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 59 (Пятьдесят девять) вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров Общества в заседаниях Совета директоров Общества в 2024 году:

Таблица № 36

№ №	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1.	Бурков Антон Николаевич	6/6	100
2.	Катина Анна Юрьевна	14/14	100
3.	Корнеева Дарья Геннадьевна	14/14	100
4.	Королев Сергей Викторович	14/14	100
5.	Кузнецов Евгений Геннадьевич	14/14	100
6.	Тихонова Юлия Александровна	6/6	100
7.	Станевич Анастасия Юрьевна	14/14	100
8.	Хан Игорь Владимирович	14/14	100
9.	Холодова Жанна Геннадьевна	14/14	100

Советом директоров Общества в 2024 году принимались решения по различным вопросам, входящим в его компетенцию в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества.

Единоличный исполнительный орган.

В соответствии с Уставом Общества единоличным исполнительным органом является Генеральный директор Общества.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решений Совета директоров Общества, принятых 13.12.2019 (протокол заседания от 13.12.2019 № 15/2019, по вопросу об избрании на должность), 09.12.2020 (протокол заседания от 09.12.2020 № 13/2020, по вопросу о продлении полномочий), 13.12.2023 (протокол заседания от 13.12.2023 № 11/2023, о продлении полномочий), 10.12.2024 (протокол заседания от 10.12.2024 № 13/2024) является:

Кузнецов Евгений Геннадьевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании и профессиональной деятельности.

Высшее основное профессиональное образование по специальности «тепловые электрические станции», а также высшее экономическое образование, трудовой стаж в компаниях энергетической отрасли, составляющий более 20 лет.

Трудовой путь в энергетической отрасли **Евгением Геннадьевичем** начат на производственных энергетических объектах.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не владеет долей в уставном капитале Общества, а также не является владельцем обыкновенных именных акций общества.

Решением Совета директоров, принятым 10 декабря 2024 года (протокол заседания от 10.12.2024 № 13/2024), Кузнецов Евгений Геннадьевич избран Генеральным директором Общества на срок по **30 мая 2027 года**.

10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности

Достижение результатов эффективной деятельности Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности (Система КПЭ).

Система КПЭ используется в качестве инструмента планирования, оценки и контроля текущего состояния Общества и создания основы для принятия управленческих решений на среднесрочном уровне.

Порядок утверждения состава (удельного веса) целевых значений КПЭ, функциональных ключевых показателей эффективности (ФКПЭ) и показателей депремирования (невыплаты премии), Порядок расчета показателей Системы КПЭ Общества регулируется следующими документами:

– Положением о Системе КПЭ ПАО «Передвижная энергетика», утвержденным решением Совета директоров Общества 19 сентября 2024 года (протокол заседания Совета директоров от 19.09.2024 № 10/2024);

– Порядком расчета показателей Системы КПЭ подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», утвержденным решением Совета директоров Общества 19 сентября 2024 года (протокол заседания Совета директоров от 19.09.2024 № 10/2024).

Состав, удельный вес и годовые целевые значения показателей системы КПЭ для Общества на 2024-2026 годы утверждены также решением Совета директоров ПАО «Передвижная энергетика» 19 сентября 2024 года и представлены в таблице № 38.

Таблица № 37

ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измерения	Целевые значения	Удельный вес
<i>КПЭ Доля премии - 85% (совокупный вес КПЭ составляет 100%)</i>			
<i>КПЭ финансово-экономические</i>			
Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	100%	10%
Чистая операционная рентабельность (ROS)	%	100%	10%
EBITDA	%	100%	10%
Чистый Долг / EBITDA	%	100%	10%
Уровень оплаты энергоресурсов	%	100%	10%
<i>КПЭ специализированные отраслевые</i>			
Установленная электрическая мощность	%	100%	5%
Качество осуществления технического присоединения	%	90%	10%
Выполнение графика ввода мощностей и плана по финансированию и освоению	%	85%	20%
Качество проведения закупочных процедур	%	85%	10%
Просроченная ДЗ	%	100%	5%
<i>ФКПЭ Доля премии - 15% (совокупный вес ФКПЭ составляет 100%)</i>			

Переход на ОПО	%	85%	100%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ <i>Размер снижения премии за выполнение КПЭ</i>			
Количество крупных аварий	Шт.	0	25%
Количество несчастных случаев на производстве	Ед.	0	25%
Готовность к работе в отопительный сезон	%	100%	25%
Нарушение эл/снабжения потребителей	%	100%	25%

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

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

Порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров определен Положением, утвержденным на годовом Общем собрании акционеров ПАО «Передвижная энергетика» 20 мая 2022 года (протокол ГОСА от 23.05.2022 № 1).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в денежной форме в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров.

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

Базовый размер вознаграждения, определенный в Положении, составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей.

В соответствии с данным Положением базовый размер вознаграждения подлежит ежегодному пересмотру на величину индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации (далее – ИПЦ) за прошедший год (*ИПЦ определяется на основании официальных данных федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации в Российской Федерации*).

В 2024 году базовый размер вознаграждения с учетом пересчета на величину индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации за 2023 год составил 240 491 (Двести сорок тысяч четыреста девяносто один) руб. 90 коп.

Вознаграждение не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров, в течение которого они являлись:

- членами Центральной закупочной комиссии Общества;
- лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Членам Совета директоров компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), связанные с их участием в очных заседаниях Совета директоров, Общих собраниях акционеров / участников Общества, а также с прочими поездками и мероприятиями, совершаемыми членами Совета директоров в рамках исполнения своих обязанностей, по нормам возмещения командировочных расходов, действующим в Обществе.

Если в Обществе предусмотрено несколько норм возмещения командировочных расходов, применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации.

Совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров Общества в 2024 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 2024 года, составил 1 019 412 (Один миллион девятнадцать тысяч четыреста двенадцать) рублей.

Единица измерения: руб. Таблица № 38

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 019 412
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	1 019 412
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 20.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 1).

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением об условиях оплаты труда должностных лиц руководящего состава подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось и признало его в качестве внутреннего документа решением Совета директоров Общества 15.05.2023 (протокол заседания от 15.05.2023 № 6/2023).

10.4. Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 03.06.2020 (протокол ГОСА от 05.06.2020 № 1).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2024 (протокол ГОСА от 31.05.2024 № 1).

Члены Ревизионной комиссии Общества

Таблица № 39

№№	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.	Маркова Альбина Владимировна	1978	высшее	Заместитель директора Департамента по контрольно-ревизионной деятельности Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
2.	Новикова Юлия Викторовна	1982	высшее	Начальник управления антикоррупционной деятельности департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
3.	Ким Владимир Вячеславович	1978	высшее	Ведущий эксперт управления антикоррупционной деятельности департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
4.	Бучис Анна Августасовна	1982	высшее	Главный эксперт управления антикоррупционной деятельности департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
5.	Арсентьева Светлана Геннадьевна	1975	высшее	Главный эксперт Контрольно-ревизионного управления «Центр»	0

				Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	
--	--	--	--	---	--

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в 2024 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 20.05.2022 (протокол ГОСА от 23.05.2022 № 1).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 180 767 (Сто восемьдесят тысяч семьсот шестьдесят семь) рублей.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии Общества за отчетный период не осуществлялась.

10.5. Организация внутреннего аудита

С целью содействия органам управления Общества в повышении эффективности управления, совершенствовании его деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками в Обществе организован внутренний аудит.

Внутренний аудит в Обществе осуществляется должностным лицом Общества - Внутренним аудитором Общества, который назначен решением Совета директоров Общества 20.08.2021 (протокол от 23.08.2021 № 9/2021).

Решением Совета директоров Общества 28.09.2021 (протокол от 28.09.2021 № 11/2021) утверждено Положение о внутреннем аудите Общества.

В соответствии с пунктом 4.1. Положения о внутреннем аудите внутренний аудитор функционально подчинен Совету директоров Общества, административно - Единоличному исполнительному органу Общества.

К основным задачам Внутреннего аудитора Общества относится:

- осуществление подготовки заключения по результатам оценки надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля Общества и представление его годовому Общему собранию акционеров Общества;
- подготовка и предоставление Совету директоров Общества отчетов по результатам деятельности Внутреннего аудитора Общества, 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 федеральных органов исполнительной власти.

Внутренним аудитором по итогам 2024 года проведена оценка надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля Общества на соответствие рекомендациям Банка России (информационное письмо от 01.10.2020 № ИН-06-28/143), а также на основании следующих нормативных документов, подлежащих применению в Обществе на основании решений Совета директоров:

– Политики в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, утвержденной решением Совета директоров ПАО «РусГидро» 21.06.2019

(протокол № 291);

- Положения об управлении рисками Группы РусГидро, утвержденного приказом ПАО «РусГидро» от 27.03.2020 № 251;
- Положения о системе внутреннего контроля Группы РусГидро, утвержденного приказом ПАО «РусГидро» от 11.11.2019 № 921;
- Положения о внутреннем аудите ПАО «Передвижная энергетика», утвержденного Советом директоров ПАО «Передвижная энергетика» 28.09.2021 (протокол заседания № 11/2021).

Оценка надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля проведена по результатам анализа следующих ключевых элементов системы, связанных между собой в рамках общих целей и задач: «Контрольная среда, стратегия и постановка целей», «Оценка рисков», «Реагирование на риск», «Контрольные процедуры», «Информация и коммуникации», «Мониторинг».

По результатам оценки системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе сделано заключение о ее эффективности с замечаниями, требующими улучшения по отдельным компонентам/вопросам.

10.6. Управление рисками

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

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

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам решением Совета директоров, принятым 29 мая 2020 (протокол заседания от 01.06.2020 № 7/2020).

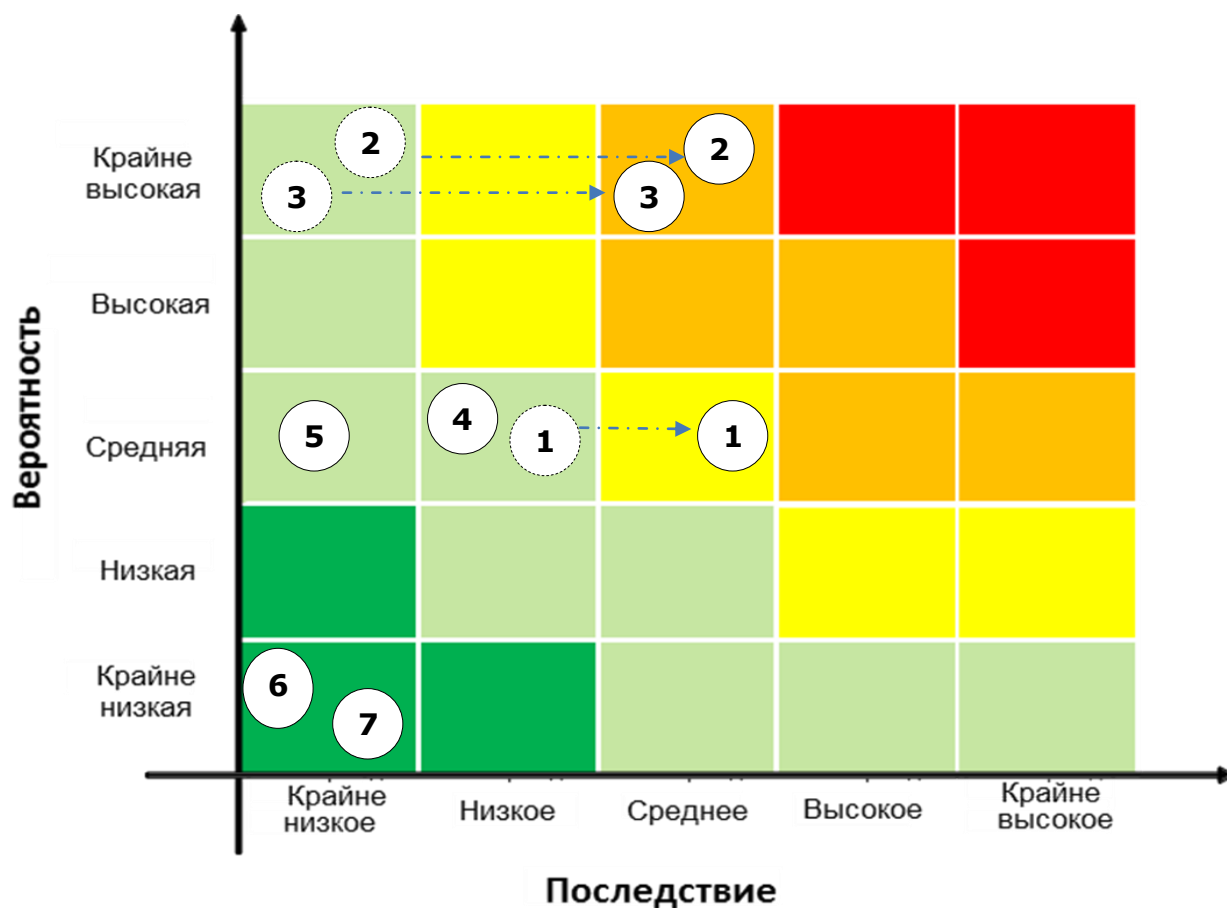
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация о рисках подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2024 год (*отчетный*), а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2025 год (*следующий за отчетным*).

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

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

Приоритизированный реестр ключевых рисков Общества за 2024 год (*отчетный*) представлен на тепловой карте.



Описание ключевых рисков Общества на 2024 год с прогнозной оценкой на 2025 год:

Таблица № 40

№ п/п	Наименование риска	Итоги мониторинга риска за 2024 год	Прогнозная оценка на 2025 год
1.	Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей)	Риск не реализовался	Риск оценен как средний
2.	Несвоевременная оплата потребителями/контрагентами	Риск не реализовался	Риск оценен как высокий
3.	Процентный риск	Риск не реализовался	Риск оценен как высокий
4.	Низкое качество работ, выполняемых на объекте контрагентами	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий
5.	Увеличение стоимости товаров, работ, услуг, используемых для реализации проекта	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий

№ п/п	Наименование риска	Итоги мониторинга риска за 2024 год	Прогнозная оценка на 2025 год
6.	Аварии/инциденты	Риск не реализовался	Риск оценен как крайне низкий
7.	Несчастные случаи на производстве	Риск не реализовался	Риск оценен как крайне низкий

Управление коррупционным риском

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

- внедрена система корпоративных политик и стандартов, регламентирующих вопросы антикоррупционной деятельности, определяющих основные цели, задачи, принципы и направления профилактики и противодействия коррупции;

- реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение коррупционных рисков в Обществе, обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям российского и международного законодательства, в том числе:

- разработка, актуализация базы локальных нормативных документов (актов) по противодействию коррупции;
- обеспечение информированности работников о требованиях антикоррупционного законодательства;
- организация работы по проверке сообщений о фактах противоправных действий;
- проведение обучения и тестирования работников;
- выявление и предотвращение конфликтов;
- совершенствование системы внутреннего контроля.

Основные результаты за отчетный год

Таблица № 41

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
1.	Количество подтвержденных случаев коррупции в отношении Общества или его работников	0
2.	Принятые меры по признакам конфликта интересов (далее - КИ): - выявлено/рассмотрено ситуаций КИ - принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры)	0
3.	Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений: - количество подтвердившихся обращений - количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры	0
4.	Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции	29
5.	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	68
6.	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции	175
7.	Иные мероприятия по профилактике коррупции: - актуализация/утверждение ЛНД (А) - взаимодействие с госорганами и т.п.	0

10.7. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

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

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

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительным органом Общества в интересах акционеров.

Организация процессов корпоративного управления в Обществе осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Положения Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

При этом Общество в своей деятельности стремится придерживаться принципов и рекомендаций, закрепленных Кодексом корпоративного управления (<Письмо> Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»).

Некоторые положения кодекса уже нашли отражения в Уставе и внутренних документах, регламентирующих деятельность органов Общества.

Кроме того, свою практическую корпоративную деятельность Общество осуществляет, базируясь на основных принципах корпоративного поведения, а именно:

деятельность Общества прозрачно для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц;

акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав собственности на акции;

акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Права акционеров требовать созыва общего собрания и вносить предложения в повестку дня собрания, не сопряжены с неоправданными сложностями при подтверждении акционерами наличия этих прав. Каждый акционер имеет возможность реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.

Акционерам предоставлена возможность участвовать в распределении прибыли общества. Для осуществления этого права установлен прозрачный и понятный акционерам механизм определения размера дивидендов и их выплаты.

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе. Кроме того, отчеты об итогах голосования на Общих собраниях акционеров Общества размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет: <http://mob-energy.ru> в установленные сроки.

Во внутренних документах Общества закреплено положение о том, что Совет директоров Общества является органом управления, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

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

Общество раскрывает информацию в форме отчетов, сообщений о существенных фактах, а также информацию о проведении Общих собраний акционеров Общества на сайте <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7389>

10.8. Уставный капитал

В 2024 году уставный капитал Общества не изменялся и по состоянию на 31.12.2024 составил 203 743 (Двести три тысячи семьсот сорок три) рубля.

Уставный капитал Общества разделен на 10 187 150 (Десять миллионов сто восемьдесят семь тысяч сто пятьдесят) акций.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 42

Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные акции типа «А»
Общее количество размещенных акций	7 640 350	2 546 800
Номинальная стоимость 1 акции	02 коп.	02 коп.
Общая номинальная стоимость	152 807 рублей	50 936 рублей

Данные об акциях Общества

Таблица № 43

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	02 коп.
Количество акций	7 640 350
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	152 807
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-02859-А
Дата государственной регистрации выпуска, дата присвоения регистрационного номера	31.08.1994, 01.12.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Финансовые органы
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Отчет не регистрировался
Фактический срок размещения акций	1994
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	находятся в обращении
Категория (тип) акций	Привилегированные акции типа «А»
Номинальная стоимость каждой акции	02 коп.
Количество акций	2 546 800
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	50 936
Государственный регистрационный номер выпуска	2-01-02859-А
Дата государственной регистрации выпуска	31.08.1994, 01.12.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Финансовые органы
Фактический срок размещения акций	1994
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Отчет не регистрировался

Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	находятся в обращении
--	-----------------------

10.9. Структура уставного капитала

Таблица № 44

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2024	31.12.2024	01.01.2024	31.12.2024
Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	49,00%	49,00%	65,33%	65,33%
Антюхина Н.В.	11,00%	11,00%	14,66%	14,66%
Тазетдинова Л.Г.	7,04%	7,04%	1,53%	1,53%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2023 – 948 (Девятьсот сорок восемь), из них номинальные держатели – 2 (Два).

Общество не владеет собственными акциями.

10.10. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги Общества не торгуются на рынке ценных бумаг.

Общество не является участником иных хозяйственных обществ.

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

Указывается в приложении 3 к годовому отчету.

Раздел 11. Закупочная деятельность.

Отчетная информация о закупках у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2024 год.

Закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352) составили – 497 074, 28 тыс. руб., 87,63%.

Закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352) составили – 306 078,74 тыс. руб., 53,96%.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества:

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»

ОГРН: 1027700465418

Сокращенное фирменное наименование Общества:

ПАО «Передвижная энергетика»

Место нахождения: Российская Федерация, ЯНАО, город Лабытнанги.

Почтовый адрес (в том числе для направления юридически значимых сообщений):
105094, г. Москва, ул. Семеновский Вал, д. 6 Г, стр. 3.

Адрес страницы в сети Интернет: <http://mob-energy.ru>

Информация об аудиторской организации

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

ОГРН: 1082312000110

Сведения о регистраторе Общества:

Полное фирменное наименование:

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

ОГРН: 1027739216757

Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 год

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 3. Сделки Общества