

УТВЕРЖДЕН

**решением годового Общего
собрания акционеров**

ПАО «Передвижная энергетика»

_____ 2024 года,

протокол от «___» _____ 2024 № __

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
«ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»
за 2023 год**

Генеральный директор
ПАО «Передвижная энергетика»

Е.Г. Кузнецов

«___» _____ 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	4
1.2. Стратегические цели	9
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 2023 (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.....	24
6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	24
Раздел 7. Кадровая и социальная политика.	25
7.1. Кадровая политика Общества.	25
Расходы на оплату труда работников	27
7.2. Социальная политика	28
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	29
Раздел 9. Охрана окружающей среды	32
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) компетенции расходов членам органов управления Общества.....	42
10.4. Ревизионная комиссия.....	44
10.5. Организация внутреннего аудита.....	45
10.6. Управление рисками.....	46
10.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.....	50
10.8. Уставный капитал	51
10.9. Структура уставного капитала	52
10.10. Общество на рынке ценных бумаг	52
10.12. Отчет о существенных сделках.	52
Раздел 11. Закупочная деятельность.	53

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

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

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии.

Приложение 3. Сделки Общества.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Краткая историческая справка

В 1946 году в ВПО Главэнергоремонт Министерства энергетики и электрификации СССР приказом от 14.10.1946 № 151 был образован Государственный союзный производственный Трест передвижных электростанций.

В 1994 году в результате приватизации Трест преобразован в акционерное общество «Передвижная энергетика».

С 1946 года в период деятельности Треста передвижных электростанций по решениям Минэнерго СССР 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.

Основные этапы истории развития Общества — 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 входит в Группу РусГидро.

В 2011 году Общество вошло в Группу РусГидро (через АО «РАО ЭС Востока»).

ПАО «РусГидро» имеет косвенный контроль (через АО «РАО ЭС Востока») 48,90% уставного капитала Общества от обыкновенных акций Общества.

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 Лабитнанги 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» также 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 2023 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 2023 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 2023-2024 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 г. № 1533 внесены изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании которых в 2023 году Обществом получена и в 2024 году будет получена компенсация выпадающих расходов за период функционирования ПЭС «Уренгой» без установленного тарифа на мощность (2020-2021 годы).

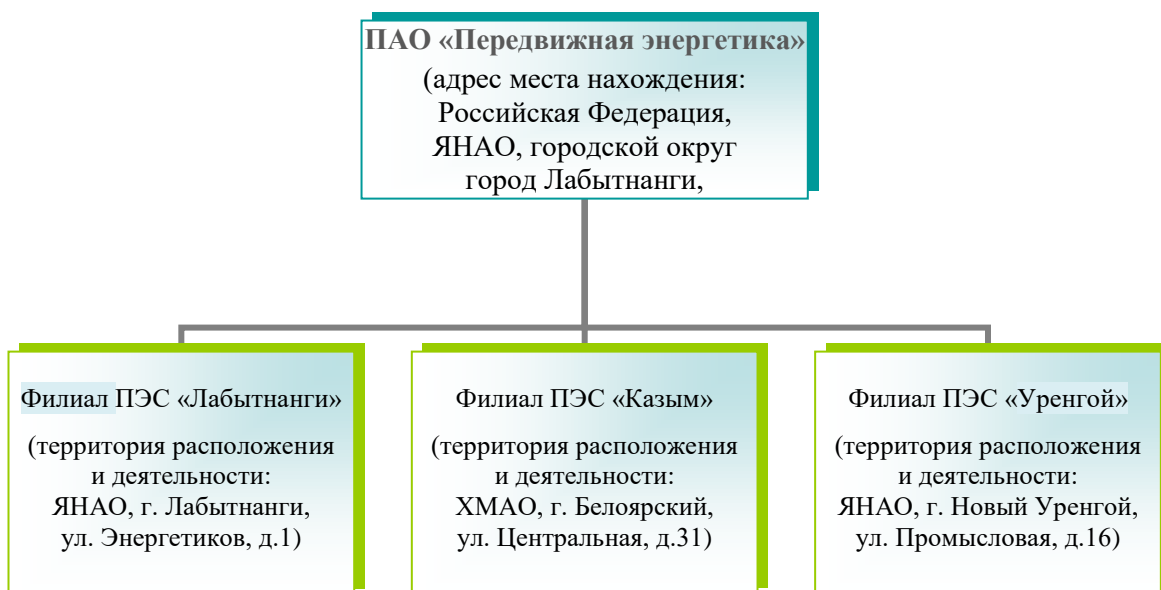
События, не связанные с производственной деятельностью.

В сентябре 2023 года на основании решения, принятого на годовом Общем собрании акционеров, изменено место нахождения Общества, в связи с чем, местом его нахождения является город Лабытнанги Ямало-Ненецкого автономного округа.

Организационная структура Общества (в части обособленных подразделений)

Организационная структура, обусловленная географией производственной деятельности Общества, представлена следующим образом:

в составе Общества созданы обособленные подразделения, расположенные вне места нахождения Общества и осуществляющие часть его функций, в том числе функцию представительства, связанную с осуществляемыми производственными функциями, и, таким образом, имеющие правовой статус филиалов в соответствии с нормой статьи 55 Гражданского кодекса Российской Федерации

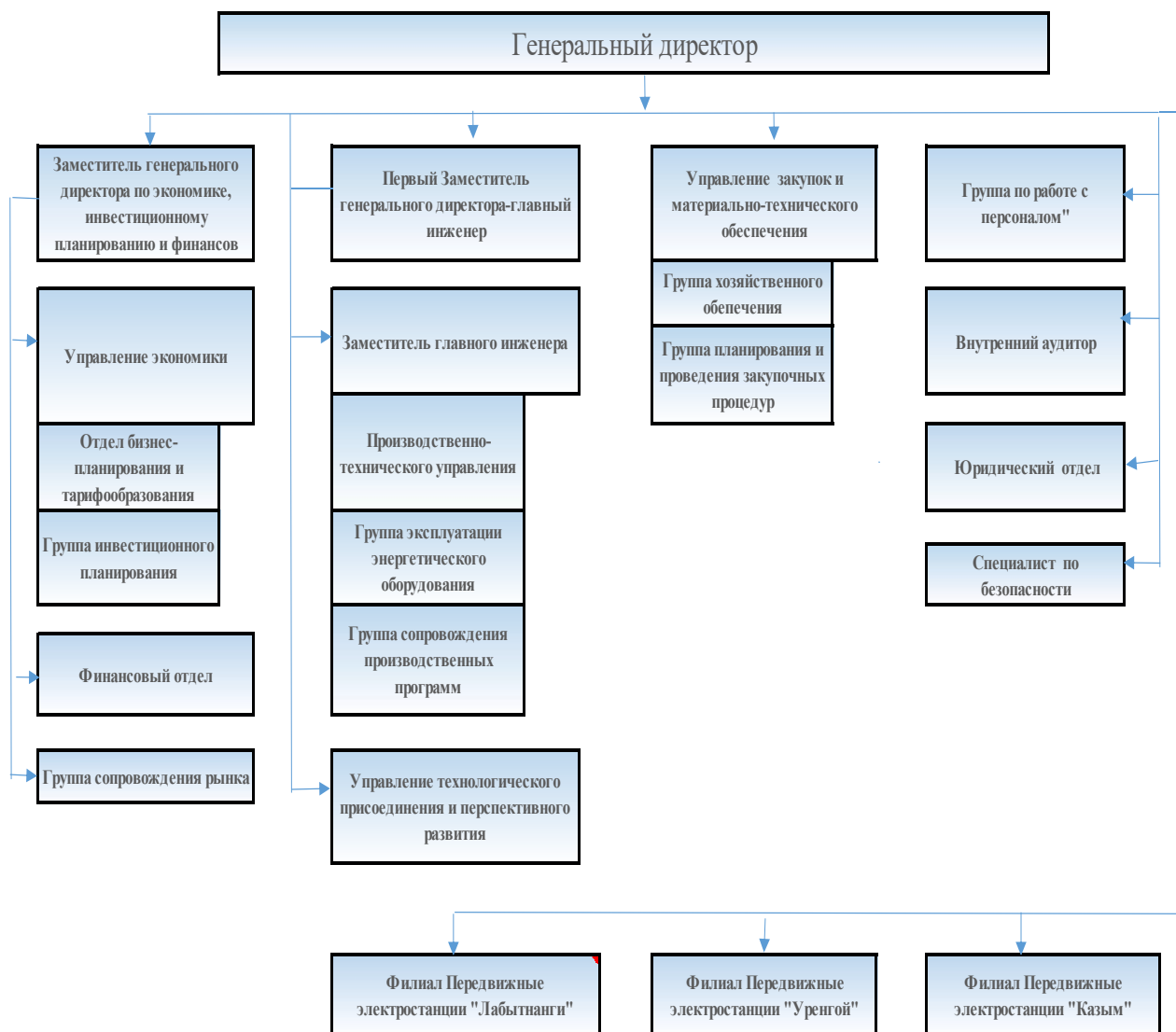


Вместе с тем, в связи с изменением места нахождения Общества, в целях обеспечения реализации ряда бизнес-процессов, связанных с управлением Обществом, в 2023 году созданы постоянные рабочие места (без образования обособленного структурного подразделения, имеющего статус филиала или представительства), расположенные в городе Москве по адресу: 105094, г. Москва, ул. Семеновский Вал, дом 6 Г, стр. 3.

Управленческая организационная структура Общества, действовавшая по состоянию на 31.12.2023, была утверждена Советом директоров Общества 18 августа 2023 (протокол заседания от 13.08.2023 № 08/2023) и представлена на Схеме.

Схема

Организационная структура ПАО "Передвижная энергетика" (действует с 01.09.2023г.)



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 2023 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 программ технического перевооружения и реконструкции, технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования, нового строительства, в том числе завершены работы по проектам «Модернизация ГТД д-14 мощностью 12 МВт ПЭС «Лабытнанги»», «Капитальный ремонт САУ ГТГ - 1,6 ПЭС «Казым»», 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»), капитальный ремонт ГТД ПЭС «Казым», ПЭС «Лабытнанги» и ПЭС «Уренгой»;

- реализована утвержденная программа энергоэффективности;
- своевременно получен паспорт готовности к осенне-зимнему периоду.

В 2024 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	Nуст (МВт)		Изменение за 2022 год, МВт	Nуст (МВт) 31.12.2023	Изменение за 2023 год, МВт
		31.12.2021	31.12.2022			
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	2021	2022	Изменение 2021/2022	2023	Изменение 2022/2023
1.	ПЭС «Казым»	24,2	17,7	-6,5	20,3	2,6
2.	ПЭС «Уренгой»	27,4	22,6	-4,8	30,7	8,1
3.	ПЭС «Лабытнанги»	139,2	135,9	-3,3	138,7	2,8
	ИТОГО:	190,8	176,3	-14,6	189,7	13,5

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.

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

Таблица № 3

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	Отклонение (2022 к 2021)	2023	Отклонение, 2023г. к 2022г.
1.	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	186,133	172,475	- 13,658	186,358	13,883
2.	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	15,842	14,973	- 0,869	14,942	- 0,031
3.	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	13,326	14,973	1,647	14,942	- 0,031

4.	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	2,517	-	- 2,517	-	-
5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	0,085	0,087	0,02	0,08	- 0,01

Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица № 4

Подстанции	Единица измерения	2021г.	2022г.	Отклонение 2022г./2021г.	2023г.	Отклонение 2023г./2022г.
ПС, в том числе	шт.	160	187	27	198	11
	МВА	126,1	131,1	5	132,012	0,912
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.	160	187	27	198	11
	МВА	126,1	131,1	5	132,012	0,912
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.	160	187	27	198	11
	МВА	126,1	131,1	5	132,012	0,912

Протяженность линий электропередачи по цепям

Таблица № 5

Линии электропередачи	Единица измерения	2021г.	2022г.	Отклонение 2022г./2021г.	2023г.	Отклонение 2023г./2022г.
ВЛ, в том числе	км	243,09	265,67	22,58	268,52	2,85
220 кВ	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
110 кВ	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35 кВ	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10 кВ	км	50,48	55,19	4,71	55,2	0,01
6 кВ	км	96,02	96,14	0,12	97,3	1,16
0,4 кВ и ниже	км	96,59	114,83	18,24	116,03	1,2
КЛ, в т.ч.	км	94,4	97,02	2,62	97,1	0,08
110 кВ	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35 кВ	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10/6/0,4 кВ, в т.ч.:	км	94,4	97,03	2,62	97,1	0,07
10 кВ	км	29,71	29,71	0	29,71	0
6(3) кВ	км	44,7	46,8	0,1	45,3	- 1,5
0,4 кВ	км	20,0	20,52	0,52	22,1	1,58

Увеличение протяженности линий электропередачи (ЛЭП) и количества точек поставки связано с присоединением новых потребителей в филиале ПЭС «Лабытнанги» по программе технологического присоединения.

Итоги работы на ОРЭМ: в 2023 году выработка электрической энергии энергообъектами филиалов ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой», работающих на ОРЭМ, составила – 51,0 млн. кВт*ч, что на 26,5 % больше чем в 2022 г.

Продажа электроэнергии на розничном рынке (филиал ПЭС «Лабытнанги») составила 138,7 .

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов

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

Таблица № 6

Наименование оборудования	Ед. изм.	2022г.			2023г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	4	4	100,0	2	2	100,0
	МВт	48,0	48,0		24,0	24,0	
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				
Генераторы,12 МВт	ед.	4	4	100,0	2	2	
	МВт	48,0	48,0		24,0	24,0	
Трансформаторы	ед.	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
	МВА	0,0	0,0		0,0	0,0	
Электрические сети 110кв и выше	км	Данное оборудование не эксплуатируется.					
Тепловые сети	км						

Источники финансирования ремонтной программы, млн. руб.

Таблица № 7

Наименование	2021 г.*	2022 г.*	2023г.
Бизнес-план	119,3	165,4	172,9
Фактические затраты	95,8	155,2	170,0

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».

Расходы на ремонт выделялись из статьи «Типовые прочие» на основании утвержденного бизнес - плана ПАО «Передвижная энергетика» на 2023 год.

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

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

Таблица № 8

Наименование	2021 г.	2022 г.	2023г.
План	123,2	77,4	94,3
Факт	103,2	52,4	102,2

Основные выполненные работы:

- модернизация ГТД (1 шт.) ПЭС «Лабытнанги»;
- замена приборов учета (ИСУ) ПЭС «Лабытнанги»;
- модернизация САУ ГТГ-6, ГТГ-1 (замена аналоговых САУ «Компас-3» на цифровые) ПЭС «Казым»;
- модернизация БТА ГТГ-3 ПЭС «Уренгой».

Раздел 4. Экономика и финансы**4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества**

Таблица № 9

№ п/п	Наименование показателя	2021 г. Факт	2022 г. Факт	2023 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 246 088	1 302 349	1 626 206	124,87
2.	Себестоимость	1 343 379	1 339 555	1 563 966	116,75
3.	Прибыль/убыток от продаж	-97 291	-37 206	62 240	167,29
4.	Прочие доходы	33 827	77 430	68 499	88,47
5.	Прочие расходы	17 059	92 255	59 427	64,42
6.	Прибыль до налогообложения	-80 523	-52 031	71 312	137,06
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-17 628	2 632	12 069	458,49
8.	Чистая прибыль	-62 895	-54 663	59 243	108,38

Примечание: Данные в таблице № 9 представлены на основании аудиторской отчетности за соответствующий период.

Фактический объем реализованных товаров/ работ/услуг в 2023 году составил 1 626 206 тыс. руб., в том числе сумма субсидий на возмещение выпадающих доходов в размере 294 186 тыс. руб.

В 2023 году выручка от реализации товаров/работ/услуг увеличилась на 323 857 тыс. руб., темп роста составил 124,87%, что в большей степени обусловлено получением выручки от реализации мощности в ПЭС «Уренгой» - рост составил 168 409 тыс. руб. В 2021-2022 гг. у генерирующего оборудования ПЭС «Уренгой» отсутствовал статус вынужденного режима, поэтому Общество недополучало плату за мощность.

Рост от реализации электроэнергии на оптовом и розничном рынках составил 146 721 тыс. руб., что обусловлено как увеличением отпуска электроэнергии потребителям, так и тарифа по группе «Прочие потребители» на розничном рынке электроэнергии.

Себестоимость реализованных товаров/работ/услуг составила 1 593 966 тыс. руб., увеличилась по сравнению с 2022 годом на 224 411 тыс. руб., темп роста составил 116,75%. Данное изменение вызвано ростом затрат на топливо вследствие увеличения цены на газ и выработки электроэнергии на оптовом и розничном рынках, ростом начисленной заработной платы в связи с применением индексации, затрат на ремонты и материалы к

ним при проведении регламентных работ, увеличением размера амортизации основных средств вследствие списания части амортизации из-за прекращения действия концессионного соглашения 31.12.2023 г. и переоценкой основных средств в конце 2022 года.

Прочие доходы в 2023 году составили 68 499 тыс. руб., что ниже уровня 2022 года на 8 931 тыс. руб., темп снижения составил 88,47 %, что обусловлено реализацией имущества в 2022 году.

Прочие расходы в 2023 году составили 59 427 тыс. руб., что на 32 828 тыс. руб. ниже 2022 года, темп снижения составил 64,42 %.

Сокращение размера расходов в 2023 году вызвано списанием в 2022 году остаточной стоимости реализованного имущества, а также сокращением начисленных резервов по сомнительным долгам в связи с увеличением с текущего года периода их начислений.

За 2023 год Обществом получена чистая прибыль в размере 59 243 тыс. руб., что выше уровня 2022 года на 113 906 тыс. руб., темп роста составил 108,38%.

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

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

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили **1 224 025** тыс. рублей.

Таким образом, в отчетном году данный показатель увеличился на 59 243 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица № 10

Показатели	2021	2022	2023
Стоимость чистых активов	1 219 445	1 164 782	1 224 025
Размер уставного капитала	204	204	204
Разница	1 219 241	1 164 578	1 223 821

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Таблица № 11

№ п/п	Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Темп роста, (4/3) %
1.	EBIT	-97 291	-37 206	62 240	167,29
2.	EBITDA	41 945	98 820	254 893	257,94
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	10,92	8,78	9,59	109,18
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	33	42	38	91,59
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	12,49	10,84	13,99	129,01
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	29	34	26	77,52
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	1,29	1,95	1,81	92,81
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,38	0,77	0,53	69,49
9.	Коэффициент Бивера	0,33	1,04	2,07	200,15
10.	Коэффициент автономии	0,67	0,61	0,74	121,04
11.	Соотношение собственного и заемного капитала	0,49	0,64	0,36	55,62
12.	ROA, %	-3,88	-2,62	4,19	159,93
13.	ROE, %	-5,60	-4,59	4,96	108,17
14.	Долг	55 770	170 000	193 464	113,80
15.	Процентные расходы	611	7 713	17 943	232,63
16.	Коэффициент долговой нагрузки	1,33	1,72	0,76	44,12
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	68,65	12,81	14,21	110,93

По итогам 2023 года ПАО «Передвижная энергетика» получило прибыль от продаж (EBIT) в размере 62 240 тыс. руб. темп роста по отношению к 2022 году составил 167,29%. Улучшение показателя было вызвано главным образом получением выручки от реализации мощности в ПЭС «Уренгой», что составило 168 409 тыс. руб., а также получением выручки от реализации электроэнергии на оптовом и розничном рынках выше уровня 2022 года на 146 721 тыс. руб. (в т.ч. по субсидии на разницу тарифов - 41 534,94 тыс. руб.).

В 2023 году себестоимость с учетом управленческих расходов увеличилась на 224 410 тыс. руб., рост обусловлен увеличением затрат на топливо, ремонтной программы, затрат по заработной плате и амортизационным отчислениям. Сальдо доходов и расходов в 2023 году положительное, увеличение составило 23 897 тыс. руб. по причине начисления страхового возмещения в ПЭС «Уренгой» в размере 22 109 млн. руб.

EBITDA по итогам 2023 года имеет размер 254 893 тыс. руб., темп роста достиг значения 257,94% к 2022 году, что произошло по причине получения прибыли от продаж в 2023 году.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности в 2023 году увеличился в размере 109,18% по сравнению с 2022 годом. Объем реализованной продукции превышает дебиторскую задолженность в 9,59 раз. Рост данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает средний срок, за который возвращаются денежные средства, вложенные в производственно-коммерческую деятельность. Вследствие увеличения коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности, что в 2023 году составляет 38 дней, сокращение показателя по сравнению с 2022 годом достигло значения 91,59%.

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

По итогам 2023 года на 1 рубль кредиторской задолженности приходится 13,99 рублей выручки от реализованной продукции, увеличение привело к значению 129,01%.

Оборачиваемость кредиторской задолженности отражает среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги.

В 2023 году количество дней сокращается пропорционально росту коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и составляет 26 дней.

Сокращение оборачиваемости кредиторской задолженности составило 77,52% в сравнении с 2022 годом.

Значение коэффициента быстрой ликвидности за 2023 году выше значения 2022 года, сокращение находится на уровне 92,81% вследствие меньших остатков денежных средств на расчетных счета организации на конец 2023 года по сравнению с 2022 годом.

В течение 2021–2023 гг. значения данного коэффициента показывают неровную динамику, но соответствуют рамкам норматива.

Размер коэффициента абсолютной ликвидности за 2023 год снизился по сравнению с 2022 годом и отмечается на уровне 69,49 %.

Такого рода изменение свидетельствует об увеличении обязательств и сокращении активов способных их покрыть.

Значения коэффициентов быстрой и абсолютной ликвидности в 2023 году находятся в пределах нормативных диапазонов, что свидетельствует о платежеспособности Общества и способности покрытия текущих обязательств.

Коэффициент Бивера в 2023 году вырос по отношению к 2022 году и составил 200,15%. Увеличение значения произошло вследствие превышения темпов роста притока по операционной деятельности над темпами роста оттока по операционной деятельности по сравнению с 2022 годом.

Коэффициент автономии (финансовой независимости) увеличился с 0,61 в 2022 году до 0,74 в 2023 году и составил 121,04%. Данный коэффициент отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

В Обществе 74% активов финансируется за счет собственных средств, а 26% - за счет привлеченного капитала. Нормативное значение данного коэффициента более 0,6.

Соотношение заемного и собственного капитала, которое определяет структуру инвестированного капитала, снизилось в 2023 году и составило 55,62% к 2022 г.

Данный коэффициент показывает, сколько приходится заемных средств на 1 рубль собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента меньше 1 (Одного).

Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности компании 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.

Увеличение рентабельности активов с -2,62% в 2022 г. до 4,19% в 2023 г. произошло за счет получения чистой прибыли по итогам 2023 года по сравнению с убытком в 2022 годом, что свидетельствует о более эффективном использовании активов организации в сравнении с 2022 годом.

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

Рост отмечается по показателю ROE (рентабельность собственного капитала) с – 4,59% в 2022 г. до 4,96% в 2023 г. Положительное значение показателя свидетельствует о получении дохода с рубля вложенных в предприятие 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 снизилось с 1,72 в 2022 году до 0,76 в 2023 году, сокращение темпа составило 44, 12%. Отмечается усиление финансовой позиции общества, что вызвано улучшением финансового результата организации и ростом EBITDA.

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 увеличилось в 2023 году по сравнению с 2022 годом, темп роста составил 110,93%. На конец отчетного периода показатель составляет 14,21 как результат сильного показателя EBITDA.

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

В 2023 году увеличение долга, следовательно, и долговой нагрузки, связано исключительно с отражением арендных платежей за пользование активами в составе долгосрочных и краткосрочных обязательств в соответствии с требованиями ФСБУ 25/2018 «Учет аренды».

Размер расходов по процентам в 2023 году увеличился по сравнению с предыдущим годом, что обусловлено длительностью использования заемных средств.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 12

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	14 640	30 995	211,7
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2	Векселя к получению	-	14 640	30 995	211,7
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	165 290	164 452	184 669	112,2
2.1	Покупатели и заказчики	146 882	131 075	146 567	111,8
2.2	Векселя к получению	-	6 738	12 481	185,2
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	8 295	8 193	10 764	131,4
2.6	Прочие дебиторы	10 113	18 446	14 857	80,5

По состоянию на **31.12.2023** дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила **30 995 тыс. рублей**, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет **184 669 тыс. рублей**.

По сравнению с 2022 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 12,2 % (или на 20 217 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 111,7 % (или на 16 355 тыс. рублей), в основном за счет полученных банковских простых векселей, в счет оплаты от потребителей электроэнергии и мощности АО «Чеченэнерго» и ПАО «Россети Северный Кавказ».

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 13

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	8 290	
2.	Кредиторская задолженность	142 726	136 226	134 384	98,6
2.1.	поставщики и подрядчики	55 868	38 494	52 361	136,0
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	14 895	16 054	18 260	113,7
2.5.	Задолженность по налогам и сборам и перед гос. внебюджетными фондами	39 059	52 087	21 104	40,5
2.7.	Авансы полученные	17 334	21 327	23 322	109,4
2.8.	Прочие кредиторы	15 570	8 264	19 337	234,0

№ п/п	Наименование показателя	2021г. Факт	2022г. Факт	2023г. Факт	Темп роста (5/4) %
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	964	873	873	100
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	63 381	63 081	74 068	117,4
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1 742	1 623	835	51,4

По состоянию на **31.12.2023** кредиторская задолженность составила **134 384** тыс. рублей.

По сравнению с 2022 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 1,4 % (или на 1 842 тыс. рублей), в основном, за счет снижения задолженности по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.

Инвестиционная программа ПАО «Передвижная энергетика» на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества 14 декабря 2022 года (выписка из протокола заседания Совета директоров от 15.12.2022 № 11/2022).

Плановый объем капитальных вложений на 2023 год установлен в размере 202,43 млн. руб. без НДС. По факту освоение составило 218,02 млн. руб. без НДС.

Динамика капитальных вложений

Таблица № 14

№	Показатель	2021 год, млн. руб.			2022 год, млн. руб.			2023 год, млн. руб.		
		План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
	Капитальные вложения всего (без НДС)	185,14	152,08	-17,9	215,90	190,35	-11,8	202,43	218,02	7,7
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	123,21	103,20	-16,2	77,43	52,44	-32,3	94,27	102,19	8,4
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	52,82	38,33	-27,4	47,93	48,40	1,0	46,60	36,02	-22,7
3.	Приобретение объектов основных средств. Инвестиции в нематериальные активы.	9,12	10,55	15,7	0,22	1,96	791	0,00	3,70	-
4.	Прочие инвестиции	-	-	-	90,31	87,55	-3,1	61,56	76,11	23,6

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2023 года по освоению капитальных вложений составляет +15,59 млн. руб., увеличение на 7,70% от запланированного значения.

Объем финансирования инвестиционной программы Общества на 2023 год утвержден в размере 228,20 млн. руб. с НДС. По факту финансирование сложилось в объеме 252,90 млн. руб. с НДС.

Направления инвестиционной программы

Таблица №15

№	Показатель	2021 год, млн. руб.			2022 год, млн. руб.			2023 год, млн. руб.		
		План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
	Капитальные вложения всего (с НДС)	212,31	164,50	-22,5	277,34	245,48	-11,5	228,20	252,90	10,8
1	Техническое перевооружение и реконструкция	140,78	105,14	-25,3	107,20	82,30	-23,2	115,29	120,65	4,6
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	60,97	47,25	-22,5	47,89	47,80	-0,2	52,87	59,59	12,7
3.	Приобретение объектов основных средств. Инвестиции в нематериальные активы	10,56	12,12	14,8	0,27	3,25	1103	0,00	4,80	-
4.	Прочие инвестиции	-	-	-	121,98	112,12	-8,1	60,04	67,85	13,0

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2023 года по финансированию капитальных вложений составляет +24,70 млн. руб. (с НДС), увеличение на 10,82% от запланированного значения.

Основные отклонения обусловлены:

- выполнением противоаварийных мероприятий;
- заключением договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям;
- исполнением обязательств по заключенным договорам, в том числе исполнением договорных обязательств 2022 года, возникших по причине нарушения подрядчиками условий выполнения договорных отношений, допустивших существенную просрочку как в выполнении работ, так в сроках поставки основного оборудования;
- сдвигом сроков реализации особо значимых проектов «вправо» (в связи со смещением сроков проведения конкурсных процедур);
- а также исключением из инвестиционной программы Общества ряда проектов в виду отсутствия финансовой возможности для их реализации в отчетном периоде.

Отказ от реализации проектов одобрен Советом директоров Общества (протокол заседания от 20.02.2023 № 2/2023).

Источники финансирования инвестиционной программы

Источниками инвестиций по факту в 2023 году являлись собственные средства Общества.

Таблица №16

Инвестиционная программа	Источники финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Собственные средства всего, в том числе:	186,92	252,90	35,3
	Амортизация	97,76	109,15	11,7
	Чистая прибыль прошлых лет	0,00	0,00	-
	НДС к возмещению	31,15	39,75	27,6
	Чистая прибыль текущего года	0,00	19,98	-
	Прочие собственные источники	58,01	84,02	44,8
	Привлеченные средства всего	41,28	0,00	-100,0
Итого:		228,20	252,90	10,8

Плановый ввод основных фондов за 2023 года предусмотрен в объеме 164,86 млн. руб. без НДС, фактически в эксплуатацию введено основных средств на сумму 189,97 млн. руб. без НДС.

Отклонение от плана обусловлено, с одной стороны, сдвигом сроков выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям на 2024 год по причине неготовности к принятию со стороны Заявителя, с другой стороны, принятием к бухгалтерскому учету объектов с учетом переходящих обязательств 2022 года, в том числе по причине отсутствия возможности своевременной поставки оборудования.

Плановый ввод мощностей в физических единицах в 2023 году составил:

- 3,26 МВА – трансформаторной мощности;
- 2,91 км – электрических сетей (ВЛ и КЛ).

Фактический ввод мощностей в физических единицах в 2023 году составил:

- 2,41 МВА – трансформаторной мощности;
- 4,76 км – электрических сетей (НН и СН).

Цель и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.

Целью инвестиционной программы Общества является повышение надежности электроснабжения интенсивно развивающихся регионов, а также получение прибыли акционерного общества 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.

Основными направлениями перспективной инвестиционной программы являются реконструкция, расширение и обновление оборудования действующих электростанций и сетей.

Программа Общества на период 2024–2029 гг. сформирована в объеме финансирования в размере 1 066,30 млн. руб. с НДС (в т.ч. капитализируемые ремонты – 371,89 млн. руб. с НДС), в объеме освоения – 899,70 млн. руб. без НДС (в т.ч. капитализируемые ремонты – 306,27 млн. руб. без НДС).

Всего в проекте инвестиционной программы Общества на 2024–2029 годы запланировано вводов:

- 3,26 МВА – трансформаторной мощности;
- 27,86 км – электрических сетей (НН и СН).

Наиболее значимыми проектами для Общества на ближайшую перспективу являются следующие:

по филиалу 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;
- модернизация котлов-утилизаторов ГТЭ-24 № 11 (2 шт.) с заменой несущих конструкций (с ПИР);
- 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»;

по филиалу ПЭС «Казым»:

- модернизация БТА ГТГ-1,2 и ГТГ-6 (замена блоков топливных агрегатов на топливорегулирующие клапаны Amot);
- модернизация САУ ГТГ-2 (замена аналоговых САУ «Компас-3» на цифровые);

по филиалу ПЭС «Уренгой»:

- модернизация БТА ГТГ-4 (замена блоков топливных агрегатов на топливорегулирующие клапаны Amot);
- модернизация САУ ГТГ-1 (замена аналоговых САУ «Компас-3» на цифровые).

Кроме этого, во всех трех филиалах предусмотрено проведение плановых капитальных ремонтов объектов основных средств, выполняемых с периодичностью более 12 месяцев и относящихся к капитальным вложениям в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденным приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н.

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

Таблица № 17

Дивиденды	2021	2022	2023
Всего, в том числе:	12,5*	1,73*	0
на обыкновенные акции	0	0	0
на привилегированные акции	12,5*	1,73*	0

* Указаны дивиденды к выплате за отчетный период: 2019 год.

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 № 18

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Работники	345	337	326

Возрастной состав работников:

Таблица № 19

Возраст	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	43	12	36	10	32	10
От 30 до 50 лет	119	35	139	42	183	56
Старше 50 лет	183	53	162	48	111	34
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	66	19	71	22	69	21
Всего	345	100,0	337	100,0	326	100,0
Средний возраст	45		47		46	

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2021 года по 2023 год произошло снижение числа работников ПАО «Передвижная энергетика» в возрастной категории старше 50 лет и увеличивается число работников от 30 до 50 лет. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2023 составляет 46 лет.

Структура работников по категориям

Таблица № 20

Категории	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	89	25	86	26	77	23
Специалисты	65	19	73	22	70	21
Служащие	6	2	4	1	5	1
Рабочие	185	54	174	52	174	55
Всего	345	100,0	337	100,0	326	100,0

Списочная численность персонала ПАО «Передвижная энергетика» по состоянию на 31.12.2023 составила 326 человек и по сравнению с началом года снизилась на 11 человек.

Из списочной численности персонала 75,77 % мужчин и 24,23 % женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено сокращением структурного подразделения, осуществляющего функции бухгалтерского учета.

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица № 21

	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	146	42	154	46	147	46
Среднее профессиональное	121	35	124	37	122	37
Среднее общее	60	18	54	16	52	16
Начальное и основное общее	18	5	5	1	5	1
Всего	345		337		326	

По состоянию на 31.12.2023 г. 83% всего персонала Общества имеют среднее профессиональное и высшее профессиональное образование, среднее общее – 52 чел., в основном, это рабочий персонал.

Данные по движению персонала:

Таблица № 22

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Коэффициент оборота по принятым работникам	12,09	10,45	10,35
Коэффициент оборота по уволенным работникам	14,16	12,84	13,8
Коэффициент текучести кадров	8,26	5,67	7,21

Коэффициент оборота работников составляет:

по принятым работникам - 10,35 %, по выбывшим работникам - 13,80 %, коэффициент текучести персонала за период 2023 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2022 г. на 1,5 % и составляет 7,21 %.

Процент текучести кадров на протяжении ряда лет сохраняется высоким, что является критичным для Общества. Причины – спрос на квалифицированные кадры на предприятиях региона с более высокой степенью оплаты труда.

Расходы на оплату труда работников

Таблица № 23

№	Показатель	2021	2022	2023
1.	Фонд заработной платы, тыс. руб.	407 929,4	426 525,6	457 111,7
2.	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	97 825	103 355	116 552

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 12,1%, в том числе:

- 2022 год к 2021 году (+) 4,6%;

- 2023 год к 2022 году (+) 7,2%.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок работников в 2021-2023 годах на 12,0 %. Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 12,8% и в 2,8 - 4,7 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

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

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.

Таблица № 24

	2021	2022	2023
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	1 210,93	1 556,20	1 576,45

В 2023 году работниками пройдено обучение на 230 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 141 курс пройден руководителями, 48 курсов - специалистами, 41 курс - рабочими.

Затраты на обучение составили 1 576,45 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 № 25

	2021	2022	2023
Социальные расходы, тыс. руб.	17 706,35	18 979,65	26 093,86
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	6 613,77	8 850,90	10 133,76

Увеличение объема выплат социального характера в 2023 году по сравнению с 2022 годом в основном обусловлено индексацией размера единовременного вознаграждения, приуроченного к профессиональному празднику День энергетика, а также выплатой выходного пособия в связи переводом функции бухгалтерского и налогового учета в Общий центр обслуживания.

Основная доля социальных расходов приходится на выплату единовременного вознаграждения 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.

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

Таблица № 26

№	Наименование показателей	Ед. измерения	Сведения за 2023
1.	Среднесписочная численность работающих	чел.	319
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.	21075,856
	в том числе:		
15.1	на мероприятия по предупреждению несчастных случаев;	тыс. руб.	3640,353
15.2	на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве;	тыс. руб.	1630,851

№	Наименование показателей	Ед. измерения	Сведения за 2023
15.3	на мероприятия по общему улучшению условий труда;	тыс. руб.	394,519
15.4	на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	тыс. руб.	15410,133
16	Количество рабочих мест, подлежащих СОУТ, в том числе:	мест	210
16.1	прошедших СОУТ;	мест	210
16.2	не соответствующих нормативным требованиям по охране труда	мест	88
17.	Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда	чел.	191
18.	Удельные затраты по охране труда на 1 работника	тыс. руб.	66,068
19.	Удельные затраты по обеспечению СИЗ на 1 работника	тыс. руб.	48,307
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 2023 году

Таблица № 27

№ 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

№ п/п	Мероприятия	Эффективность мероприятий
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
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 отчетный период разработаны Декларации пожарной безопасности на объектах, актуализирован ряд организационно-распорядительных документов, действующих, в том числе в филиалах:

- о назначении ответственных 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.

Работниками Общества пройдено обучение в рамках дополнительной профессиональной программы «Меры пожарной безопасности для руководителей организаций и лиц, назначенных руководителем организации ответственными за обеспечение пожарной безопасности, на объектах защиты, в которых могут одновременно находиться 50 и более человек, на объектах защиты, отнесенных к категориям повышенной взрывопожароопасности».

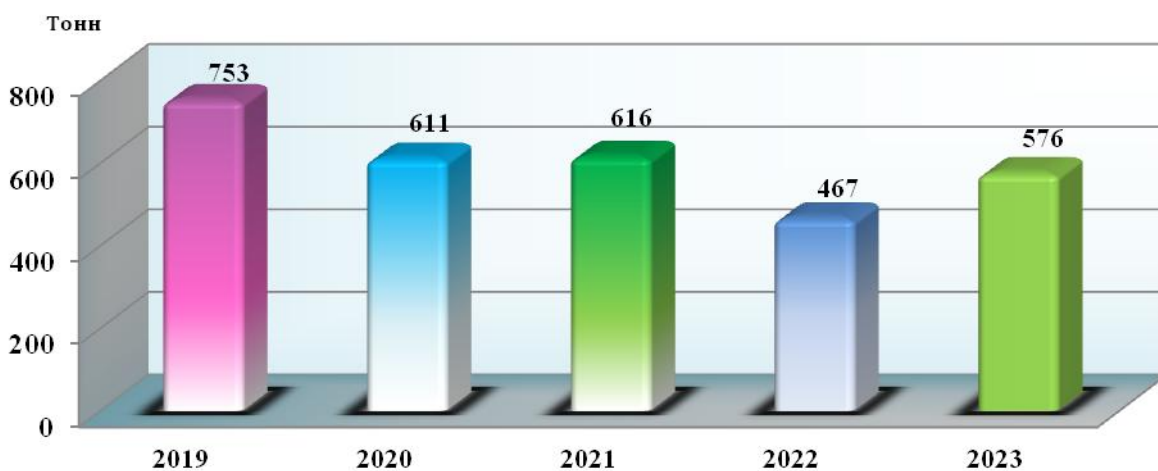
В 2023 году в филиалах Общества проведены совместные учения и тренировки с привлечением подразделений МЧС России. По отдельным графикам проведены противопожарные тренировки с оперативным персоналом.

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.

Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн



Водопотребление, тыс. куб. м.

Таблица № 28

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Забрано воды в 2023 г.
1	Городской водопровод	3,69
2	Другой источник водопотребления (ООО «Завод» Арктическая вода»)	0,02

Водопотребление, тыс. куб. м.

Таблица № 29

№ п/п	Наименования приемника отведенных вод/тип сточных вод (после ХБ использования, дренажные воды, ливневые и талые воды и др.)	Отведено воды в 2023 г.
1	Городская канализация	2,39

Деятельность по обращению с отходами производства и потребления, тонны

Таблица № 30

№	Образовалось отходов за 2023 г.	Утилизировано, обезврежено, обработано на собственных объектах в 2023 г.	Передано на утилизацию, обезвреживание, обработку в 2023 г.	Размещено на собственных объектах в 2023 г.	Передано на размещение в 2023 г.
I КО	0	0	0	0	0
II КО	0	0	0	0	0
III КО	0,534	0,186	0,348	0	0
IV КО	62,673	0	62,673	0	0
V КО	126,484	0,006	126,478	0	0
Всего	189,691	0,192	189,499	0	0

За 2023 год в ПАО «Передвижная энергетика» образовалось 189,691 тонн отходов производства и потребления, из них: I класса опасности 0 тонн; II класса опасности 0 тонн; III класса опасности 0,534 тонн; IV класса опасности 62,673 тонн; V класса опасности 126,484 тонн.

Собственные объекты размещения отходов в Обществе отсутствуют.

Отходы передаются специализированным организациям по договорам для размещения, обезвреживания, обработки, утилизации.

Реализованные природоохранные мероприятия

Таблица № 31

№	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	Производственный лабораторный контроль содержания вредных веществ в сточных водах	Выполнено	Контроль по соблюдению нормативов ПДВ на источниках выбросов
4	Уборка территории филиала от снега	Выполнено	Снижение негативного воздействия
5	Транспортировка, обезвреживание отходов содержащих нефтепродукты	Выполнено	Снижение негативного воздействия
6	Передача отходов 4 и 5 класса опасности специализированным организациям на размещение (захоронение)	Выполнено	Снижение негативного воздействия
7	Обучение руководителей и специалистов, ответственных в области экологической безопасности	Выполнено	Повышение уровня знаний в области экологической безопасности

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2023 год по данным отчетности формы 4-ОС составили 5234 тыс. рублей, в том числе:

1884 тыс. рублей – эксплуатационные затраты; 3350 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 финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности.

Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

В 2023 году проведено 1 (Одно) заседание по вопросам повестки годового Общего собрания акционеров Общества по итогам деятельности Общества в 2022 году (протокол ГОСА от 22.05.2023 № 1);

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) членов.

В 2023 году действовали следующие составы Совета директоров Общества:

1) состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества 19 мая 2023 (протокол ГОСА от 22.05.2023 № 1) и состав, действовавший до 19 мая 2023 года и избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества 20 мая 2022 года (протокол ГОСА от 23.05.2022 № 1):

Таблица № 32

Сведения о членах Совета директоров Общества состава, избранного на годовом Общем собрании акционеров решением, принятым 20.05.2022 (протокол ГОСА 23.05.2022 № 1)					
№ №	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об уровне образования	Наименование должности по основному месту работы	Доля в уставном капитале/ доля принадле- жащих лицу обыкновенны х 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.	Кузнецов Евгений Геннадьевич	1979	высшее	Директор 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.	Хан Игорь Владимирович	1970	высшее	Начальник Управления контроля и оценки эффективности инвести- ционных программ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
5.	Бурков Антон Николаевич	1985	высшее	Начальник Управления инвестиционных проектов ДФО Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
6.	Тихонова Юлия Александровна	1980	высшее	Главный эксперт Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
7.	Роглер Геннадий Густавович	1988	высшее	Начальник Управления моделирования программ повышения операционной эффективности дочерних обществ Холдинга РАО ЭС Востока Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0

Таблица № 33

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
Члены Совета директоров					
2.	Кузнецов Евгений Геннадьевич	1979	высшее	Директор 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.	Хан Игорь Владимирович	1970	высшее	Начальник Управления контроля и оценки эффективности инвестиционных программ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
5.	Бурков Антон Николаевич	1985	высшее	Начальник Управления инвестиционных проектов ДФО Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
6.	Тихонова Юлия Александровна	1980	высшее	Главный эксперт Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
7.	Станевич Анастасия Юрьевна	-	высшее	Заместитель Генерального директора ЗАО «Компания Норд - Ост»	0

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

Отчет о работе Совета директоров

В 2023 году проведено 13 (Тринадцать) заседаний Совета директоров Общества в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 69 (Шестьдесят девять) вопросов.

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

Таблица № 34

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1.	Холодова Жанна Геннадьевна	13/13	100
2.	Кузнецов Евгений Геннадьевич	13/13	100
3.	Корнеева Дарья Геннадьевна	13/13	100
4.	Хан Игорь Владимирович	13/13	100
5.	Бурков Антон Николаевич	13/13	100
6.	Тихонова Юлия Александровна	13/13	100
7.	Роглер Геннадий Густавович	6/6	100
8.	Станевич Анастасия Юрьевна	7/7	100

Среди наиболее значимых вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества в 2023 году, являлись:

➤ о согласии на совершение сделки: заключение концессионного соглашения между ПАО «Передвижная энергетика» и Муниципальным образованием «городской округ город Лабытнанги Ямало-Ненецкого автономного округа» (протокол заседания от 18.08.2023 8/2023);

➤ об утверждении Бизнес-плана Общества на 2024-2028 годы (протокол заседания от 29.12.2023 13/2023).

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, об избрании), 09.12.2020 (протокол заседания от 09.12.2020 № 13/2020, о продлении), 13.12.2023 (протокол заседания от 13.12.2023 № 11/2023, о продлении) 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.

10.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности

Достижение результатов эффективной деятельности Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности (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 невыплаты премии, Порядок расчета показателей Системы КПЭ Общества регулируется следующими документами:

- Положением о системе ключевых показателей эффективности ПАО «Передвижная энергетика», утвержденным решением Совета директоров Общества 15 сентября 2023 года (выписка из протокола заседания Совета директоров от 15.09.2023 № 9/2023);

- Порядком расчета КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования для подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», утвержденным решением Совета директоров Общества 15 сентября 2023 года (выписка из протокола заседания Совета директоров от 15.09.2023 № 9/2023).

Состав, удельный вес и годовые целевые значения КПЭ, ФКПЭ и показателей невыплаты премии для Общества на 2023-2025 годы утверждены также решением Совета директоров ПАО «Передвижная энергетика» 15 сентября 2023 года и представлены в таблице № 35.

Таблица № 35

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измерения	Целевые значения	Оценка выполнения КПЭ		Удельный вес
				выполнен	не выполнен	
	КПЭ финансово-экономические					
1.	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	95%	$\geq 100\%$ (K=1)	$< 100\%$ (K=0)	10%
2.	Чистая операционная рентабельность	%	95%	$\geq 100\%$ (K=1)	$< 100\%$ (K=0)	10%
3.	EBITDA	%	95%	$\geq 100\%$ (K=1)	$< 100\%$ (K=0)	10%
4.	Чистый Долг / EBITDA	%	95%	$\leq 100\%$ (K=1)	$> 100\%$ (K=0)	10%
5.	Уровень оплаты энергоресурсов	%	100%	$> 0\%$ (K=1)	0% (K=0)	10%
	КПЭ специализированные отраслевые					
6.	Установленная электрическая мощность	%	80%	$\geq 100\%$ (K=1)	$< 100\%$ (K=0)	5%
7.	Качество осуществления технического присоединения	%	90%	$\geq 100\%$ (K=1)	$< 100\%$ (K=0)	10%
8.	Выполнение графика ввода мощностей и плана по финансированию и освоению	%	85%	$\geq 100\%$ (K=1)	$< 100\%$ (K=0)	20%

9.	Качество проведения закупочных процедур	%	85%	$\geq 100\%$ (K=1)	$< 100\%$ (K=0)	10%
10.	Просроченная дебиторская задолженность	%	90%	$\leq 100\%$ (K=1)	$> 100\%$ (K=0)	5%
	ФКПЭ					
1	Переход на ОПО	%	85%	$\geq 100\%$ (K=1)	$< 100\%$ (K=0)	15%
	ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ					
1	Количество крупных аварий	Шт.	0	(K=0)	(K=1)	25%
2	Количество несчастных случаев на производстве	Ед.	0	(K=0)	(K=1)	25%
3	Готовность к работе в отопительный сезон	%	100%	100% (K=0)	0% (K=1)	25%
4	Нарушение эл/снабжения потребителей	%	100%	НЭС \leq 100% (K=0)	НЭС $>$ 100% (K=1)	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 2023 году базовый размер вознаграждения с учетом пересчета на величину индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации за 2022 год составлял 223 880 (Двести двадцать три тысячи восемьсот восемьдесят) руб.

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 2023 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 2023 года, составил 948 515 (Девятьсот сорок восемь тысяч пятьсот пятнадцать) рублей.

Единица измерения: руб. Таблица № 36

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	948 515
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	948 515
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 19.05.2023 (протокол ГОСА от 22.05.2023 № 1).

Члены Ревизионной комиссии Общества

Таблица № 37

№№	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» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
----	---------------------------------------	------	--------	---	---

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в 2023 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 175 090 (Сто семьдесят пять тысяч девяносто) 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 п. 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 ФОИВ.

Внутренним аудитором по итогам 2023 года проведена оценка надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля ПАО «Передвижная энергетика» на соответствие рекомендациям Банка России (информационное письмо от 01.10.2020 № ИН-06-28/143), а также на основании следующих локальных нормативных документов Общества:

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

(протокол № 291);

– Положение об управлении рисками Группы РусГидро, утвержденное приказом ПАО «РусГидро» от 27.03.2020 № 251;

– Положение о системе внутреннего контроля Группы РусГидро, утвержденное приказом ПАО «РусГидро» от 11.11.2019 № 921;

– Положение о внутреннем аудите ПАО «Передвижная энергетика», утвержденное Советом директоров ПАО «Передвижная энергетика» от 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).

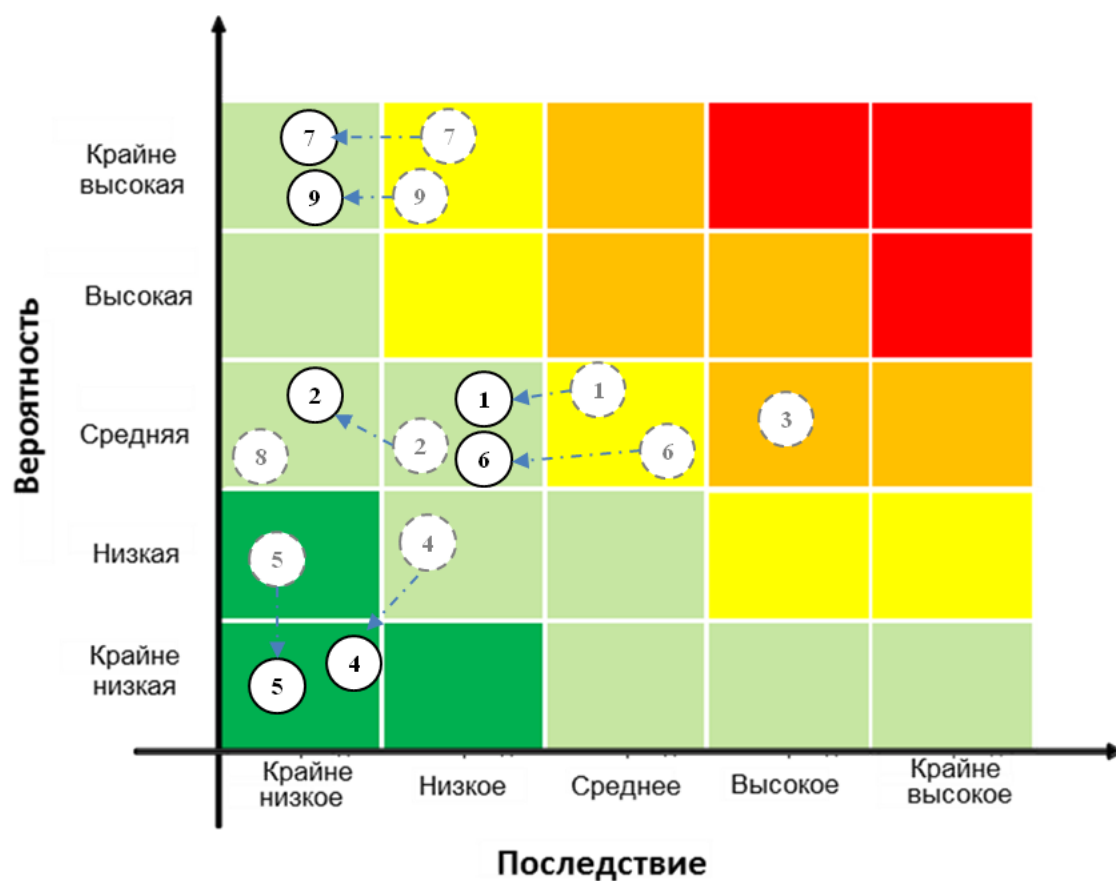
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год (*отчетный*), а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2024 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 на 2023 год (*отчетный*) представлен на тепловой карте.



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

Таблица № 38

№ п/п	Наименование риска	Итоги мониторинга риска за 2023 год	Прогнозная оценка на 2024 год
1.	Низкое качество работ, выполняемых на объекте контрагентами	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий
2.	Увеличение стоимости товаров, работ, услуг, используемых для реализации проекта	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий
3.	Неисполнение производственной программы по причине санкционного давления	Риск не реализовался	Риск исключен из реестра ключевых рисков Общества на 2024 год
4.	Крупные аварии/инциденты	Риск не реализовался	Риск оценен как крайне низкий
5.	Несчастные случаи на производстве	Риск не реализовался	Риск оценен как крайне низкий

№ п/п	Наименование риска	Итоги мониторинга риска за 2023 год	Прогнозная оценка на 2024 год
6.	Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей)	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий
7.	Несвоевременная оплата потребителями/контрагентами на розничном рынке и на ОРЭМ	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий
8.	Нехватка квалифицированного персонала	Риск не реализовался	Риск исключен из реестра ключевых рисков Общества на 2024 год
9.	Процентный риск	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий

Управление коррупционным риском

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

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

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

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

Основные результаты за отчетный год

Таблица № 39

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
1.	Количество подтвержденных случаев коррупции в отношении Общества или его работников	0
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	47
5.	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	85
6.	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции	168
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

По состоянию на 31.12.2023 уставный капитал Общества составляет 203 743 (Двести три тысячи семьсот сорок три) рубля и разделен на 10 187 150 (Десять миллионов сто восемьдесят семь тысяч сто пятьдесят) акций.

В 2023 году уставный капитал Общества не изменялся.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 40

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 № 41

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 № 42

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2023	31.12.2023	01.01.2023	31.12.2023
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%
Камалов Р.М.	7,04%		1,53%	
Тазетдинова Л.Г.	-	7,04%	-	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 существенных сделках.

Указывается в приложении 3 к годовому отчету.

Раздел 11. Закупочная деятельность.

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

В соответствии с отчетом Общества о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, размещенным в единой информационной системе, общая стоимость закупок у МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352) составила 607 473,26 тыс. рублей или 77,46 %:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352) составили – 470 550,27 тыс. руб., 89,99%;

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352) составили – 176 868,54 тыс. руб., 48,72%.

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://new.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.

ОГРН: 1027739216757

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

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 3. Сделки Общества