

Годовой отчет
ПАО «САХАЛИНЭНЕРГО»



2022

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДЕН

решением годового

Общего собрания акционеров

ПАО «Сахалинэнерго»

«26» мая 2023 года

(протокол от 31.05.2023 № 1)

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

решением Совета директоров

ПАО «Сахалинэнерго»

«21» апреля 2023 года

(протокол от 24.04.2023 №7)



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
«САХАЛИНЭНЕРГО»**

по результатам работы за 2022 год

Генеральный директор

С.В. Иртов

ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение к акционерам4

1. Развитие Общества6

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли6

1.2. Стратегические цели15

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества15

1.4. Управление рисками17

1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году23

2. Корпоративное управление24

2.1. Органы управления и контроля24

2.2. Организация внутреннего аудита29

2.2.1. Подотчетность внутреннего аудитора29

2.2.2. Функции внутреннего аудитора29

2.2.3. Результаты мероприятий, проведенных в отчетном году29

2.3. Отчет Совета директоров29

2.4. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления30

2.5. Уставный капитал30

2.6. Структура уставного капитала31

2.7. Общество на рынке ценных бумаг32

2.8. Участие Общества в иных организациях32

2.9. Отчет о существенных сделках33

3. Производство34

3.1. Основные производственные показатели34

4. Управление состоянием основных фондов40

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение40

5. Экономика и финансы1

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества1

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества1

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества3

5.4. Анализ дебиторской задолженности6

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов6

6. Инвестиции8

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений8

7. Распределение прибыли и дивидендная политика12

7.1. Распределение прибыли и дивидендная политика	12
8. Инновации	13
8.1. Инновации	13
9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	15
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	15
9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям	15
9.1.2. Возрастной состав работников	15
9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)	16
9.1.4. Данные по движению персонала	16
9.2. Расходы на оплату труда работников	17
9.3. Развитие персонала	17
9.3.1. Реализации программ обучения работников	17
9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)	19
9.4. Социальная политика	22
9.4.1. Социальные расходы Общества	22
9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО)	23
9.4.3. Социальное партнерство	24
9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия	24
10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	25
11. Охрана окружающей среды	27
12. Закупочная деятельность	39
12.1. Общая информация о закупочной деятельности	39
12.2. Объем и структура закупок за 2022 год	39
12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год	39
12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год	40
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	41
Приложения	43
Приложение 1: Заключение Аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год	43
Приложение 2: Заключение Ревизионной комиссии	44
Приложение 3: Сделки общества	45
Приложение 4: Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (ККУ)	103

Обращение к акционерам

*Обращение Председателя Совета директоров
и Генерального директора*

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги работы за истекший период, хотелось бы, прежде всего, отметить, что 2022 год был юбилейным для нашей компании. 28 ноября исполнилось 60 лет с момента организации энергосистемы острова под управлением РЭУ «Сахалинэнерго».

Юбилейный год, несмотря на сложную обстановку, стал очередным периодом системного и поступательного развития ПАО «Сахалинэнерго» в составе Группы РусГидро. Компания выполнила основные задачи и продемонстрировала, что ее ключевыми приоритетами являются надежное энергоснабжение потребителей и устойчивое развитие.

Электростанции ПАО «Сахалинэнерго», а также электросетевой комплекс прошли максимальные нагрузки 2021-2022 годов. Плановая и качественная подготовка к новому осенне-зимнему сезону позволила своевременно получить Паспорт готовности и без сбоев перейти в режим повышенных нагрузок.

Полезный отпуск электроэнергии за 2022 год составил 1995 млн. кВтч, что выше аналогичного периода прошлого года на 43 млн. кВтч (2,2%). Основной рост произошёл по группам прочие потребители, промышленность, население.

Восстановление темпов жилищного строительства, льготные ипотечные программы, строительство социально-значимых объектов в островном регионе привели к росту количества заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям компании. Увеличение составило 26% по сравнению с 2021 годом.

ПАО «Сахалинэнерго» ранее намеченного срока выполнило свои обязательства по строительству электросетевой инфраструктуры для подключения «дальневосточных гектаров» в Корсаковском районе. Завершение работ также позволило существенно повысить надёжность электроснабжения 9 населенных пунктов – сел Охотское, Чапаево, Тамбовское, Лесное, Первая Падь, Вторая Падь, Третья Падь, Соловьевка и Дачное.

В 2022 году ключевым вектором работы ПАО «Сахалинэнерго» стало реализация программы по обеспечению устойчивого развития электросетевого комплекса Сахалинской области (ПОУРЭК). В прошедшем году проведена реконструкция шести ЛЭП напряжением 35 кВ суммарной длиной порядка 54 км: «Корсаковская – Агар», «Соловьевка – Дачная», «Агар – Соловьевка», «Дачная – Тамбовка», «Чапаево – Лесная», «Тамбовка – Чапаево». В планах на 2023 год - реконструкция восьми ЛЭП 35-220 кВ и двух подстанций 110 и 220 кВ. Всего в рамках программы запланирована работа на 54 объектах, в том числе на 31 ЛЭП напряжением 35-220 кВ общей протяжённостью 922 км и 21 трансформаторной подстанции общей мощностью 790 МВА.

Хотя основной объем работ по ПОУРЭК еще предстоит выполнить обновление электросетевого комплекса уже привело к значительному улучшению показателей надежности - продолжительность обесточивания потребителей снизилась в 2,3 раза, а частота обесточивания – в 1,4 раза.

В прошлом году с целью развития и совершенствования систем диагностики электросетевого комплекса специалисты филиала «Распределительные сети» ПАО «Сахалинэнерго» впервые провели аэрофотосъемку линий электропередачи с помощью беспилотного самолета. Радиус действия «Геоскан 201» составляет 30 км, время полета - до 3 часов.

В юбилейный год сотрудники компании приняли активное участие в благотворительных и волонтерских акциях – высадили на территории горельника саженцы лиственницы сибирской, убрали от мусора участки морского побережья рядом с селами Охотское, Стародубское и Ильинское.

Менеджмент ПАО «Сахалинэнерго» уделяет большое внимание эффективному взаимодействию с акционерами и представителями инвестиционного сообщества. В течение отчетного периода проведено 19 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования, на которых был рассмотрен 141 вопрос, касающийся как стратегического развития Общества, так и решения текущих задач. Регулярно Советом директоров принимались решения по вопросам управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества, определения приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе были утверждены:

- проект инвестиционной программы ПАО «Сахалинэнерго» на 2023-2027 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Сахалинэнерго» на 2020-2024 годы;
- Положение о финансовой политике ПАО «Сахалинэнерго»;
- Положение о кредитной политике ПАО «Сахалинэнерго»;
- Стратегия цифровой трансформации ПАО «Сахалинэнерго» на период 2021 – 2024 годов с перспективой до 2030 года;
- Бизнес-план ПАО «Сахалинэнерго» на 2023 - 2027 гг. и др.

За годы своего существования ПАО «Сахалинэнерго» не раз сталкивалось с трудными, масштабными задачами и успешно решало их. От всей души хочу поблагодарить акционеров, своих коллег и наших партнеров за вклад в наше общее дело – обеспечение развития компании и островного региона.

Председатель Совета директоров ПАО «Сахалинэнерго»

Кузнецов Евгений Геннадьевич

«___» _____ 2023 г.

Генеральный директор ПАО «Сахалинэнерго»

Иртов Сергей Викторович

«___» _____ 2023 г.

1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Краткая история Общества

Зарождение энергосистемы Сахалина относится к началу 30-х годов. Именно тогда были построены первые электростанции на рудниках Арково и Октябрьский. К 1945 году на Сахалине существовало уже 24 электростанции общей мощностью - 118 тыс. кВт.

В 1954 году было создано районное управление «Сахалинэнерго», в которое вошли все электросети городов и часть электростанций населенных пунктов.

В 1965 году была запущена в эксплуатацию Сахалинская ГРЭС.

В 1976 был запущен первый блок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

К 2000 году электрическая мощность электростанций достигла 630 МВт, тепловая – 1086 Гкал. В эксплуатации находилось 77 районных подстанций напряжением 35 кВ, около 6000 км линий электропередачи всех классов напряжений.

В 1988 году управление реорганизовалось в Производственное объединение энергетики и электрификации, которое в процессе приватизации было преобразовано в акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» в соответствии с Государственной программой приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации на 1992 год, Указом Президента РФ от 01.07.92 № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества», Указом Президента РФ от 15.08.1992 № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента РФ от 05.11.1992 № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14.08.1992 № 922

«Об особенностях преобразования государственных предприятий, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества» и Указом Президента РФ от 16.11.1992 № 1392 «О мерах по реализации промышленной политики при приватизации государственных предприятий».

Решением Сахалинского областного Комитета по управлению государственным имуществом от 15.06.1993 № 214 Производственное объединение энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» было преобразовано в Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Сахалинэнерго», которое стало его правопреемником.

Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» зарегистрировано Постановлением мэра г. Южно-Сахалинска от 21.06.1993 № 1638.

Запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, внесена в единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 1 по Сахалинской области 02.09.2002.

Общество создано на неопределенный срок в целях получения прибыли.

Реорганизации в течение времени существования Общества не происходило.

Справка об Обществе на настоящее время

Сегодня ПАО «Сахалинэнерго» является основным энергоснабжающим предприятием острова Сахалин.

Границами зоны деятельности ПАО «Сахалинэнерго» являются административные границы Сахалинской области, за исключением границ зон деятельности гарантирующих поставщиков, указанных в подпунктах 1.1-1.13 Приказа Региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 15.02.2018 № 4 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков в Сахалинской области». Энергетическая система, обслуживаемая Обществом, не имеет технологических связей с Единой энергетической системой России и является изолированной.

Основными генерирующими источниками на сегодняшний день являются две электростанции – Сахалинская ГРЭС-2 и Южно-Сахалинская ТЭЦ-1.

С начала 2010 года началась реализация программы газификации Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и строительство 4-ого и 5-ого газовых энергоблоков станции. В 2012 году на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 введен в работу 5-ый энергоблок, в 2013 году – 4-ый энергоблок. С 2013 года Южно-

Сахалинская ТЭЦ-1 полностью переведена на газ. Уголь перешел в разряд резервного вида топлива (необходимость его сжигания на теплоэлектростанции обусловлена стандартами Минэнерго РФ с целью содержания резервного топлива в надлежащем качестве).

В ноябре 2019 года запущена в эксплуатацию Сахалинская ГРЭС-2, заменившая изношенную Сахалинскую ГРЭС.

Установленная электрическая мощность электростанций – 575,24 МВт.

Установленная тепловая мощность электростанций – 783,5 Гкал/ч.

Протяженность электрических сетей – более 7 тыс. км.

В настоящее время ПАО «Сахалинэнерго» объединяет в себе пять структурных подразделений с количеством работающего персонала около 2,7 тыс. человек.

Основные виды деятельности Общества

Основным видом деятельности ПАО «Сахалинэнерго» является производство электроэнергии (ОКВЭД 35.11).

Дополнительные виды деятельности, не запрещенные законом, которые Общество вправе осуществлять для получения прибыли, указаны в п. 3.1. ст. 3 Устава.

Организационная структура Общества

По состоянию на 31.12.2022 в Обществе действовала организационная структура, утвержденная Советом директоров 16.07.2021 (протокол от 19.07.2021 № 2):



В состав Общества входят 5 обособленных подразделений, в том числе 1 филиал:

Таблица 1

Обособленные подразделения	Функции
Филиал «Распределительные сети»	Осуществление эксплуатации электрических сетей, оперативно-диспетчерского управления технологическими процессами в электрических сетях, обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим сетям, в

	соответствии с договорами, транспортировка и передача электроэнергии от генерирующих мощностей ПАО «Сахалинэнерго» до потребителей.
Обособленное подразделение «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1»	Осуществление выработки тепловой и электрической энергии.
Обособленное подразделение «Сахалинская ГРЭС»	Осуществление выработки тепловой и электрической энергии.
Обособленное подразделение «Тепловые сети»	Осуществление выработки и транспортировки тепловой энергии. Имущественный комплекс передан в аренду АО «СКК».
Обособленное подразделение «Энергосбыт»	Осуществление сбыта электрической и тепловой энергии в Сахалинской области. Функция реализуется по агентскому договору ПАО «ДЭК».

Место нахождения головного офиса Общества: г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, д. 43.

Группа РусГидро

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 89,79% (доля косвенного участия) обыкновенных акций Общества через АО «РАО ЭС Востока» (доля прямого участия 82,29%) и АО «Сахалинская ГРЭС-2» (доля прямого участия 7,68%).

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

Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность

ПАО «Сахалинэнерго» – компания, основной деятельностью которой является производство, передача и сбыт электрической энергии на территории Сахалинской области, а также производство и передача тепловой энергии. С 1 января 2019 года функции по сбыту электроэнергии в зоне деятельности ПАО «Сахалинэнерго» реализуется по агентскому договору с ПАО «ДЭК». Передача функций осуществлена в рамках «Программы развития сбытовой деятельности Группы РусГидро на 2017-2019 годы».

На сегодняшний день ПАО «Сахалинэнерго» является крупнейшим гарантирующим поставщиком электроэнергии в Сахалинской области. В общем объеме производства электрической энергии Сахалинской области 82% приходится на электростанции эмитента (Группы эмитента).

Границами зоны деятельности ПАО «Сахалинэнерго» являются административные границы Сахалинской области, за исключением границ зон деятельности гарантирующих поставщиков, указанных в подпунктах 1.1-1.13 Приказа Региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 15.02.2018 № 4 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков в Сахалинской области».

ПАО «Сахалинэнерго» является изолированной энергосистемой, в которой отсутствуют крупные промышленные потребители энергии. Нагрузка носит, в основном, коммунально-бытовой характер (50% потребления - население и объекты ЖКХ). В связи с этим суточный график нагрузки имеет ярко выраженный пиковый характер.

Самая большая доля потребления по области приходится на южные районы острова: г. Южно-Сахалинск, Корсаковский, Холмский муниципальные образования.

Крупных потребителей, доля которых в общем объеме электропотребления свыше 5%, в Сахалинской области нет. Однако, можно отметить наиболее крупных потребителей электроэнергии: АО «СКК», АО Совхоз «Тепличный», ООО «Солнцевский угольный разрез», Компания «Сахалиэнерджи Инвестмент Компани ЛТД», СП «Трансэнерго» филиал ОАО «РЖД», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

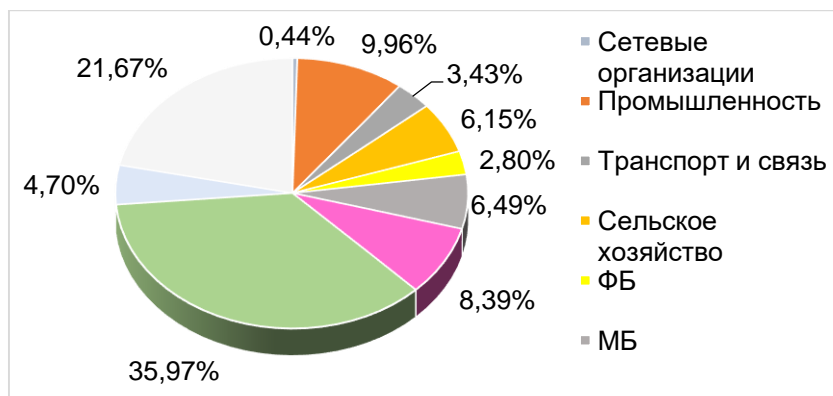
С 2006 года единственным крупным потребителем теплоэнергии ПАО «Сахалинэнерго» является АО «СКК», в связи с передачей теплового бизнеса от ПАО «Сахалинэнерго» в АО «СКК».

Тарифы на электро- и теплоэнергию утверждаются Региональной энергетической комиссией Сахалинской области ежегодно.

Структура полезного отпуска, млн.кВтч

Таблица 2

	2020	2021	2022
Сетевые организации	9	9	9
Промышленность	178	187	199
Транспорт и связь	74	70	68
Сельское хозяйство	124	119	123
ФБ	60	57	56
МБ	121	124	129
ЖКХ	173	166	168
Население	704	705	718
УК, ТСЖ, ЖСК	98	95	94
Прочие потребители	401	421	433



Описание конкурентного окружения Общества

В зоне своего действия ПАО «Сахалинэнерго» является монополистом и гарантирующим поставщиком электроэнергии.

Генерирующие мощности, построенные в рамках реализации крупных нефтегазовых проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2», не соединены с единой сетью ПАО «Сахалинэнерго» и используют электроэнергию не на продажу, а для энергообеспечения собственного производства. В связи с чем, конкурентное окружение Общества, как таковое, отсутствует. Однако обратной стороной монопольного положения островной энергосистемы является ее изолированность. Соответственно, при возникновении аварийного дефицита мощности, у ПАО «Сахалинэнерго» отсутствует возможность восполнить дефицит электроэнергии путём покупки у кого-либо (за исключением ОАО «НГЭС»).

Кроме того, строительство потребителями собственных объектов энергоснабжения ведет к снижению объемов производства электроэнергии ПАО «Сахалинэнерго» и снижению доли ПАО «Сахалинэнерго» в общем объеме производства электроэнергии Сахалинской области.

Описание основных клиентов компании и принципах работы с ними

Клиентами ПАО «Сахалинэнерго» являются:

1 группа: Граждане-потребители и приравненные к ним группы (категории) потребителей, приобретающие электрическую энергию для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности. К данной группе относятся 244

736 потребителей, в том числе 639 договора – гаражно-строительные кооперативы, садовые некоммерческие товарищества, и приравненные к данной категории потребители.

2 группа: Организации-исполнители коммунальных услуг, приобретающие электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг населению (управляющие компании, ТСЖ, и предприятия иных форм управления многоквартирными жилыми домами). К данной группе относятся 209 организаций - исполнителей коммунальных услуг.

3 группа: Юридические лица и приравненные к ним лица, приобретающие электрическую энергию для собственных и (или) производственных нужд. Количество договоров энергоснабжения данной группы составляет 7 201 договор.

Сетевые организации (9 сетевых организаций), оказывают услуги по передаче электрической энергии потребителям в рамках договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) и покупки электроэнергии на компенсацию фактических потерь электрической энергии в электрических сетях.

Принципы работы с клиентами (клиентская политика)

Принципы работы с клиентами ПАО «Сахалинэнерго» основаны на действующей нормативно-правовой базе, на адресном подходе к каждому клиенту компании, соблюдении договорных обязательств, своевременности оказания услуг, надежности и бесперебойности электроснабжения и доступности обслуживания.

Удовлетворение требований обеспечивается в соответствии с законодательством Российской Федерации, договорами энергоснабжения, договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) и покупки электроэнергии на компенсацию фактических потерь электрической энергии в электрических сетях.

Клиентам обеспечивается защита персональных данных на основании Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных». Полученная от клиентов персональная информация (ф.и.о., паспортные данные, адрес, адрес электронной почты, номера телефона/факса) используется исключительно с целью организации электроснабжения.

Распределение клиентов на группы направлено на то, чтобы обеспечить максимально персонализированный подход к клиентам каждой группы, соответствие квалификации сотрудников общества, работающих с каждой группой, уровню и особенностям клиентов, которые эти группы составляют.

Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества

ЗНАКОВЫЕ СОБЫТИЯ

На Сахалинской ГРЭС-2 введен в работу второй энергоблок

До начала осенне-зимнего максимума нагрузок на Сахалинской ГРЭС-2 после завершения ремонтно-восстановительных работ и проведения всех необходимых испытаний введен в работу энергоблок № 2 мощностью 60 МВт.

Второй энергоблок был остановлен 30 апреля 2022 года в результате возгорания, возникшего по причине дефекта маслопровода системы регулирования турбины. Возгорание было оперативно ликвидировано, пострадавших не было, инцидент не повлиял на энергоснабжение потребителей.

В ходе ремонтных работ сооружения и оборудование станции были очищены от сажи и копоти, проведена тщательная ревизия всех элементов энергоблока, заменены поврежденные элементы. Проведенные испытания подтвердили работоспособность энергоблока в соответствии с нормативными требованиями.

В ремонтных работах было задействовано более 200 специалистов, включая работников АО «ХРМК», АО «УК ГидроОГК», ПАО «Сахалинэнерго» и клиринговых компаний.

Ввод в работу энергоблока № 2 Сахалинской ГРЭС-2 повысил надежность энергоснабжения потребителей Сахалинской области, в том числе при прохождении отопительного сезона 2022-2023 гг.

Итоги реализации программы ПОУРЭК в 2022 году

В результате реализации программы по обеспечению устойчивого развития электросетевого комплекса Сахалинской области (ПОУРЭК) в 2022 году были реконструированы шесть линий электропередачи напряжением 35 кВ. Главная цель программы – значительное повышение качества и надежности электроснабжения потребителей Сахалинской области.

К реализации масштабной программы ПОУРЭК Сахалинэнерго приступило три года назад. В рамках программы уже реконструирована ВЛ 220 кВ Д-13, построена ВЛ-35кВ «Шахтерская–Бошняково» протяженностью 63 км, реконструирована ПС 110 кВ «Промузел». Всего будут реконструированы или вновь построены 31 ЛЭП напряжением 35-220 кВ общей протяженностью 922 км и 21 трансформаторная подстанция общей трансформаторной мощностью 790 МВА.

Необходимость реализации ПОУРЭК вызвана особенностями островного региона – сложные климатические условия, сильные циклоны, ледяные дожди. При этом изначально электрические сети проектировали и строили без учета этих факторов, но практика показала необходимость значительных изменений.

Завершено строительство электросетевой инфраструктуры для подключения «дальневосточных гектаров» в Корсаковском районе

Сахалинэнерго ранее намеченного срока выполнило свои обязательства по строительству электросетевой инфраструктуры для подключения «дальневосточных гектаров» в Корсаковском районе. Завершение работ также позволило существенно повысить надёжность электроснабжения 9 населенных пунктов – сел Охотское, Чапаево, Тамбовское, Лесное, Первая Падь, Вторая Падь, Третья Падь, Соловьевка и Дачное.

В рамках реализации проекта энергетики выполнили реконструкцию 6 линий электропередачи напряжением 35 кВ общей протяженностью около 55 км. На ЛЭП «Агар – Соловьевка», «Корсаковская – Агар», «Соловьевка – Дачная», «Дачная – Тамбовка», «Тамбовка – Чапаево», «Чапаево – Лесная» произведена замена провода на антигололедный, имеющий большую пропускную способность, а также арматуры и изоляции. От новой подстанции «Охотская» до ПС «Лесная» проложены две кабельные ЛЭП свыше 5 км каждая, построен участок воздушной ЛЭП-35 кВ «Радиоцентр – Лесная» порядка 17 км.

Для обеспечения централизованным электроснабжением агломерации «дальневосточных гектаров», расположенных вдоль дороги Лиственничное – Охотское, развития туристического кластера и рыбопромышленного комплекса в районе села Охотское Правительством Сахалинской области, администрацией Корсаковского района и Сахалинэнерго был разработан соответствующий план, часть мероприятий которого вошла в Программу по обеспечению устойчивого развития электросетевого комплекса Сахалинской области (ПОУРЭК).

Благодаря реализации проекта закольцованы линии электропередачи, обеспечивающие электроэнергией села Охотское, Лесное, Тамбовское, Восточка и Чапаево. Это существенно повысило надежность электроснабжения данных населенных пунктов. Теперь у энергетиков появилась возможность оперативного перевода потребителей на резервную схему подачи электроэнергии в случае сбоев в работе одной из ЛЭП.

Для строительства и реконструкции линий был возведен строительный городок для энергостроителей, с материка на остров оперативно доставлялась необходимая техника. Всего было задействовано около 70 человек и 55 единиц техники, в том числе установка горизонтально-направленного бурения для прокладки кабельных ЛЭП.

На Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 провели реконструкцию водозаборных скважин

Энергетики Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 выполнили реконструкцию скважин водозабора «Красносельский», который обеспечивает водой теплоэлектростанцию.

В ходе реконструкции специалисты пробурили две скважины глубиной 150 м, установили павильоны для защиты источников от атмосферных воздействий и осадков, а также смонтировали современные средства контроля потребления воды.

Реконструкция позволила увеличить существующий дебит скважин, что значительно снизило потребление воды от других источников и обеспечило надежное теплоснабжение потребителей.

Построена электросетевая инфраструктура для газораспределительной станции «Корсаков»

Завершена работа по технологическому присоединению к централизованному электроснабжению строящейся газораспределительной станции (ГРС) «Корсаков» и газопровода-отвода.

В рамках присоединения новых объектов газораспределительной системы к электрическим сетям специалисты Сахалинэнерго выполнили реконструкцию линии электропередачи напряжением 10 кВ, а также строительство ЛЭП-10 кВ протяженностью около 400 метров в труднодоступной лесистой местности.

Ввод в эксплуатацию ГРС «Корсаков» и магистрального газопровода-отвода являются частью масштабного социального проекта России по газификации регионов. Первым доступ к газу получила новая котельная, затем – предприятия и жилые дома г. Корсакова, а также села Соловьевка, Первая, Вторая и Третья Падь.

Основным центром питания для ГРС «Корсаков» и газопровода-отвода стала подстанция-110 кВ «Корсаковская».

Переведен участок воздушной ЛЭП-35 кВ по улице Горького в Южно-Сахалинске в кабельное исполнение

Специалисты Сахалинэнерго выполнили работы по переводу участка воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ, пролегающей от подстанции «Аралия» до подстанции «Южная» в Южно-Сахалинске, в кабельное исполнение.

Решение о переустройстве участка высоковольтной ЛЭП, пролегающей по улице Горького областного центра, было обусловлено требованиями безопасности. Здесь расположены зоны жилой застройки, спортивные объекты, парковки автомобилей. Кроме того, в непосредственной близости проходит дорога с интенсивным движением.

Помимо главного вопроса сбережения жизни и здоровья людей, энергетики решили еще один – повышение надежности электроснабжения потребителей южных микрорайонов Южно-Сахалинска. Кабельные линии электропередачи обладает высокой защитой от негативных условий внешней среды.

В 2022 году количество заявок на технологическое присоединение к сетям Сахалинэнерго выросло на 26 процентов

Так, если за 12 месяцев 2021 года в Сахалинэнерго для подключения к централизованному электроснабжению обратились 3 444 заявителя, то в 2022 году – 4 346. Наибольшее число заявок касалось подключения объектов мощностью до 15 кВт.

Спрос на услугу по технологическому присоединению к централизованному электроснабжению остается неизменно высоким в Сахалинской области. Это связано с ростом жилищного строительства, строительством социально-значимых объектов в островном регионе.

Увеличен штат строительно-монтажного участка для ускорения работ по присоединению новых потребителей к электросетям

В связи с расширением производства увеличено количество бригад строительно-монтажного участка филиала «Распределительные сети». Его основная задача — реконструкция и строительство объектов электросетевого хозяйства напряжением 0,4-10 кВ, ускорение работ по технологическому присоединению новых потребителей к электрическим сетям.

Спрос на услугу по подключению к централизованному электроснабжению остается стабильно высоким. По словам специалистов энергокомпании, это обусловлено увеличением темпов строительства на острове объектов различного назначения, особенно на юге Сахалина.

ИННОВАЦИИ*Энергетики Сахалинэнерго впервые провели диагностику ЛЭП с помощью беспилотного самолета*

Энергетики «Распределительных сетей» впервые провели беспилотную аэрофотосъемку участка ЛЭП-35 кВ в районе села Санаторное при помощи российского беспилотного самолета. «Геоскан

201» предназначен для проведения аэрофотосъемки с радиусом действия до 30 км и временем полета до 3 часов.

Современное инновационное оборудование, в частности, беспилотники, применяется в электроэнергетике для развития и совершенствования систем диагностики электросетевого комплекса. Беспилотные летательные аппараты используются для мониторинга элементов сетевой инфраструктуры, осмотра трасс линий электропередачи для выявления технологических нарушений, проверки состояния просек воздушных линий электропередачи, тепловизионного контроля и других целей.

БЛАГОДАРНОСТЬ

Губернатор Сахалинской области поблагодарил сахалинских энергетиков

Губернатор Сахалинской области Валерий Лимаренко направил благодарственное письмо в адрес филиала «Распределительные сети», высоко отметив оперативность, мастерство и профессионализм сотрудников компании, проявленные при ликвидации последствий мощного снежного циклона. Благодаря слаженным действиям работников Сахалинэнерго удалось избежать серьезных последствий нарушения электроснабжения. Объекты жизнеобеспечения и большая часть населения оперативно получили электроэнергию.

Четыре работника Сахалинэнерго получили правительственные награды

Заместитель Председателя Правительства РФ – полномочный представитель Президента РФ в ДФО Юрий Трутнев вручил Благодарности Правительства РФ работникам ПАО Сахалинэнерго, участвовавшим в ликвидации последствий «ледяного дождя» в Приморье в декабре 2020 года.

«Сахалинские энергетики оперативно откликнулись на призыв о помощи коллег из Приморья. Масштаб восстановительных работ был очень серьезный, — рассказал начальник по эксплуатации электрических сетей Южно-Сахалинского сетевого района филиала «Распределительные сети» ПАО Сахалинэнерго Валерий Пак. — Работали в круглосуточном режиме, старались выполнить все качественно и как можно быстрее. Отмечу, что несколько лет нам также неоднократно помогали коллеги из АО «ДРСК» справиться с последствиями мощных циклонов. Такая взаимовыручка и сплоченность энергетиков гарантирует, что мы справимся с любой задачей».

Две династии сахалинских энергетиков получили награды от Министерства энергетики РФ

Благодарственными письмами Министра энергетики РФ Николая Шульгинова награждены две семьи работников ПАО Сахалинэнерго: династии Назаренко и Лачиловых.

Проект «Трудовые династии — 100 лет в электроэнергетике» инициирован и реализован Ассоциацией «ЭРА России» при поддержке Минэнерго России. Целью проекта стало обобщение сведений о династиях в электроэнергетике, чей совокупный трудовой стаж превышает вековой порог.

Глава Министерства энергетики Николай Шульгинов поблагодарил представителей династий за многолетний труд в становление и развитие отечественной энергетики, за верность выбранной профессии и передачу накопленного опыта следующим поколениям.

ЛУЧШИЕ ПО ПРОФЕССИИ

Команда Западного базового сетевого района Сахалинэнерго стала победителем соревнований среди служб релейной защиты и автоматики

В Южно-Сахалинске на базе Учебного центра ПАО Сахалинэнерго состоялись соревнования профессионального мастерства среди служб релейной защиты и автоматики (РЗА). В мероприятии приняли участие команды Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и сетевых районов филиала «Распределительные сети» (ФРС).

Специалистам РЗА отводится одна из самых главных ролей в обеспечении безопасной эксплуатации оборудования на электростанциях и в электросетевом комплексе. Применение устройств релейной защиты и автоматики снижает вероятность технологических нарушений, которые могут привести к серьезным негативным последствиям в работе энергосистемы.

Проведение соревнований профессионального мастерства является традицией в энергокомпании. Они позволяют обменяться передовым опытом, совершенствовать формы и методы работы, направленные на обеспечение качественной и надежной эксплуатации оборудования. Мероприятие прошло в рамках подготовки к Корпоративному чемпионату Группы РусГидро по стандартам WorldSkills в компетенции «Обслуживание и ремонт оборудования релейной защиты и автоматики».

По итогам всех этапов победу одержала команда Западного базового сетевого района ФРС (г. Углегорск). Серебряным призером стала команда Центральной электротехнической лаборатории ФРС (г. Южно-Сахалинск), бронзовым – команда Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

Сотрудники Сахалинэнерго очистили от мусора морское побережье около села Стародубское

Работники компании в рамках федеральной благотворительной экологической акции «оБЕРЕГАй» провели уборку берега Охотского моря около села Стародубское. В мероприятии приняли участие около 150 сотрудников и их дети.

Волонтеры навели порядок на береговой линии общей протяженностью около 10 км, собрав более 60 мешков мусора. Он состоял в основном из бытовых отходов: пластиковых и стеклянных бутылок, банок, пакетов. Среди крупных находок - автомобильные покрышки, рыболовные сети. Особое внимание было уделено очистке двух «подземных танков».

В конце 1970-х годов в связи обострением международной обстановки на Сахалине и Курильских островах возвели дополнительные фортификационные сооружения в виде танковых башен для защиты входов в бухты и защиты побережий от высадки десанта противника. Одним из таких объектов стал артиллерийский взвод танковых башен, построенный около села Стародубское.

Башни от танков были установлены на железобетонный блок, в котором размещались боезапасы, фильтро-вентиляционная установка и ряд других помещений. Необходимо отметить, что на Дальнем Востоке такой артиллерийский взвод танковых башен сохранился только на Сахалине и Курильских островах.

После проведения уборки военные угостили участников солдатской кашей и сладким чаем.

Коммуникационный проект Сахалинэнерго «В юбилейный год с добрыми делами» признан победителем корпоративного конкурса Группы РусГидро

РусГидро подвело итоги IV ежегодного корпоративного конкурса «Лучший коммуникационный проект», участниками которого стали PR-специалисты филиалов и подконтрольных обществ Группы РусГидро.

Конкурсная комиссия рассмотрела 63 проекта, представленных специалистами по связям с общественностью и пресс-службами, и выбрала победителей в 10 номинациях.

Лучшим коммуникационным внутрикорпоративным проектом стал проект Сахалинэнерго «В юбилей с добрыми делами», в рамках которого работники компании в течение года принимали участие в благотворительных волонтерских акциях.

Ученики технокласса ПАО «РусГидро» в Ильинском стали серебряными призерами областного научно-технического чемпионата

В начале декабря текущего года на базе Учебного Центра «Активное Образование» в г. Южно-Сахалинске прошли конкурсные испытания VI научно-технического Чемпионата Сахалинской области. В мероприятии приняли участие около 200 детей, более 20 тренеров и наставников из различных населенных пунктов островного региона, в том числе 6 воспитанников технокласса школы села Ильинское.

В этом году количество направлений было увеличено до 10, Чемпионат был разделен на 3 базовых блока: «Мобильная робототехника», «Креативные индустрии» и «Беспилотные летательные аппараты».

В направлении «Островная логистика» учащиеся школы села Ильинское – Тимур Антонов и Дмитрий Козлов (тренер детей – инженер производственно-технической службы Сахалинской ГРЭС-2 Надежда Антонова) – заняли второе место.

Технокласс ПАО «РусГидро» в школе села Ильинское Томаринского района на Сахалине заработал в 2021 году. Проект был реализован в рамках соглашения о партнёрстве между Корпоративным университетом гидроэнергетики (филиал РусГидро) и средней общеобразовательной школой.

ДОСТИЖЕНИЯ

Сотрудник ФРС ПАО Сахалинэнерго стал чемпионом РусГидро по онлайн-шахматам

В турнире приняли участие более 120 работников и 19 команд филиалов и ПО Группы.

По итогам пятого тура первое место занял электромонтер по обслуживанию ПС «Холмская» ФРС ПАО Сахалинэнерго Юрий Добрыдин, оставшийся недосягаемым для соперников и взявший «золото» первенства. Прошлый шахматный сезон (зима-весна 2022) Юрий завершил с серебряной медалью.

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).

Основными стратегическими целями ПАО «Сахалинэнерго» являются:

Обеспечение надежного электро- и теплоснабжения и безопасного функционирования объектов Общества

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

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 снижении 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 экономического эффекта.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- ✚ реализация инвестиционной программы Общества с целью повышения надежности работы оборудования и энергосистемы в целом посредством возобновления основных фондов;
- ✚ обеспечение технологического присоединения потребителей;
- ✚ проведение мониторинга инвестиционной деятельности, состава долгосрочной инвестиционной программы, оценка эффективности и достаточности реализуемых мероприятий с обеспечением максимального использования инвестиционного потенциала;

- ✚ техническое перевооружение и постепенное замещение оборудования современным и более экономически эффективным;
- ✚ освоение инновационных технологий на производстве.

Для решения приоритетных задач в 2022 году было сделано:

- ✚ выполнение мероприятий инвестиционной программы, направленных на повышение надежности генерирующего оборудования, а также электросетевого комплекса посредством реконструкции существующих объектов и строительства новых объектов взамен выбывающих;
- ✚ выполнение работ по технологическому присоединению потребителей льготных категорий, а также реализация инвестиционных проектов по технологическому присоединению, направленных на обеспечение строительства жилого фонда, развитие промышленности и общественно значимой инфраструктуры, в том числе в области здравоохранения и спорта, а также развитие рекреационной зоны Сахалинской области. Наиболее крупные инвестиционные проекты, выполненные в 2022 году в рамках договоров на технологическое присоединение:

1. Строительство КЛ 35 кВ от ПС Лесная и КВЛ 35 кВ от ПС Радиоцентр до проектируемой ПС Охотская.

2. Строительство КЛ 35 кВ от ПС Хомутово-2 до проектируемой ПС Горизонт.

- ✚ выполнение проектов, направленных на инновационное развитие Общества, в том числе:
 - развитие и модернизация учёта электрической энергии (установка приборов учета взамен приборов с истекшим МПИ);
 - монтаж радиотелемеханической системы телеизмерения гололедных нагрузок (СТГН);
 - дооборудование системы мониторинга ЛЭП путем монтажа датчиков устройства мониторинга состояния линий электропередач;
 - дооборудование ПС шкафами ШЭ2607-194;
 - модернизация ПС «Макаровская» 220/35/10 кВ с установкой элегазовых выключателей;
 - реконструкция турбогенератора ТГ-2 ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» с применением комплектного элегазового распределительного устройства;
 - разработка и опытная эксплуатация контурного трансформатора 110 кВ;
 - разработка быстромонтируемых облегченных опор для производства аварийно-восстановительных работ ВЛ 35-220 кВ из композитных материалов в условиях РКУ Сахалинской области, не требующих сооружения специальных фундаментов;
 - исследование степени старения внутренней изоляции силовых трансформаторов в эксплуатации без вывода из работы, и разработка методологического обеспечения на основе инновационных методик анализа проб трансформаторного масла;
 - проверочное устройство для комплексной проверки характеристик аккумуляторных батарей с возможностью формирования протокола проверки в электронном виде с учетом ретроспективы.
- ✚ утверждение в Минэнерго РФ (приказ от 21.10.2022 № 12@) инвестиционной программы ПАО «Сахалинэнерго» на 2023–2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Сахалинэнерго» на 2020–2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2019 № 26@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 16.12.2021 № 22@.

Наиболее значимым событием 2022 года является динамичная реализация мероприятий программы обеспечения устойчивой работы электросетевого комплекса Сахалинской области (ПОУРЭК).

Решением протокола Правительства Российской Федерации от 18.03.2016 № ЮТ-П9-134пр поручена разработка мероприятий ПОУРЭК.

В ходе проведения совещания Губернатора Сахалинской области с Председателем Правления – Генеральным директором ПАО «РусГидро» по вопросам взаимодействия (протокол от 19.04.2018 № 5-ПС) согласовано использование 50% амортизационных отчислений Сахалинской ГРЭС-2 (включая внеплощадочные объекты) в качестве источника финансирования мероприятий ПОУРЭК (866 млн. руб. без НДС ежегодно).

Письмом Первого заместителя Министра энергетики России от 15.03.2019 № АТ-2669/09 признана техническая целесообразность реализации мероприятий ПОУРЭК.

Перечень объектов в количестве 54 инвестиционных проектов одобрен Министерством энергетики России и Правительством Сахалинской области по итогам проведения совещания у Министра энергетики Российской Федерации А.В. Новака (протокол от 02.04.2019 г. № АН-114пр), в том числе:

- ✚ ВЛ 220 кВ – 9 объектов;
- ✚ ПС 220 кВ – 5 объектов;
- ✚ ВЛ 110 кВ – 4 объекта;
- ✚ ПС 110 кВ – 5 объектов;
- ✚ ВЛ 35 кВ – 18 объектов;
- ✚ ПС 35 кВ – 13 объектов.

Протоколом от 20.05.2022 № ДГ-П51-28пр совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации – Руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации Григоренко Д.Ю. определены источники финансирования ПОУРЭК:

14,7 млрд. руб. – за счет собственных средств ПАО «РусГидро»;

10 млрд. руб. – по 1 млрд. руб. ежегодно в течение десяти лет, путем включения, начиная с 2023 года, в НВВ ПАО «Сахалинэнерго» источников финансирования;

10 млрд. руб. – в течение десяти лет за счет сокращения объема дивидендов ПАО «РусГидро», в том числе 3 млрд. руб. в 2022 году за счет сокращения дивидендов 2021 года.

В период проведения Восточного экономического форума (сентябрь 2022 года) Председателем Правления – Генеральным директором ПАО «РусГидро» и Губернатором Сахалинской области утвержден долгосрочный план реализации ПОУРЭК до 2032 года.

Положительными эффектами в результате реализации мероприятий ПОУРЭК являются приведение характеристик объектов электросетевого хозяйства к требованиям НТД и в соответствие с фактическими климатическими условиями региона, что позволит при воздействии характерных для региона стихийных явлений, сопровождающихся ураганными ветрами и обильными снегопадами, обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей и устойчивость работы энергосистемы острова.

Итоги реализации ПОУРЭК в 2022 году:

- ✚ Завершены СМР в полном объеме по 9-ти объектам из 54-х.
- ✚ По 9-ти комплектам ПСД получены положительные заключения Государственной экспертизы Сахалинской области.
- ✚ На сумму более 9 млрд. руб. проведены закупочные процедуры и заключены договоры на поставку МТР и выполнение СМР.
- ✚ По 8-ми проектам заключены договоры на выполнение СМР.
- ✚ Фактически в 2022 году профинансировано 2,15 млрд. руб. с НДС, при плане 2,13 млрд. руб.

В 2023 году планируется выполнение следующих задач:

- ✚ Реализация мероприятий программы обеспечения устойчивой работы электросетевого комплекса Сахалинской области (ПОУРЭК).
- ✚ Технологическое подключение потребителей.
- ✚ Реализация мероприятий, включенных в инвестиционную программу Общества.
- ✚ Реализация проектов, направленных на инновационное развитие Общества.
- ✚ Утверждение в Минэнерго России проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Сахалинэнерго» на 2023-2027 гг., утвержденную приказом Минэнерго России от 21.10.2022 № 12@.

1.4. Управление рисками

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

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

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

В целях обеспечения единого подхода к СВКиУР в Группе РусГидро Советом директоров ПАО «Сахалинэнерго» 15.06.2020 (протокол от 15.06.2020 № 1) принято решение присоединиться к указанным внутренним документам ПАО «РусГидро» и всем последующим изменениям к ним, считать указанные документы внутренними документами Общества, а их требования – обязательными для Общества.

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 учётом Отчёта о выполнении мероприятий по управлению рисками и реализовавшихся рисков ПАО «Сахалинэнерго» за 2022 год (протокол Совета директоров от 22.02.2023 № 04), а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год (протокол Совета директоров от 30.12.2022 № 02).

Отраслевые и рыночные риски

В условиях геополитических процессов российская экономика попала под мощнейшие санкции и фактически оказалась в изоляции: на протяжении 2022 года некоторыми странами и международными организациями вводились новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций.

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

К значительным рыночным рискам Общество также относит инфляционный риск, связанный с более быстрым темпом роста текущих расходов (комплектующих, топлива, стройматериалов, услуг и пр.) относительно утверждённых для Общества тарифов.

В 2022 году риск Обществом оценён как низкий. Несмотря на рост уровня инфляции в 2022 году, снижение материальных затрат по Обществу относительно плана составило 3,5%. Риск не реализовался.

Для снижения влияния данного риска в Обществе проводится регулярный мониторинг и анализ рынка, разрабатываются мероприятия по снижению издержек операционной деятельности, Общество ведёт постоянную активную работу по обоснованию необходимой и достаточной величины эксплуатационных затрат для включения в энерготарифы на текущий календарный год.

С целью управления и оптимизации издержек Общество осуществляет внедрение энергосберегающих и инновационных технологий.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности региона показывает, что Сахалинская область относится к числу регионов со значительным уровнем регионального риска. Сахалинская область является единственным островным регионом ДФО.

Территория области относится к зоне сейсмической активности с рисками землетрясений и цунами. В связи с повышенной сейсмической активностью и вероятностью стихийных бедствий (землетрясения, ветровые нагрузки (свыше 45 м/сек), гололедообразования) на острове, риск неблагоприятных природных воздействий Обществом оценивается как высокий.

Значительное воздействие на эксплуатацию электросетевого оборудования оказывают циклоны с превышением проектных значений устойчивости ЛЭП, приводящие к повреждению в электросетевом комплексе 6 кВ и выше. Характер повреждений: схлесты проводов, падение веток деревьев на провода, обрывы провода, падение деревянных опор. Повреждения приводят к отказам оборудования, перерывам в подаче энергии потребителям.

Данный риск является для Общества существенным, управление им осуществляется путём выполнения разработанных мероприятий по результатам расследования аварий. Для снижения аварийности электросетевого хозяйства начата реализация ПОУРЭК на сумму 35 млрд. рублей.

В настоящее время управление данным риском осуществляется с помощью программы страхования имущества Общества. С целью минимизаций последствий риска Общество создаёт необходимый аварийный и нормативный резерв материальных ресурсов, стремится максимально использовать благоприятные времена года для доставки необходимых запасов и проведения ремонтных работ, на регулярной основе осуществляет анализ надёжности работы оборудования.

ПАО «Сахалинэнерго» является изолированной энергосистемой, технологические связи с ЕЭС России отсутствуют. В связи с чем при возникновении аварийного дефицита мощности у ПАО «Сахалинэнерго» отсутствует возможность восполнить дефицит электроэнергии путём покупки электроэнергии (кроме АО «НГЭС»).

Ввод в работу газовых экономичных и манёвренных мощностей (5-го и 4-го энергоблоков Южно-Сахалинской ТЭЦ-1) позволило создать нормативный резерв мощности в энергосистеме и снизить риск вероятности нарушения электроснабжения в связи с дефицитом генерирующих мощностей. Ввод в работу Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) также повысил надёжность электроснабжения потребителей в условиях изолированной энергосистемы (за счёт увеличения резерва мощности на 34 МВт).

Сахалинская область в силу островного характера связана с материковой частью страны воздушным и морским транспортом. В большинстве портов области преобладает рейдовая обработка судов. Крупнейшие порты области имеют ограничения по глубинам акваторий, что делает невозможным применение судов большой грузоподъемности. Внешние ограничения, такие как изолированность территории, сложности рейдовой разгрузки, погодные условия влияют на риск возникновения у Общества дефицита запасов топлива. Для минимизации указанного риска Общество создаёт запасы топлива в соответствии с нормативами Минэнерго РФ, осуществляет постоянный мониторинг расхода топлива и наличия неснижаемого нормативного запаса. С целью повышения надёжности топливообеспечения ПАО «Сахалинэнерго» заключает долгосрочные контракты на поставку основного вида топлива – газа, а также резервного вида топлива – энергетического угля. С учётом выполняемых мероприятий Общество оценило риск в 2022 году как низкий. Прогноз по риску на 2023 год изменён до «крайне низкого».

Финансовые риски:

Риски, связанные с изменением процентных ставок

ПАО «Сахалинэнерго» осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования. В связи с установлением Банком России с 28.02.2022 ключевой ставки на уровне 20% Обществом проведены мероприятия по применению к действующим кредитным договорам льготной ставки на переходный период в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 26.03.2022. Также Общество размещает временно свободные денежные средства на депозитных счетах в банках на возможно максимальные сроки.

За 2022 год объем фактических расходов на обслуживание займов и кредитов составил 171,3 млн. руб. при уровне расходов, учтённых в тарифе ПАО «Сахалинэнерго» в объёме 199,1 млн. руб.

Риск в 2022 году Обществом оценён как средний, оценка риска на 2023 год относительно 2022 года оставлена без изменения.

Риски, связанные с изменением валютного курса

У Общества есть действующие договоры на обслуживание 4-го и 5-го энергоблоков Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, заключенные с контрагентами – резидентами РФ. В связи с чем в 2022 году валютный риск оценён Обществом как средний.

По итогам 2022 года фактический курс доллара к рублю превысил плановый курс, учтённый в тарифе. В 2022 году разница по расходам, рассчитанным по курсу валюты, учтённом в тарифе (64,7 руб./ \$) и фактическому (75,73 руб./ \$) составила 11,0 руб./\$. Риск реализовался.

В связи с дефицитом средств по причине изменения валютного курса работы по капитальному ремонту пятой ГТУ перенесены на 2023 год. Тарифы на следующий долгосрочный период регулирования (2023-2027 гг.) установлены с учётом фактических расходов по капитальному ремонту ГТУ.

В План мероприятий по управлению рисками на 2023 года риск отдельно не включён, так как данный риск учтёт в качестве риск-фактора к риску «неисполнения производственной программы» в связи с ростом цен на сырьё, материалы, оборудование.

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

Регулирование тарифов на продукцию Общества осуществляется в соответствии с Федеральным законодательством. При установлении тарифов на электроэнергию учитываются затраты на производство электроэнергии, капитальные вложения, изменения налоговой политики и объем полезного отпуска.

Основным риском тарифного регулирования является применение в расчётах регулирующим органом заниженного объема полезного отпуска конечному потребителю. Ежегодно величина недобора товарной продукции по тепловой энергии от утверждённого РЭК (за счёт снижения полезного отпуска) составляет порядка 25 млн. руб. Основная причина недобора: снижение теплоснабжения АО «СКК» от Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, запуск газовых котельных у крупных потребителей и жилых кварталов в пригородах Южно-Сахалинска, отказ от центрального теплоснабжения.

Для управления риском Общество ведёт постоянную активную работу по обоснованию необходимой и достаточной величины эксплуатационных затрат для включения в энерготариф. В 2022 году риск оценивался как средний, в 2023 году риск не включён в связи с динамикой роста полезного отпуска за последние пять лет.

Риск ликвидности

Неблагоприятные изменения в экономике: снижение возможности кредитования в результате значительного роста процентной ставки по обслуживанию заёмных средств, рост цен на продукцию, товары и услуги контрагентов способны привести к снижению платёжеспособности предприятий – потребителей тепло и электроэнергии, что, в свою очередь, ведёт к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества.

В 2022 году Общество оценивало риск несвоевременной оплаты потребителями/контрагентами как средний. В целях снижения данного риска в Обществе организована работа по управлению дебиторской задолженности, включающая в себя мониторинг дебиторской задолженности по недопущению прироста просроченных обязательств, своевременное проведение претензионно-исковой работы в отношении просроченной дебиторской задолженности, взаимодействие с Правительством Сахалинской области по оказанию содействия в оплате за потреблённые энергоресурсы бюджетными организациями и предприятиями отрасли ЖКХ, применение иных мер воздействия к должникам. По итогам года риск не реализовался. Уровень оплаты электрической энергии при плане 99,0% составил 99,3%. Оценка риска на 2023 год оставлена без изменений.

Правовые риски

К значимым рискам для Общества относятся:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключённых договоров;
- риски судебных исков в адрес Общества;
- риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключённых договоров, в т.ч. перед персоналом Общества.

Для их снижения в Обществе ведётся постоянная работа:

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

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

Производственные риски проявляются в виде отказов оборудования, перерывов в подаче энергии потребителям, снижении технической надёжности электро- и теплоснабжения.

Данные риски являются для Общества существенными, управление ими осуществляется путём принятия комплекса мер по обеспечению надёжности оборудования:

- реализация производственных программ Общества;
- эксплуатация персоналом объектов оборудования в соответствии с требованиями НТД, действующих в области энергетики;
- реализация региональных и Федеральных программ, направленных на повышение надёжности энергоснабжения.

В плане управления рисками бизнес-процессов в 2022 году с оценкой «высокий уровень» был обозначен риск «крупные аварии/инциденты на опасных производственных объектах», связанный с несоблюдением работниками Общества требований нормативных актов, инструкций.

С целью снижения риска в Обществе на регулярной основе проводится обучение работников по охране труда, технике безопасности, ГО и ЧС, аттестация и проверка знаний персонала по безопасному производству работ на производстве (оборудование, ВЛ и т.д.), специальная подготовка оперативного, оперативно-ремонтного персонала, технической учёбы оперативного персонала. Работники Общества обеспечены средствами индивидуальной защиты в соответствии с установленными нормативами.

Несмотря на выполнение мероприятий, направленных на снижение риска, в 2022 году риск реализовался. 28.11.2022 на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 произошло повреждение главного паропровода, поверхностей нагрева КА-5. Ведётся расследование под председательством Ростехнадзора. Упущенная прибыль составила 0,76 млн. руб.

На 2023 год Обществом повышена итоговая оценка риска до «крайне высокой» в связи с крупными авариями, произошедшими 2021-2022 гг.

В плане управления рисками на 2022 год был включён риск причинения вреда здоровью работникам (профессиональный риск) с оценкой «высокий». В 2023 году риск был заменён на «несчастные случаи на производстве» со снижением оценки до уровня «низкий» по причине того, что за последние 5 лет тяжёлых и смертельных случаев не было, произошло 3 несчастных случая с категорией «лёгкие».

Существенным для Общества является и риск, связанный с длительностью закупочных процедур/подготовительного этапа закупочных процедур по причине низкой активности или отсутствия участников при проведении закупочных процедур.

С целью снижения риска Обществом на постоянной основе организован и проводится анализ рынка потенциальных участников закупки с направлением участникам уведомлений о размещённых закупках и приглашением принять участие в закупке на ЭТП «РосЭлТорг». Посредством сети интернет, через электронные торгово-закупочные площадки осуществляется мониторинг рынка услуг и материалов.

В отношении каждой проводимой закупки организован и проводится анализ закупочной документации на предмет наличия требований и условий, необоснованно ограничивающих конкуренцию. Организовано и проведено обучение персонала, ответственного за подготовку закупочной документации по теме «Организация закупочной деятельности в рамках ФЗ 223».

В 2022 году риск не реализовался, оценка риска на 2023 год сохранена как высокая.

В составе производственных рисков как высокие Общество оценивает риски нарушения сроков выполнения работ на объекте и низкого качества/ошибок проектно-сметной документации. С целью управления рисками Обществом на постоянной основе организован контроль выполнения графиков реализуемых проектов. По каждому проекту организовано проведение строительного надзора. При нарушении условий по договорам организовано ведение претензионной работы.

Несмотря на выполнение мероприятий в 2022 году риски реализовались. При плане КПЭ «Выполнение инвестиционной программы» за 2022 год на уровне 85%, фактическое значение КПЭ составило 56%. Основные причины снижения КПЭ, приведшие к сдвигу сроков выполнения работ вправо по ключевым проектам инвестиционной программы: недостатки организации производственного процесса со стороны подрядных организаций, устранение выявленных дефектов оборудования, задержка поставок в условиях перегруженности паромной переправы - привели к сдвигу сроков выполнения работ вправо по ключевым проектам инвестиционной программы. Оценка риска нарушения сроков выполнения работ на 2023 год сохранена как «высокая».

В план мероприятий по управлению рисками на 2023 года включён риск неисполнения производственной программы с оценкой «высокий» в связи с возможными последствиями санкционного давления, в том числе с отказом контрагентов от исполнения договоров, либо невозможностью исполнения договоров, по условиям которых поставляется импортное оборудование, материалы, а также ростом стоимости оборудования.

Экологические и социальные риски

Экологические риски

Экологические риски, которые могут привести к значительному негативному воздействию на окружающую среду (аварийный разлив нефтепродуктов, прорыв тела дамбы гидрошлакоотвала и т.п.) рассматриваются Обществом как минимальные.

При этом существуют риски, связанные с невыполнением требований природоохранного законодательства, которые до настоящего времени оценивались как незначительные.

Для снижения возможных экологических рисков, во исполнение требований природоохранного законодательства и во избежание возможных административных наказаний в виде штрафов (правовых рисков), ПАО «Сахалинэнерго» организует:

- выполнение программы мероприятий, обеспечивающих реализацию Экологической политики Группы РусГидро;
- обучение работников по соответствующим программам подготовки;
- внесение ежеквартальных авансовых платежей в срок не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчётным кварталом, и представление в территориальный надзорный орган не позднее 20 марта ежегодной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Необходимо отметить, что в 2021 году в рамках эксперимента, утверждённого Федеральным законом от 06.03.2022 № 34-ФЗ «О проведении эксперимента по ограничению выбросов парниковых газов в отдельных субъектах Российской Федерации», проведение которого на территории Сахалинской области будет осуществляться в период с 1 сентября 2022 года по 31 декабря 2028 года включительно, у ПАО «Сахалинэнерго» появился значительный риск возникновения административных наказаний в виде штрафов за превышение установленной квоты выбросов парниковых газов.

В 2022 году риск несоответствия требованиям законодательства (комплаенс) в отношении выбросов парникового газа оценивался Обществом как высокий, риск не реализовался.

На 2023 год риск исключён в связи с установлением квоты выбросов парниковых газов на 2024-2028 гг. в 2023 году, соответственно риск может возникнуть в 2025 году.

Социальные риски

В связи с тем, что регион характеризуется относительно небольшой численностью населения и высоким миграционным оттоком, Общество выделяет риск нехватки квалифицированных кадров.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Существующий уровень заработной платы не конкурентоспособен на рынке труда, отставание роста средней заработной платы от роста инфляции является значительным риском оттока квалифицированных кадров.

Для минимизации данного риска Советом директоров эмитента (протокол от 28.09.2021 № 4) утверждена Программа преодоления кадрового кризиса, целью которой является привлечение квалифицированного персонала. Мероприятия Программы нацелены на повышение конкурентоспособности заработной платы работников Общества на рынке трудовых ресурсов Сахалинской области путём увеличения размера премии и расширенного социального пакета.

Мероприятия по Программе преодоления кадрового кризиса, запланированные в 2022 годы выполнены. Программа по поэтапному доведению размера тарифной ставки первого разряда до уровня ММТС в электроэнергетике – выполнена. С 01.07.2022 ММТС установлена на уровне Отраслевого тарифного соглашения (11 012 руб.).

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Коэффициент текучести кадров по состоянию на 31.12.2022 составил 4,9%, что составляет менее 10% от предельного значения.

Риск в 2022 году не реализовался, но сохранен в плане управления рисками на 2023 год на уровне 2022 года с оценкой «средний».

Коэффициент текучести кадров по состоянию на 31.12.2021 составил 5,8%, что составляет менее 10% от предельного значения. Риск в 2021 году не реализовался, но сохранен в плане управления рисками на 2022 год с оценкой «средний».

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

В условиях изолированности Сахалинской энергосистемы и ограниченного количества источников генерации риск возникновения у Общества убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых ею услуг или характере деятельности в целом рассматривается как незначительный.

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

Потребление энергоресурсов в 2022 году

Таблица 3

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	8,6	тыс. Гкал	14 981,9
Электрическая энергия	248,9	млн. кВтч	1 540 819,5
Бензин автомобильный (без ДТ)	486,0	тыс. л	26 286,8
ДТ автомобильное	1035	тыс. л	68 872,3
Топливо дизельное	0,7	тыс. тонн	25 681
Мазут топочный	0,4	тыс. тонн	28 828
Газ естественный (природный)	642,6	млн м3	2 541 825
Уголь	264,3	тыс. тонн	767 750

2. Корпоративное управление

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

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

Общее собрание акционеров

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

За отчетный период проведено 2 Общих собрания акционеров Общества:

26.05.2022 - годовое Общее собрание акционеров;

12.12.2022 - внеочередное Общее собрание акционеров.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 человек. В 2022 году действовали три состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 28.05.2021 (протокол от 31.05.2021 № 1), состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 26.05.2022 (протокол от 30.05.2022 № 1), в соответствии с которым 6 из 7 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок и состав, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров 12.12.2022 протокол от 14.12.2022 № 2), в соответствии с которым 3 из 7 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:

Таблица 4

№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1	Кузнецов Евгений Геннадьевич (избран 28.05.2021, 26.05.2022 и 12.12.2022)	1979	высшее	Директор Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Иргов Сергей Викторович (избран 12.12.2022)	1979	высшее	Генеральный директор ПАО «Сахалинэнерго»	0
3	Попов Олег Евгеньевич (избран 12.12.2022)	1977	высшее	Исполняющий обязанности заместителя председателя Правительства Сахалинской области	0
4	Исаков Александр Юрьевич (избран 28.05.2021, 26.05.2022 и 12.12.2022)	1980	высшее	Заместитель директора Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

5	Воронюк Елена Валерьевна (избрана 12.12.2022)	1983	высшее	Министр имущественных и земельных отношений Сахалинской области	0
6	Кабанова Евгения Валерьевна (избрана 12.12.2022)	1976	высшее	Заместитель директора Департамента стратегии и перспективного развития ПАО «РусГидро»	0
7	Недотко Вадим Владиславович (избран 28.05.2021, 26.05.2022 и 12.12.2022)	1975	высшее	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 12.12.2022 (на дату избрания):

Таблица 5

	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Совета директоров					
1	Бурков Антон Николаевич (избран 26.05.2022)	1985	высшее	Начальник Управления инвестиционных проектов ДФО Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
2	Лукашин Николай Валериевич (избран 28.05.2021)	1973	высшее	Начальник Управления сопровождения сделок с активами РАО ЭС Востока Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»	0
3	Бутовский Игорь Алексеевич (избран 28.05.2021, 26.05.2022)	1970	высшее	Генеральный директор ПАО «Сахалинэнерго»	0
4	Куликов Евгений Валентинович (избран 28.05.2021, 26.05.2022)	1983	высшее	Главный эксперт Управления корпоративных событий подконтрольных обществ Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
5	Сорокин Роман Юрьевич (избран 28.05.2021, 26.05.2022)	1980	Высшее	Начальник Управления корпоративного развития и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

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

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ПАО «Сахалинэнерго» 23.09.2022 (протокол от 26.09.2022 № 05) Генеральным директором является *Иртов Сергей Викторович*.



Иртов Сергей Викторович

- Год рождения: 1979
- Сведения об образовании: Высшее, Дальневосточный государственный технический университет, 2001, инженер по специальности тепловые и электрические станции
- Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Не имеет

До избрания Иртова Сергей Владимировича Генеральным директором Общества Советом директоров на основании решения Совета директоров 23.09.2022 (протокол от 26.09.2022 № 05) функции Генерального директора Общества исполнял *Бутовский Игорь Алексеевич*.



Бутовский Игорь Алексеевич

- Год рождения: 1970
- Сведения об образовании: Высшее, Дальневосточный политехнический институт им. Куйбышева, 1992, инженер-теплотехник
- Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Не имеет

В течение отчетного года Генеральным директором Общества сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров в 2022 году, за исключением физического лица, занимавшего должность единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2022 года, составил 943,7 тыс. рублей.

Таблица 6

Наименование показателя	2022 год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	943 721
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	943 721
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждения членам Совета директоров в отчетном периоде производилась:

До 26.05.2022 в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Сахалинэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества 29.06.2017 (протокол от 03.07.2017 № 1), и содержащего следующие критерии выплат:

- ✚ за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты заседания Совета директоров.
- ✚ общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий

данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения. Базовый размер вознаграждения составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

- ✚ членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами/участниками и инвесторами, в общих собраниях акционеров/участников и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами/участниками и инвесторами, в общих собраниях акционеров/участников и заседаниях Совета директоров Общества.

С 26.05.2022 в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Сахалинэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества 26.05.2022 (протокол от 30.05.2022 № 1), и содержащего следующие критерии выплат:

- ✚ за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты заседания Совета директоров.
- ✚ общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения. Базовый размер вознаграждения составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей.
- ✚ членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами/участниками и инвесторами, в общих собраниях акционеров/участников и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами/участниками и инвесторами, в общих собраниях акционеров/участников и заседаниях Совета директоров Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора, Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников ПАО «Сахалинэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества 31.07.2017 (протокол от 31.07.2017 № 1) со всеми изменениями и дополнениями и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось решением Совета директоров ПАО «Сахалинэнерго» 02.09.2022 (протокол от 05.09.2022 № 04).

Ревизионная комиссия Общества

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Сахалинэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 03.06.2020 (протокол от 08.06.2020 № 1).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2022 (протокол от 30.05.2022 № 1):

Члены Ревизионной комиссии:

Таблица 7

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Ревизионной комиссии					
1	Щеголева Елена Александровна	1976	высшее	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - главный аудитор ПАО «РусГидро»	0
2	Тарасенко Илья Михайлович	1983	высшее	Главный эксперт Контрольно-ревизионного управления «Центр» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
3	Сидоренко Александр Александрович	1981	высшее	Главный специалист Контрольно-ревизионного подразделения «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
4	Сумина Александра Сергеевна	1986	высшее	Ведущий эксперт Управления риск-менеджмента 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 членам Ревизионной комиссии в отчетном году производилась:

До 26.05.2022 в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Сахалинэнерго» вознаграждений и компенсаций, утверждённым годовым Общим собранием акционеров Общества 22.05.2009 (протокол от 04.06.2009 № б/н).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 7-кратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Кроме того, члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

С 26.05.2022 в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Сахалинэнерго» вознаграждений и компенсаций, утверждённым годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2022 (протокол от 30.05.2022 № 1).

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

Кроме того, Членам Ревизионной комиссии компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с их участием в очных заседаниях Ревизионной комиссии, Совета директоров Общества, Общих собраниях акционеров Общества, а также с прочими поездками и мероприятиями, совершаемыми членами Ревизионной комиссии в рамках исполнения своих обязанностей, по нормам возмещения командировочных расходов, действующим в Обществе.

Выплата указанных компенсаций производится Обществом в течение 3 (Трех) дней с даты представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2022 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 365 788,50 рублей. Компенсаций расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. Организация внутреннего аудита

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», вступившими в силу с 01.01.2021, для оценки надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Сахалинэнерго» на заседании Совета директоров Общества 16.07.2021 приняты решения об организации в Обществе функции внутреннего аудита, о назначении на должность внутреннего аудитора Общества Жихаревой Оксаны Михайловны и об утверждении условий трудового договора с ней. На вышеуказанном заседании Совета директоров Общества утвержден внутренний документ, определяющий политику Общества в области организации и осуществления внутреннего аудита – Положение о внутреннем аудите ПАО «Сахалинэнерго».

2.2.1. Подотчетность внутреннего аудитора

В соответствии с решением Совета директоров (протокол от 16.07.2021 №02, вопрос № 2) и п. 4.1, 4.2. Положения о внутреннем аудите ПАО «Сахалинэнерго» (протокол от 16.07.2021 № 02, вопрос № 4) внутренний аудитор функционально подчинен Совету директоров ПАО «Сахалинэнерго» и административно - Генеральному директору ПАО «Сахалинэнерго», что обеспечивает независимость и объективность внутреннего аудитора в процессе сбора, оценки и передачи информации об объекте аудита.

2.2.2. Функции внутреннего аудитора

В соответствии с Положением о внутреннем аудите ПАО «Сахалинэнерго» внутренний аудитор осуществляет:

- ✚ подготовку заключения по результатам оценки надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля Общества и представление его годовому Общему собранию акционеров Общества;
- ✚ подготовку и предоставление Совету директоров Общества отчетов по результатам деятельности внутреннего аудитора, в том числе о результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля;
- ✚ разработку и поддержание в актуальном состоянии ЛНД (А) Общества по вопросам внутреннего аудита, требуемые в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами федеральных Органов исполнительной власти.

2.2.3. Результаты мероприятий, проведенных в отчетном году

Внутренним аудитором по итогам 2022 года проведена оценка надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Сахалинэнерго». Согласно общему выводу: система внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Сахалинэнерго» функционирует должным образом во всех существенных отношениях.

В ходе проверки внутренним аудитором определены отдельные недостатки и направления совершенствования, которые доведены до исполнительного органа и Совета директоров ПАО «Сахалинэнерго» 21.04.2023 (протокол от 24.04.2023 № 7).

2.3. Отчет Совета директоров

В 2022 году проведено 19 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 141 вопрос.

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

Таблица 8

№№	Фамилия, имя, отчество	Участие в заседаниях/	% участия в заседаниях
----	------------------------	-----------------------	------------------------

		всего заседаний	
1	Бурков Антон Николаевич	7/7	100
2	Бутовский Игорь Алексеевич	12/17	70,6
3	Исаков Александр Юрьевич	19/19	100
4	Кузнецов Евгений Геннадьевич	19/19	100
5	Куликов Евгений Валентинович	17/17	100
6	Недотко Вадим Владиславович	17/17	100
7	Лукашин Николай Валериевич	10/10	100
8	Сорокин Роман Юрьевич	17/17	100
9	Иртов Сергей Викторович	2/2	100
10	Попов Олег Евгеньевич	0/2	0
11	Воронюк Елена Валерьевна	1/2	50
12	Кабанова Евгения Валерьевна	2/2	100

Регулярно Советом директоров принимались решения по вопросам управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества, определения приоритетных направлений деятельности Общества, а также присоединения Общества к ряду действующих внутренних документов ПАО «РусГидро», в том числе были утверждены/одобренны:

- ✦ Проект инвестиционной программы ПАО «Сахалинэнерго» на 2023-2027 гг. и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Сахалинэнерго» на 2020-2024 гг.;
- ✦ Программа благотворительной и спонсорской деятельности ПАО «Сахалинэнерго» на 2022 год;
- ✦ Антикоррупционная политика ПАО «Сахалинэнерго» в новой редакции;
- ✦ Положение о финансовой политике ПАО «Сахалинэнерго»;
- ✦ Программа страховой защиты ПАО «Сахалинэнерго» на 2023 год;
- ✦ Бизнес-план ПАО «Сахалинэнерго» на 2023-2027 гг.;
- ✦ Положение о кредитной политике ПАО «Сахалинэнерго».

2.4. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

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

Учитывая, что с 31.01.2017 обыкновенные бездокументарные акции ПАО «Сахалинэнерго» (государственный регистрационный номер выпуска: 1-03-00272-А, дата государственной регистрации выпуска: 08.04.2008), включены в Третий уровень (некотированная часть) Списка ценных бумаг ПАО Московская биржа и допущены к торгам на организованном рынке ценных бумаг в процессе обращения, ПАО «Сахалинэнерго» применяет в своей деятельности рекомендованный Банком России Кодекс корпоративного управления (Письмо Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463).

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, составленный с учетом Письма Банка России от 27.12.2021 N ИН-06-28/102 «О раскрытии в годовом отчете публичного акционерного общества отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления», содержится в приложении.

2.5. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2022 уставный капитал Общества составляет 12 371 754 440 рублей.

В отчетном периоде размер уставного капитала Общества не менялся.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица 9

Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные (при наличии)
Общее количество размещенных акций	1 237 175 444 штук	-

Номинальная стоимость 1 акции	10 рублей	-
Общая номинальная стоимость	12 371 754 440 рублей	-

Данные об акциях Общества

Таблица 10

Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-00272-A
Категория (тип) акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	10,00
Количество акций, штук	1 237 175 444
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, руб.	12 371 754 440,00
Дата государственной регистрации выпуска	08.04.2008
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска	ФСФР России
Фактический срок размещения ценных бумаг выпуска	04.05.2008
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	05.06.2008
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России
Статус ценных бумаг выпуска	Находятся в обращении

2.6. Структура уставного капитала

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Сахалинэнерго» по состоянию на 31.12.2022, – 1 327, из них номинальные держатели – 2.

Информация о зарегистрированных в реестре акционеров Общества лицах, на счетах которых учитывается более 5% акций Общества

Таблица 11

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
		01.01.2022	31.12.2022	01.01.2022	31.12.2022*
Акционерное общество «НРК Фондовый Рынок»	Номинальный держатель	11,6510%	11,6510%	11,6510%	7,8003%
Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	Номинальный держатель	10,6942%	10,6942%	10,6942%	7,1490%
АО «РАО ЭС Востока»	Владелец	68,5437%	37,9052%	68,5437%	45,8901%
Сахалинская область в лице министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области	Владелец	0%	0%	0%	33,0499%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	Владелец	7,6788%	7,6788%	7,6788%	5,1409%

*Доли обыкновенных акций по состоянию на дату 31.12.2022 указаны с учетом размещенных акций дополнительного выпуска № 1-03-00272-A-003D от 14.04.2022, отчет об итогах выпуска которых не зарегистрирован Банком России.

Информация об акционерах, владеющих свыше 5% акций Общества, по состоянию на 19.10.2022 (дату закрытия реестра к ВОСА 12.12.2022)

Таблица 12

Наименование владельца	Количество обыкновенных акций, шт.	Доля обыкновенных акций, %
АО «РАО ЭС Востока»	1 018 099 303	55,09
Сахалинская область в лице министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области	610 732 340	33,05
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	95 000 000	5,14
Иные акционеры (менее 5%)	124 076 141	6,72

Информация об акционерах, владеющих свыше 5% акций Общества, по состоянию на 31.12.2022

Таблица 13

Наименование владельца	Количество ЦБ, шт.	Доля в УК, %
------------------------	--------------------	--------------

АО «РАО ЭС Востока»	1 018 099 303	82,2922
Сахалинская область в лице министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области	610 732 340	0
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	95 000 000	7,6788
Иные акционеры (менее 5%)	124 076 141	10,0290

Собственные акции в распоряжении Общества отсутствуют.

Акций Общества, принадлежащих подконтрольным Обществу юридическим лицам, нет.

2.7. Общество на рынке ценных бумаг

С 31.01.2017 обыкновенные бездокументарные акции ПАО «Сахалинэнерго» (государственный регистрационный номер выпуска: 1-03-00272-A, дата государственной регистрации выпуска: 08.04.2008), включены в Третий уровень (некотировальная часть) Списка ценных бумаг ПАО Московская биржа и допущены к торгам на организованном рынке ценных бумаг в процессе обращения. Дата начала торгов в процессе обращения – 06.02.2017.

Рыночная капитализация акций Общества

Таблица 14

Дата окончания периода	Торговый код ценной бумаги	Категория ценной бумаги (ао - акция обыкновенная, ап - акция привилегированная)	Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска)	Объем выпуска, штук	Рыночная цена на конец периода, руб.	Капитализация, руб.
31.03.2020	SLEN	ао	1-03-00272-A	530 244 299	3,940	2 089 162 538,06
30.06.2020	SLEN	ао	1-03-00272-A	530 244 299	4,115	2 181 955 290,39
30.09.2020	SLEN	ао	1-03-00272-A	530 244 299	6,360	3 372 353 741,64
31.12.2020	SLEN	ао	1-03-00272-A	530 244 299	5,0	2 651 221 495,00
31.03.2021	SLEN	ао	1-03-00272-A	530 244 299	6,26	3 319 329 311,74
30.06.2021	SLEN	ао	1-03-00272-A	530 244 299	5,875	3 115 185 256,63
30.09.2021	SLEN	ао	1-03-00272-A	530 244 299	3,925	2 081 208 873,58
31.12.2021	SLEN	ао	1-03-00272-A	1 237 175 444	3,755	4 645 593 792,22
31.03.2022	SLEN	ао	1-03-00272-A	1 237 175 444	2,855	3 556 879 401,50
30.06.2022	SLEN	ао	1-03-00272-A	1 237 175 444	2,88	3 563 065 278,72
30.09.2022	SLEN	ао	1-03-00272-A	1 237 175 444	2,51	3 105 310 364,44
31.12.2022	SLEN	ао	1-03-00272-A	1 237 175 444	3,03	3 748 641 595,32

Рыночная капитализация ценных бумаг Эмитента рассчитана как произведение количества акций соответствующей категории на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли ПАО Московская Биржа по адресу: <https://www.moex.com/s26>.

2.8. Участие Общества в иных организациях

Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31.12.2022

Таблица 15

Наименование юридического лица, в котором участвует Общество	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в УК, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
Акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК»)	71.11.1 Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта	Сахалинская область, город Южно-Сахалинск	88,34	88,34	Дивиденды не начислялись и не выплачивались
Акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК»)	35.30.1 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Сахалинская область, город Южно-Сахалинск	25% + 1 акция	25% + 1 акция	Дивиденды не начислялись и не выплачивались

Коммунальная Компания» (АО «СКК»)					
Акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция» (АО «НГЭС»)	35.11.1 Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	Сахалинская область, р-н Ногликский, пгт Ноглики	12,59	12,59	Дивиденды не начислялись и не выплачивались
Акционерное общество «Охинская ТЭЦ» (АО «Охинская ТЭЦ»)	35.11.1 Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	Сахалинская область, р-он Охинский, г. Оха	0,98	0,98	Дивиденды не начислялись и не выплачивались

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2022

Таблица 16

Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, руб.
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»).	Защита интересов работодателей	1 200 000,00
Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»).	Проектирование	90 500,00
Ассоциация Региональное отраслевое объединение работодателей «Сахалинское Саморегулируемое Объединение Строителей» (Ассоциация «Сахалинстрой»)	Строительство	95 040,00

2.9. Отчет о существенных сделках

Крупные сделки в 2022 году Обществом не заключались.

Отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, содержится в Приложении № 3.

3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица 17

№ пп	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2020 год, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2022	Изменение, за 2022 год, МВт
		31.12.2020	31.12.2021			
1	Сахалинская ГРЭС	-	-	-	-	-
2	Сахалинская ГРЭС-2	120	120	-	120	-
3	Паросиловая часть Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	225	225	-	225	-
4	5-ый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	91,16	91,16	-	91,16	-
5	4-ый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	139,08	139,08	-	139,08	-
6	Новиковская ДЭС	-	4,67	4,67	4,67	-
7	ИТОГО:	575,24	579,91	4,67	579,91	-

01.01.2021 в состав ПАО «Сахалинэнерго» вошла Новиковская ДЭС (Нуст=4,67 МВт), вследствие чего за 2021 год общая установленная мощность увеличилась на 4,67 МВт. За 2022 год изменения по установленной электрической мощности отсутствуют.

Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт.ч

Таблица 18

№ п/п	Наименование станции	2020 г.	2021 г.	Изменение 2021г./2020г.	2022 г.	Изменение 2022г./2021г.
1	Сахалинская ГРЭС	-	-	-	-	-
2	Сахалинская ГРЭС-2	361,900	356,757	-5,143	387,231	30,474
3	Паросиловая часть Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	918,670	938,327	19,657	877,717	-60,61
4	5-ый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	435,318	388,142	-47,176	393,099	4,957
5	4-ый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	690,564	718,221	27,657	782,703	64,482
6	Новиковская ДЭС	-	1,705	1,705	1,777	0,072
7	Резервные источники генерации	0,015	0,059	0,044	0,087	0,028
8	ИТОГО:	2406,467	2403,211	-3,256	2442,614	39,403

Выработка электроэнергии за 12 месяцев 2022 года по энергосистеме составила 2442,614 млн.кВтч, что выше уровня АППГ на 1,64%.

Основная причина повышения относительно АППГ - увеличение электропотребления по группам потребителей.

1. Выработка электроэнергии на паросиловом оборудовании Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 составила 877,717 млн.кВтч, что ниже уровня АППГ на 6,46% за счет снижения средней электрической нагрузки на 0,5 МВт и снижения числа часов работы турбин на 1 117 часов (972 часа в 4 квартале в связи с повреждением паропровода на котлоагрегате №5).

2. Выработка электроэнергии по 5-му энергоблоку Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 составила 393,099 млн.кВтч, что выше уровня АППГ на 1,28% за счет увеличения времени работы газотурбинных установок на 360 часов.

3. Выработка электроэнергии по 4-му энергоблоку Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 составила 782,703 млн.кВтч, что выше уровня АППГ на 8,98% из-за увеличения времени работы газотурбинных установок на 1 648 часов.

4. Выработка электроэнергии по Сахалинской ГРЭС-2 составила 387,231 млн. кВтч, что выше уровня АППГ на 8,54% из-за увеличения средней нагрузки на 1,56 МВт и увеличения времени работы основного оборудования на 398 часов.

*Отпуск и распределение теплоэнергии.**Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных Общества*

Таблица 19

№ пп	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2021/2020, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)		Изменение, 2022/2021, Гкал/ч
		31.12.2020	31.12.2021		01.01.2022		
1	Сахалинская ГРЭС	-	-	-	-		-
2	Паросиловая часть Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	650	650	-	650		-
3	4-ый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	133,5	133,5	-	133,5		-
4	ИТОГО:	783,5	783,5	-	783,5		-

Изменения по установленной тепловой мощности на электростанциях ПАО «Сахалинэнерго» отсутствуют.

Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал.

Таблица 20

№ п/п	Наименование станции / котельной	2020 г.	2021 г.	Изменение 2021г./2020г.	2022 г.	Изменение 2022г./2021г.
1.	Сахалинская ГРЭС	-	-	-	-	-
2.	Электробойлерная СГРЭС	-	-	-	-	-
3.	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, в т.ч.	1438,261	1399,248	-39,013	1405,455	6,207
3.1.	-Паросиловое оборудование	1122,473	1112,005	-10,468	1086,456	-25,549
3.2.	-4-ый энергоблок	315,788	287,243	-28,545	318,999	31,756
4.	ИТОГО:	1438,261	1399,248	-39,013	1405,455	6,207

Отпуск тепла за 12 месяцев 2022 года по энергосистеме (с коллекторов Южно-Сахалинской ТЭЦ-1) составил 1405,455 тыс.Гкал, что практически на уровне АППГ (выше на 0,44%).

Основные причины повышения отпуска тепла относительно АППГ от Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на 0,44 %:

- увеличение во 2-м квартале за счет продления отопительного сезона из-за низких температур наружного воздуха в июне;
- увеличение в 3-м и 4-м квартале за счет возросших утечек в АО «СКК» и более низких температур наружного воздуха в ноябре, декабре;
- увеличение температуры прямой сетевой воды в подающих трубопроводах на 0,2оС;
- увеличение подпитки тепловых сетей города на 43 тонны в час или 10,5%.

Изменение протяженности теплосетей

Таблица 21

Показатель	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	Изменение 2021г./2020г.		2022	Изменение 2022г./2021г.	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении	км.	86,313	86,313	-	-	86,313	-	-
в том числе магистральные	км.	86,313	86,313	-	-	86,313	-	-
внутриквартальные	км.	-	-	-	-	-	-	-

За 2021-2022 гг. изменений по протяженности теплосетей ПАО «Сахалинэнерго» не производилось.

Распределение теплоэнергии

Таблица 22

Показатель	Ед. изм.	2020г.	2021г.	Отклонение 2021г./2020г.		2022г.	Отклонение 2022г./2021г.	
				Ед.	%		Ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1438,261	1399,248	-39,013	-2,71	1405,455	6,207	0,44
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-		
то же % к отпуску в сеть	%							
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,974	3,971	-0,003	-0,08	3,972	0,001	0,03
тепловых источников	тыс. Гкал	3,974	3,971	-0,003	-0,08	3,972	0,001	0,03
тепловых сетей	тыс. Гкал	-	-	-	-	-		
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1434,287	1395,277	-39,010	-2,72	1401,483	6,206	0,44

С 2006 года АО «СКК» - единственный потребитель тепловой энергии, производимой на станциях ПАО «Сахалинэнерго».

Отпуск теплоэнергии с коллекторов электростанций за 2022 год составил 1 405,455 тыс. Гкал, что выше прошлого года на 6,207 тыс. Гкал или 0,44%. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды за 2022 год составил 3,972 тыс. Гкал, что практически соответствует АППГ (ниже на 0,001 тыс. Гкал или 0,03%).

Передача и распределение электрической энергии
Распределение электроэнергии

Таблица 23

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020г.	2021г.	Отклонение 2021г./2010г.	2022г.	Отклонение 2022г./2021г.
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	2233,680	2252,432	18,752	2291,768	39,366
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	282,386	289,102	6,716	285,551	-3,551
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	282,386	289,102	6,716	285,551	-3,551
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	12,64	12,84	0,19	12,46	-0,38

С 2020 года отпуск электроэнергии в сеть имеет тенденцию роста по отчетным периодам вследствие увеличения объемов электропотребления. При этом в 2022 году произошла оптимизация уровня потерь относительно АППГ, обусловленная ростом полезного отпуска электроэнергии и снижением технологической составляющей потерь.

Распределительные сети
Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица 24

Подстанции	Единица измерения	2020г.	2021г.	Отклонение 2020г./2021г.	2022г.	Отклонение 2021г./2022г.
ПС, в том числе	шт.	2063	2118	55	2186	68
	МВА	3506,63	3547,87	41,24	3630,65	82,78
220 кВ	шт.	13	13	0	13	0
	МВА	1260,9	1260,9	0	1291,9	31
110 кВ	шт.	16	16	0	16	0
	МВА	931	931	0	940	9
35 кВ	шт.	74	77	3	69	-8

	МВА	547,048	567,089	20,04	585,91	18,82
ТП 6(10)-35 кВ	шт.	1960	2012	52	2088	76
	МВА	767,98	788,88	20,9	812,84	23,96
Итого ПС 35-220 кВ	шт.	103	106	3	98	-8
	МВА	2738,94	2758,98	20,04	2817,81	58,83
Итого ПС (ТП) 6-220 кВ	шт.	1960	2012	52	2088	76
	МВА	767,68	788,88	21,2	812,84	23,96

В 2020 году принято на баланс и списано с баланса:

1. Реконструкция ПС 35/10 кВ «Стародубская» с заменого силового трансформатора Т1 мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 4,0 МВА.
2. Реконструкция ПС 35/10 кВ «Березняки» с заменых силовых трансформаторов Т1 и Т2 мощностью 2х2,5 МВА на трансформаторы мощностью 2х6,3 МВА.
3. Реконструкция ПС 35/10 кВ «Дальняя» с заменого силового трансформатора Т1 мощностью 4 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА.
4. Ввод новой КТП 35/0,4 кВ с трансформатором мощностью 0,063 МВА.
5. Проведение инвентаризации эл.сетей: ранее неучтенный трансформатор на ПС «Арково» мощностью 0,63 МВА.
6. Выполнение технологического присоединения с вводом новых КТП в количестве 102 штуки на общую мощность 33,46 МВА.
7. Реконструкцией существующих ТП, КТП в количестве 8 штук с заменых силовых трансформаторов общей мощностью 5,86 МВА на трансформаторы общей мощностью 9,97 МВА.

Списано ТП, КТП в количестве 22 штуки на общую мощность 6,64 МВА.

В 2021 году изменение характеристик подстанций связаны со следующими мероприятиями:

1. Ввод новой КТП 35/10 кВ №3503 на ПС Озерск с трансформатором Т1 с мощностью 0,025 МВА, разъединителем ШР-35.
2. Ввод новой КТП 35/10 кВ «Вени» на ПС НГ-220 с трансформатором Т1 с мощностью 0,016 МВА, разъединителем ЛР-35, разрядником ОПН-35.
3. Ввод в работу ПС «Горная деревня» с трансформаторами Т1, Т2 мощностью 10 МВА, выключателей 13 штук 10 кВ, 5 штук 35 кВ, 18 разъединителей 10 кВ, 6 ограничителей напряжения, 2 ТСН 10кВ, 4 ТН 10кВ, 2 ТН 35 кВ.
4. Ввод в работу 80 новых трансформаторных подстанций 6(10) кВ общей мощностью 29,746 тыс. кВА;
5. Произведено списание и вывод из работы по причине физического износа оборудования 28 трансформаторных подстанции общей мощностью 8,546 тыс. кВА;
6. Проведена техническая инвентаризация и уточнение характеристик трансформаторных подстанций 6(10) кВ.

В 2022 году изменение характеристик подстанций связаны со следующими мероприятиями:

1. Ввод АТ2-63-220 на ПС 220 кВ Краснопольская.
2. Вывод АТ2-32-220 на ПС Краснопольская.
3. Ввод Т1-25-110 на ПС 110 кВ Шахтерская.
4. Вывод ВМ-Т1-10, ТСН-10, Т1-16-110 на ПС 110 кВ Шахтерская.
5. Ввод РТД-35 ПС 220 кВ Красногорская.
6. Вывод реактора РТД-35 кВ ПС 220 кВ Красногорская.
7. Ввод трансформатора Т1-2,5-35 на ПС 35 кВ Тамбовка.
8. Вывод Т2-1,0-35 на ПС 35 кВ Тамбовка.
9. Ввод трансформатора Т1-2,5-35 на ПС 35 кВ Соловьевка.
10. Вывод Т1-1,6-35 на ПС 35 кВ Соловьевка.
11. Ввод выключателя ВЭ-Т1-220 на ПС 220 кВ Макаровская.
12. Ввод элегазового выключателя ВЭ Т1-35 и ВЭ-Т2-35 ПС 35 кВ Березняки.
13. Ввод выключателя ВВ-10 на ПС 35 кВ Долинская.

14. Ввод ПС 35/10 кВ Охотская с трансформаторами Т1-10-35, Т2-10-35, выключателями ВВ-Т154, ВВ-Т153, СВВ-35, ВВ-35, ВВ-10 в кол-ве - 15 шт, ТСН в кол-ве – 2 шт.
15. Ввод ВЭ-Т154, ЛР-Т154 на ВЛ 35 кВ Т-154.
16. Ввод выключателя ВЭ-Т153 на ПС 35 кВ Лесная.
17. Ввод ВВ-6 кВ «1Л-ЮС-6», ВВ-6 кВ «35Л-Ю-10» на ПС 220 кВ Южно-Сахалинская.
18. Ввод ВВ-10 кВ «12Л-Хм-10», ВВ-10 кВ «24Л-Хм-10» на ПС 35 кВ Хомутово.
19. Ввод ВЭ-Т151 на ПС 35 кВ Хомутово.
20. Вывод Т2-2,5-35, ВМ-Т2-35 на ПС 110 кВ Петропавловская.
21. Вывод ВМ-Т1-35, ВМ-Т2-35 на ПС 35 кВ Березняки.
22. Вывод ВМ-10 кВ «7Л-Д-10» на ПС 35 кВ Долинская.
23. Вывод работы ВМ Т-459 на ПС 35 кВ Бошняково.
24. Вывод ВМ-Т2-10 на ПС 220 кВ Красногорская.
25. Вывод ВМ-6 кВ «37Л-ЮС-6» на ПС 220 кВ Южно-Сахалинская.
26. Отнесение КТП-35/0,4 кВ ранее учтенных как ПС-35 кВ к ТП-6-35 кВ в кол-ве 9 шт. общей мощностью 1,079 МВА.
27. Ввод в работу 88 новых трансформаторных подстанций 6(10) кВ общей мощностью 22,362 тыс. кВА;
28. Произведено списание и вывод из работы по причине физического износа оборудования 21 трансформаторных подстанции общей мощностью 5,486 тыс. кВА;
29. Выполнение мероприятий технологического присоединения потребителей электрической энергии с реконструкцией существующих ТП, КТП - увеличение трансформаторной мощности на 6,005 тыс. кВА.

Протяженность линий электропередач по ценам

Таблица 25

Линии электропередачи	Единица измерения	2020г.	2021г.	Отклонение 2021г./2020г.	2022г.	Отклонение 2022г./2021г.
ВЛ, в том числе	км					
220 кВ	км	1093,232	887,51	-205,722	887,51	0
110 кВ	км	448,32	538,64	90,32	526,8	-11,84
35 кВ	км	955,96	1062,76	106,8	1078	15,24
10 кВ	км	1574,456	1570,17	-4,286	1616	45,83
6 кВ	км	362,269	354,932	-7,337	359,1	4,16
0,4 кВ и ниже	км	1825,821	1791,44	-34,38	1959,3	167,86
КЛ, в т.ч.	км	670,586	687,66	17,07	716,4	28,74
110 кВ	км	4,637	4,658	0,021	4,658	0
35 кВ	км	2,789	11,094	8,305	27,18	16,08
10/6/0,4 кВ, в т.ч.:	км	663,160	671,90	8,740	684,5	12,6
10 кВ	км	254,382	255,571	1,189	262	6,43
6(3) кВ	км	275,137	279,07	3,933	283,7	4,63
0,4 кВ	км	133,641	137,26	3,619	138,8	1,54

В 2020 году принято на баланс и списано с баланса:

1. Проведение инвентаризации эл.сетей: по ВЛ 220 кВ увеличение на 4,745 км, по ВЛ 110 кВ увеличение на 4,301 км, по ВЛ 35 кВ увеличение на 0,729 км.
2. Выполнение технологического присоединение со строительством КЛ 35 кВ протяженность 0,419 км.
3. Выполнение технологического присоединение со строительством новых и реконструкцией существующих электрических сетей: по ВЛ 6-10 кВ увеличение на 41,729 км, по ВЛ 0,4 кВ увеличение на 109,57 км, по КЛ 6-10 кВ увеличение на 23,08 км, по КЛ 0,4 кВ увеличение на 2,067 км.

В 2021 году изменения протяженности ЛЭП 35 кВ и выше связаны со следующими мероприятиями:

1. Проведение инвентаризации эл.сетей:
 - по ЛЭП 220 кВ уменьшение на 5,35 км;
 - по ЛЭП 110 кВ уменьшение на 4,06 км;
 - по ЛЭП 35 кВ уменьшение на 17,206 км;
2. Отнесение ВЛ, ранее учтенных как 220 кВ, к 35-110 кВ (перевод на режим работы в другом классе напряжения) с соответствующей переоценкой условных единиц:
 - уменьшение протяженности ВЛ 220 кВ на 152,41 км;
 - увеличение протяженности ВЛ 110 кВ на 114,56 км;
 - увеличение протяженности ВЛ 35 кВ на 37,85 км;
3. Отнесение ВЛ, ранее учтенных как 110 кВ, к 35 кВ (перевод на режим работы в другом классе напряжения) с соответствующей переоценкой условных единиц:
 - уменьшение протяженности ВЛ 110 кВ на 13,945 км;
 - увеличение протяженности ВЛ 35 кВ на 13,945 км;
4. Отнесение ВЛ, ранее учтенных как 35 кВ, к 6-10 кВ (перевод на режим работы в другом классе напряжения) с соответствующей переоценкой условных единиц:
 - уменьшение протяженности ВЛ 35 кВ на 9,445 км;
 - увеличение протяженности ВЛ 6-10 кВ на 9,445 км;
5. Удаление задвоений по двухцепным участкам с соответствующей переоценкой условных единиц:
 - уменьшение протяженности ВЛ 220 кВ на 23,98 км (в двухцепном исчислении);
 - уменьшение протяженности ВЛ 110 кВ на 3,744 км (в двухцепном исчислении);
 - уменьшение протяженности ВЛ 35 кВ на 10,8 км (в двухцепном исчислении);
6. Ввод новых эл.сетей:
 - ВЛ 35 кВ Т-462 ПС Шахтерская – ПС Бошняково с отпайками – увеличение ЛЭП 35 кВ на 63,31 км (в одноцепном исчислении);
 - реконструкция ВЛ 110 кВ С-41, С-42 ПС Краснопольская – ПС Углегорская с отпайкой на ПС Шахтерская – увеличение ЛЭП 110 кВ на 1,23 км (в одноцепном исчислении);
 - двухцепный участок КВЛ 35 кВ ВЛ 35 кВ Т-127, Т-128 на ПС Горная деревня – увеличение ЛЭП 35 кВ на 8,28 км (в одноцепном исчислении);
 - двухцепный заход ВЛ 35 кВ на ПС Таранай - увеличение ЛЭП 35 кВ на 31,666 км (в одноцепном исчислении);
7. Изменения протяженности ЛЭП 0,4-10 кВ связаны со следующими мероприятиями:
 - Выполнение технологического присоединения со строительством новых и реконструкции существующих электрических сетей: по ВЛ 6-10 кВ увеличение на 37,032 км, по ВЛ 0,4 кВ увеличение на 82,882 км,
 - Проведение технической инвентаризации эл. сетей 0,4 – 10 кВ – уменьшение на 167,009 км.

В 2022 году изменения протяженности ЛЭП 35 кВ и выше связаны со следующими мероприятиями:

- ✚ Аренда имущества:
 - ВЛ 35 кВ Хомутово – Радиоцентр – увеличение ЛЭП 35 кВ на 13,8 км (в одноцепном исчислении);
 - ✚ Ввод новых/реконструированных электрических сетей:
 - строительство КЛ 35 кВ ПС Лесная – ПС Охотская – увеличение ЛЭП 35 кВ на 5,626 км (в одноцепном исчислении);
 - строительство отпайки КВЛ от ВЛ 35 кВ Хомутово – Радиоцентр до ПС Охотская – увеличение ЛЭП 35 кВ на 22,55 км (в одноцепном исчислении);
 - реконструкция участка КВЛ 35 кВ Т-127, Т-128 ПС Южная – ПС Аралия с отпайкой на ПС Горная деревня с переводом в кабельное исполнение – увеличение ЛЭП 35 кВ на 0,0891 км (в одноцепном исчислении);
 - реконструкция участка ВЛ 35 кВ Т-126 ПС Хомутово-2 – ПС Олимпия с переводом в кабельное исполнение – увеличение ЛЭП 35 кВ на 0,359 км (в одноцепном исчислении).
- Изменения протяженности ЛЭП 0,4-6-10 кВ связаны со следующими мероприятиями:
- Выполнение мероприятий технологического присоединения потребителей электрической энергии со строительством новых и реконструкцией существующих электрических сетей: по ВЛ 6-10 кВ увеличение на 72,128 км, по ВЛ 0,4 кВ увеличение на 68,76 км.
 - Произведено списание и вывод из работы по причине физического износа оборудования ВЛ – 0,4 кВ - уменьшение на 0,350 км.

4. Управление состоянием основных фондов

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

В 2022 году, ремонтной программой запланировано выполнить капитальные и средние ремонты 3-м единицам основного оборудования:

Турбоагрегатов – 1 ед., мощностью 55 МВт (КР Т-55/60-130 ст.№2 – ЮСТЭЦ-1).

ГТУ – 2 ед., (КР ГТУ-7, ГТУ-6 ЮС ТЭЦ-1).

Годовой план текущих ремонтов котлоагрегатов по скорректированному графику составил 13 единиц, турбоагрегатов – 8. В связи с произошедшим 30.04.2022 пожаром на СГРЭС, график был скорректирован. Уменьшено количество ТР СГРЭС по одной единице КА и ТА. и по ЮС ТЭЦ-1 КР ГТУ-6 перенесен на 2023г.

По состоянию на 31.12.2022:

Выполнен капитальный ремонт турбоагрегата ст.№2 ЮС ТЭЦ-1.

Выполнен капитальный ремонт ГТУ ст.№ 7 ЮС ТЭЦ-1.

Выполнен капитальный ремонт ЭБ ст. №2 СГРЭС.

Проведен текущий ремонт 14-ти котлоагрегатам (в том числе неплановый аварийный ремонт КА ст. № 5 ЮС ТЭЦ-1) и 8-ти турбоагрегатам (107% от календарного плана).

По сетевым объектам запланирован ремонт 160,48 км электрических сетей и работы по расчистке и расширению просек в объеме 702,65 га. Фактически выполнен ремонт 163,13 км ВЛЭП 102% от календарного и годового плана (160,48 км).

По расчистке и расширению просек ВЛ фактически выполнено 526,3 га или 74,9% от календарного плана (702,65 га) из них:

✚ расчистка просек составляет 428,56 га или 70% от годового плана (604,73 га);

✚ расширение 97,74 га или 100 % от годового плана (97,92 га).

АО «ТК РусГидро» к работам приступило с 13.05.2022. Всего АО «ТК РусГидро» выполнено 395,04 га (в т.ч. 97,74 га по расширению и 297,4 га по расчистке), или 92,2% от годового плана.

Таблица 26

Наименование оборудования	Ед. изм.	2021г.			2022г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	12	11	91,6 %	11	11	100%
	МВт	782,7	736,37		735,6	735,6	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	14	14	100 %	14	15	107%
	т/ч	4120	4120		4120	4440	
Водогрейные котлы	ед.						
	Гкал/ч						
Генераторы	ед.	0	0		1	2	200%
	МВт				63	126	
Трансформаторы силовые, сетевые	ед.	12	12	100 %	10	10	100%
	МВА	413	413		441	441	
Электрические сети 35-110кв и выше	км	28,08	36,84	131 %	28,08	28,08	100%
Чистка просеки	га	356,7	349,87	98 %	604,73	428,56	70%
Расширение просеки	га	133,3	115,56	86,7%	97,9	97,7	100%
Тепловые сети	км						

Источники финансирования ремонтной программ, млн. руб.

Таблица 27

Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г. (с учетом капитализации)
Бизнес план	2335,4	2564,9	2 093,8
Фактические затраты	1910,2	1998,2	1 955,1

Тарифные решения 2020 года на сумму 1967,8 млн. руб., 2021 год – 2007,8 млн. руб., 2022 год – 2076,8 млн. руб. не позволяют в полном объеме профинансировать план ремонтов. Соотношение фактических затрат к тарифным решениям 2020-2022 гг. позволяет профинансировать ремонты в полном объеме.

РП на 2020-2022 года сформирована исходя из объемов ремонтов в составе заявки ПАО «Сахалинэнерго» на тарифы 2020-2022 гг. (утвержденный тариф на 3-х летний регулируемый период). По итогам фактического выполнения РП 2020 – 2021 годов неиспользованная часть тарифного источника перенесена в РП 2022 г.

Изменения затрат в плане и факте 2020-2021 гг. обусловлены изменением производства работ с заменой газотурбинного двигателя на ГТУ-4,8. Скорректирован бизнес-план 2022 г. с учетом завершения капитального ремонта ГТУ-7 4-го энергоблока, срок выполнения которого продлился с декабря 2021 года на 1 кв.2022 г. Также в плане и факте 2022 г. снижение затрат из-за изменения сроков производства работ по КР ГТУ-6 4-го энергоблока с 4 кв. 2022 г. на 4 кв. 2023 года по причине невозможности выполнения работ на ремонтной площадке завода в г. Хьюстон США от смежной организации.

Анализ выполнения ремонтной программы от плана за 2022 год по статьям затрат

В 2022 году скорректирован бизнес-план путем перераспределения затрат с Ремонта подрядного способа в инвестиции капитальных ремонтов объектов ФРС, ПСО и ГТУ-7 ЮСТЭЦ-1, как капитализируемые на общую сумму затрат по подрядному способу (услуги и МТР давальческие) 682 512 тыс.руб.

В период 2022 года скорректированным бизнес-планом по ремонтам без учета капитализации предусмотрено выполнение объемов на общую сумму 1 411 279 тыс. руб., в том числе подрядным способом (стоимость работ подряда и МТР давальческие) 588 438 тыс.руб., хозяйственным способом (ФОТ, взносы, прочие) 628 361 тыс.руб., материалы ХС – 194 481 тыс.руб.

Фактическое освоение составило 1 385 009 тыс. руб. (98% от плана), в том числе подрядным способом (стоимость работ подряда и МТР давальческие) 547 432 тыс.руб. (93% от плана), хозяйственным способом (ФОТ, взносы, прочие) 618 602 тыс.руб. (98% от плана), материалы ХС – 218 975 тыс.руб. (113% от плана).

Также в период 2022 года производственные программы по Ремонту и ТО запланированы с учетом капитализации ВЛ, ПСО и ГТУ-7 на общую сумму 2 093 791 тыс. руб., в том числе подрядным способом (стоимость работ подряда и МТР давальческие) 1 270 949 тыс.руб., хозяйственным способом (ФОТ, взносы, прочие) 628 361 тыс.руб., материалы ХС – 194 481 тыс.руб.

Фактическое освоение составило 1 955 101 тыс. руб. (93% от плана), в том числе подрядным способом (стоимость работ подряда и МТР давальческие) 1 117 525 тыс.руб. (88% от плана), хозяйственным способом (ФОТ, взносы, прочие) 618 602 тыс.руб. (98% от плана), материалы ХС – 218 975 тыс.руб. (113% от плана).

тыс.руб., без НДС

Таблица 28

Наименование	2021 г. факт, тыс. руб.	Выполнение 2022 г.				Отклонение					
		Скорр. план без капитал- ции, тыс. руб.	Факт без капитал- ции, тыс.руб.	Скорр. план с капитал- цией ПСО, ВЛ и ГТУ-7, тыс. руб.	Факт с капитал- цией ПСО, ВЛ и ГТУ-7, тыс.руб.	Факт 2022г. без капитал- ции - факт 2021г.		Факт 2022г. без капитал- ции - план 2022г.		Факт 2022г. с капитал-цией - план 2022г. с КР ГТУ-7	
		Данные БП РИТО				тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%
Всего отчисления	1998197	1411279	1385009	2093791	1955101	-613188	69	-26270	98	-138690	93
Подрядный способ	1295738	588438	547432	1270949	1117525	-748306	42	-41005	93	-153425	88
- стоимость работ	497642	425046	437417	1028380	965652	-60225	88	12371	103	-62728	94
- материалы	798096	163392	110016	242569	151872	-688081	14	-53376	67	-90697	63
Хоз. способ	702459	822842	837576	822842	837576	135118	119	14735	102	14735	102
- оплата труда	398418	485378	475939	485378	475939	77521	119	-9439	98	-9439	98

- страховые взносы	120449	142983	142663	142983	142663	22214	11 8	-320	10 0	-320	10 0
- материалы	183592	194481	218975	194481	218975	35383	11 9	24494	11 3	24494	11 3
Всего материалы	981688	357873	328990	437050	370847	-652698	34	-28883	92	-66203	85

1. Снижение затрат ОП и ФРС (-53 482 тыс. руб.) по результату торгов и закупок на ремонт и ТО оборудования.
2. Изменение объемов и увеличение стоимости работ ФРС (+42 470 тыс. руб.) по расчистке просек ВЛ 35-220 кВ за 1 га подрядной организации АО «ТК РусГидро». Перенос части затрат и смещение сроков с 2021 года на 2022 год по выполнению работ по расчистке и расширению просек ВЛ 35-220кВ подрядной организацией АО «ТК РусГидро» по 3-х летнему договору подряда. Для данной организации – это новый пилотный проект, непрофильный вид деятельности. В настоящее время ведется набор компетенции (опыта) для обеспечения своевременности работ. По поручению ПАО «РусГидро» компания привлечена для выполнения выше указанных работ.
3. Перенос срока выполнения работ на 1-2 кв.2023 г. объектов ФРС (-96 635 тыс. руб.): по капитальным ремонтам ВЛ 0,4-10 кВ (-78 638 тыс. руб.) в связи с мобилизацией и нехваткой ремонтного персонала у подрядных организаций ООО «А9 Системс», ООО «Энергосахстрой», ООО «СЭМ» в условиях островного региона; по замене сцепной арматуры (-11 804 тыс. руб.) ВЛ 110-220 кВ подрядной организацией ООО «Восточная монтажная компания» (выявлены дополнительные объемы работ); по капитальному ремонту Брызгального бассейна ДЭС АРЭС ЦБСР (- 4 260 тыс.руб.) в связи с отсутствием участников при проведении ТЗП.

Затраты на программы ТПИР, млн. руб.

Таблица 29

Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г.
План	1 419,45	1 942,7	2 727,18
Факт	1 069,89	1 453,0	1 333,71

Приоритетные направления программе ТПИР в 2022 г.:

- ✚ Выполнение работ по технологическому присоединению потребителей льготных категорий до 150 кВт, а также реализация инвестиционных проектов по технологическому присоединению потребителей категории свыше 150 кВт, направленных на обеспечение строительства жилого фонда, развитие промышленности и общественно значимой инфраструктуры, в том числе в области здравоохранения и спорта, а также развитие рекреационной зоны Сахалинской области
- ✚ Выполнение мероприятий ПОУРЭК, направленных на приведение характеристик объектов электросетевого хозяйства к требованиям НТД и в соответствии с фактическими климатическими условиями региона, что позволит при воздействии характерных для региона стихийных явлений, сопровождающихся ураганными ветрами и обильными снегопадами, обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей и устойчивость работы энергосистемы острова.
- ✚ В целях обеспечения надежного энергоснабжения региона выполняется реконструкция 5-го энергоблока ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1», путем установки двух газотурбинных энергоагрегатов ЭГЭС-25ПА для замещения ГТУ зарубежного производства в связи с невозможностью проведения капитального ремонта).
- ✚ Развитие и модернизация учёта электрической энергии в соответствии с ФЗ 522.
- ✚ Реализация мероприятий программы НИОКР.
- ✚ Реконструкция и модернизация распределительных сетей.

5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица 30

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации ¹	14 805 731	15 727 304	15 511 330	-1,4
	по основной деятельности	14 804 820	15 722 761	15 504 787	-1,4
	по не основной деятельности	911	4 542	6 544	44,1
2.	Себестоимость	13 771 449	14 410 050	13 851 629	-3,9
3.	Прибыль/убыток от продаж	1 034 282	1 317 254	1 659 702	26,0
4.	Прочие доходы	580 262	684 636	1 683 228	145,9
5.	Прочие расходы	645 486	555 247	8 533 452	1436,9
6.	Прибыль до налогообложения	969 058	1 446 642	-5 190 522	-458,8
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	- 245 300	- 329 516	1 021 694	-410,1
8.	Чистая прибыль	723 757	1 117 126	-4 168 828	-473,2

Фактический объем реализованных товаров/работ/услуг составил 15 511 330 тыс. рублей.

Уменьшение выручки от реализованных товаров/работ/услуг на 215 973 тыс. рублей (на 1,4%) обусловлено снижением доходов от технологического присоединения и создания технической возможности, снижением субсидии на возмещение недополученных доходов.

Себестоимость реализованных товаров/работ/услуг составила 13 851 629 тыс. рублей, снижение на 558 421 тыс. рублей (на 3,9%) за счёт снижения себестоимости по статье «сырье и материалы на ремонты», «услуги подрядчиков по ремонту оборудования, зданий, сооружений».

Прочие доходы в 2022 году составили 1 683 228 тыс. рублей, что выше 2021 года на 998 592 тыс. рублей (на 145,9%) за счёт увеличения доходов восстановленным резервам и получения страхового возмещения.

Прочие расходы в 2022 году составили 8 533 452 тыс. рублей, что на 7 978 205 тыс. рублей выше 2021 года за счёт получения убытка от переоценки основных средств и создания резерва под обесценение финансовых вложений.

За 2022 год Обществом получен убыток в размере 4 168 828 тыс. рублей, что ниже 2021 года на 5 285 954 тыс. рублей.

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

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

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

Таблица 31

Аналитический баланс ПАО «Сахалинэнерго» за 2022 год, тыс. рублей				
Показатели	2021	2022	Изменения руб.	
ТИПЫ				
оборотные активы:				
материальные активы	30	44	86	%
основные средства	53 778	63 653	125	

¹ По видам реализуемых товаров/услуг (в том числе по основной/не основной деятельности).

одные вложения в материальные ценности	0	0		
госрочные финансовые вложения	4 016	4 939	0 923	
оженные налоговые активы	4 795	9 617	822	
чие внеоборотные активы	06	48	858	%
го внеоборотные активы (раздел 1)	07 595	27 391	9 796	
ротные активы:				
асы	6 655	1 629	974	
ог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	5	9	96	%
госрочная дебиторская задолженность	4			%
ткосрочная дебиторская задолженность	3 175	6 388	3 213	%
ежные средства	0 945	2 469	78 476	%
чие оборотные активы	452	671	19	
го оборотные активы (раздел 2)	4 676	9 412	4 736	
АНС	12 271	06 803	4 532	
итал и резервы				
авный капитал	71 754	71 754		
авочный капитал	536	536		
рвный капитал	925	781	56	
окрытый убыток прошлых лет	46 705	5 435	1 270	%
аспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	7 126	68 828	85 954	%
дства, полученные в счет увеличения уставного капитала		7 323	7 323	%
го капитал и резервы (раздел 3)	91 636	30 131	8 495	
госрочные обязательства:				
иные средства	78 703	43 361	4 658	
оженные налоговые обязательства	7 729	8 463	266	%
чие обязательства				
го долгосрочные обязательства (раздел 4)	36 432	31 824	5 392	
ткосрочные обязательства				
иные средства	9 585	1 647	938	%
диторская задолженность	6 304	4 760	456	
лженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
оды будущих периодов				%
ночные обязательства	263	407	44	
чие краткосрочные обязательства	2	957	995	7%
го краткосрочные обязательства (раздел 5)	4 203	4 848	645	
АНС	12 271	06 803	4 532	

По состоянию на 31.12.2022 г. активы Общества составили 38 806 803 тыс. руб., рост по сравнению с АППГ на 5 594 532 тыс. руб. или 17 %, при этом увеличение стоимости оборотных активов составило 1 674 736 тыс. руб. (или 28 %) и произошло, в основном, за счет увеличения краткосрочной дебиторской задолженности на 2 493 213 тыс. руб. (166 %).

Увеличение стоимости внеоборотных активов по сравнению с АППГ составило 3 919 796 тыс. руб. или 14 %, в основном, за счет роста долгосрочных финансовых вложений на 3 860 923 тыс. руб. (69 %) (приобретение акций дочерней компании АО «СЭК»).

Величина пассивов на 31.12.2022 г. составляет 38 806 803 тыс. руб., в т.ч.:

- ✚ привлеченный капитал – 24 876 672 тыс. руб. или 64 % от итога баланса. По сравнению с АППГ доля привлеченного капитала в валюте баланса выросла. Сумма краткосрочных обязательств по сравнению с АППГ выросла на 860 645 тыс. руб. (17%), сумма долгосрочных обязательств по сравнению с АППГ возросла на 2 795 392 тыс. руб. (17%).
- ✚ собственный капитал по состоянию на 31.12.2022 г. составил 13 930 131 тыс. руб. (36 % от валюты баланса). Увеличение собственного капитала по сравнению с АППГ составило 1 938 495 тыс. руб. (16 %).

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица 32

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.
Стоимость чистых активов	9 390 005	11 991 725	13 930 208
Размер уставного капитала	5 302 443	12 371 754	12 371 754
Разница	4 087 562	- 380 029	1 558 454

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

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

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

Таблица 32

Показатели	2020г.	2021г.	2021г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	723 757	1 117 126	-4 168 828	0%
EBIT	1 034 282	1 317 254	1 659 702	126%
EBITDA	2 101 996	2 446 464	4 232 252	173%

За 2022 год сформирован убыток в результате проведения обесценения основных средств согласно ФСБУ 6/2020 на сумму 4 065,69 млн.руб. и ростом чрезвычайных расходов в связи с ликвидацией пожара на Сахалинской ГРЭС-2.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается рост EBITDA, который в свою очередь обусловлен отражением амортизации прав пользования активами (объектов аренды) в соответствии с ФСБУ 25/18 «Бухгалтерский учет аренды».

Показатели эффективности

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

Таблица 33

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	4,9	7,1	-26,9	0%
Норма EBIT, %	7,0	8,4	10,7	127%
Норма EBITDA, %	14,2	15,6	27,3	175%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

В 2022 году норма чистой прибыли сложилась отрицательной в связи с получением убытка в результате проведения обесценения основных средств согласно ФСБУ 6/2020 на сумму 4 065,69 млн.руб. и ростом чрезвычайных расходов в связи с ликвидацией пожара на Сахалинской ГРЭС-2.

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

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

Рост показателя EBIT относительно прошлого года составил 27%, обусловлено ростом операционной прибыли, опережающим ростом доходов по сравнению с расходами Общества. Рост показателя EBITDA относительно прошлого года обусловлен отражением амортизации прав пользования активами (объектов аренды) в соответствии с ФСБУ 25/18 «Бухгалтерский учет аренды».

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица 34

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	8	9	6,55	73%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	44	42	56	133%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,4	7,8	7,3	94%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	84	47	50	106%

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

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

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности на конец 2022 года составил 6,55, значение показателя снизилось по отношению к АППГ. Оборачиваемость ДЗ в 2022 году составило 56 дня.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности на конец 2022 года составил 7,30 относительно АППГ незначительное снижение. Оборачиваемость КЗ в 2022 году составила 50 дней, относительно АППГ выше на 3 дня.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 35

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,40	1,80	1,06	59%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,60	1,10	0,34	31%
Коэффициент Бивера	1,25	2,06	0,92	45%

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Таблица 36

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,47	0,64	0,36	56%
Соотношение собственного и заемного капитала	1,11	0,57	1,79	314%

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица 37

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	4,3	5,2	-9,58	-184%
ROE, %	8	8	-32,16	-402%

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

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

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

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

В 2022 году значение показателей сформировалось отрицательным в результате применения норм ФСБУ 6/2020 и отражения обесценения основных средств на сумму 4 065,69 млн.руб., что привело к получению убытка по итогам финансово-хозяйственной деятельности.

Показатели долговой нагрузки

Таблица 38

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста, (4/3) %
Долг	3 404 566	16 638 288	19 905 008	120%
Процентные расходы	126 986	156 303	899 503	575%
Коэффициент долговой нагрузки	1,6	6,8	4,7	69%
Коэффициент покрытия процентных расходов	16,6	15,7	4,7	30%

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов

своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества.

На конец отчетного периода отмечается снижение (31%) по коэффициенту долговой нагрузки. Несмотря на рост долговых обязательств на 20% (потребность в дополнительном финансировании) в 2022г относительно 2021г укрепилась финансовая позиция Общества по выполнению кредитных обязательств исходя из результатов своей деятельности.

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

На конец отчетного периода показатель покрытия процентных расходов снизился на 70% в связи с применением стандартов ФСБУ 25/2018 согласно, которым необходимо начислять проценты на сумму обязательств по аренде имущества.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 39

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	1 372	1 174	976	83%
1.1	Покупатели и заказчики				
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные				
1.5	Прочие дебиторы	1 372	1 174	976	83%
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	2 672 163	1 663 802	3 996 388	240%
2.1	Покупатели и заказчики	1 113 614	900 314	998 074	111%
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ				
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	1 054 789	447 436	2 231 669	499%
2.6	Прочие дебиторы	503 760	316 052	766 645	243%

По состоянию на 31.12.2022 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 976 тыс. рублей,

Дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 3 996 388 тыс. рублей. По сравнению с 2021 годом долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 17 % (или на 198 тыс. рублей).

Краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 240 % (или на 2 332 586 тыс. рублей) за счет авансовых платежей.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 40

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	695 232	2 759 585	2 461 647	89%
1.1.	В том числе арендные обязательства		731 894	1 076 107	147%
2.	Кредиторская задолженность	6 351 846	6 427 734	2 944 760	46%

2.1.	поставщики и подрядчики	4 613 041	5 133 622	903 133	18%
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	123 470	127 103	146 417	115%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	74 935	85 120	96 270	113%
2.6.	По налогам и сборам	61 991	180 186	72 961	40%
2.7.	Авансы полученные	1 321 888	885 126	1 348 294	152%
2.8.	Прочие кредиторы	156 521	16 577	377 685	2 278%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов	102	89	77	87%
5.	Резервы предстоящих расходов	295 832	330 263	414 407	125%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1 499	7 962	123 957	1 557%

По состоянию на 31.12.2022 кредиторская задолженность составила 2 944 760 тыс. рублей.

По сравнению с 2021 годом краткосрочная задолженность в целом снизилась на 54%, в основном за счет снижения задолженности перед поставщиками и подрядчиками по арендным платежам, в связи с внесенными изменениями в ФСБУ в 2022 году.

6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений

Таблица 41

№	Показатель	2020г.		2021г.		2022г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		2 101,76	100	2 677,10	100	3 071,43	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	1 072,18	51	1 443,77	54	1 304,57	42
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	867,56	41	1 061,98	40	1 062,64	35
3	Приобретение объектов основных средств	162,02	8	171,35	6	134,13	4
4	Инвестиции в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-
5	Капитализируемые ремонты	-	-	-	-	570,09	19
5	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

* Доля в структуре капитальных вложений

Скорректированным бизнес-планом ПАО «Сахалинэнерго» на 2022 год, утвержденным Советом Директоров Общества (от 05.10.2022 г. № 523ЗБК), планировалось освоение капитальных вложений в объеме 4 657,52 млн. руб., фактически освоено 3 071,43 млн. руб., или 66 % от утвержденного плана (включая капитализируемые ремонты - план/факт: 689,75/ 570,09 млн. руб.).

План ввода основных фондов за 2022 г. составляет 5 241,24 млн. руб. без НДС.

Фактически введено в эксплуатацию объектов на сумму 2 252,87 млн. руб. без НДС, или 43 % от утвержденного плана (включая капитализируемые ремонты - план/факт: 689,75 / 567,00 млн. руб.).

В 2022 г. ввод мощности в физическом выражении составил:

✚ 74,58 МВА при плане 314,67 МВА.

✚ 251,07 км ЛЭП при плане 351,73 км.

В 2022 г. чистый прирост мощности в физическом выражении составил:

✚ 60,76 МВА при плане 163,85 МВА.

✚ 191,07 км ЛЭП при плане 80,77 км.

Источники финансирования инвестиционной программы

Таблица 42

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	1 815,05	1 137,91	-37,31
	Прибыль прошлых лет	122,83	151,05	22,97
	НДС к возмещению	942,79	663,24	-29,65
	Прочие собственные источники	2 776,08	2 519,93	-9,23
	Средства от эмиссии акций	81,00	31,69	- 60,88
	Привлеченные средства	1 556,07	2 415,77	55,25
Итого:		7 293,84	6 919,60	-5,13

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица 43

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн.руб.		
	план	факт	отклонение, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	3 595,77	3 455,20	-3,91
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	2 687,31	2 823,02	5,05
3. Приобретение объектов основных средств	229,30	149,69	-34,72

4. Капитализируемые ремонты	735,72	464,46	-36,87
5. Прочие инвестиции	45,74	27,23	-40,47
Итого:	7 293,84	6 919,60	-5,13

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2022 года по финансированию капитальных вложений составляет - 374,24 млн. рублей (с НДС), это 95% от запланированного и по освоению капитальных вложений составляет - 1 586,09 млн. рублей (без НДС), это 66% от запланированного плана.

Основной объем недофинансирования относится к следующим мероприятиям:

- ✚ Реконструкция турбогенератора ТГ-2 с заменой генераторного распределительного устройства ОП "Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» (Н_511-Н462): (план/факт: 66,1/ 4,9 млн. руб. или 7% от плана). Причины: Закупочные процедуры признаны не состоявшимися по причине отсутствия участников (в связи со значительным удорожанием оборудования). Срыв срока закупочных процедур привел к необходимости переноса выполнения работ на 2023 год с учетом графика вывода в ремонт основного оборудования.
- ✚ Реконструкция РУСН-0,4 кВ топливно-транспортного цеха с заменой трансформаторов 101Т,102Т ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 (Н_511-Н461): (план/факт 74,2. /13,6 млн. руб. или 18%). Причины: Срок выполнения работ перенесен на 2023 г. в связи с длительным проведением закупочных процедур на поставку оборудования (старт закупочных процедур – январь, заключение договора поставки – август) по причине отсутствия участников.
- ✚ Оснащение автоматической установкой пожаротушения трансформаторов (АУПТ) трансформаторов Т1-Т8 ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» (К_511-К-ЮТ-099): (план/факт 48,2/23 млн. руб. или 48%). Причины: Нарушение срока выполнения работ со стороны подрядной организации. Организована претензионная работа (направлены претензионные письма).

Основной объем невыполнения плана освоения в 2022 году относится к следующим мероприятиям:

- ✚ Реконструкция ОРУ-35 инв.№ 40372, ОРУ-110 инв.№ 40213, ОРУ-220 инв.№ 40449 с установкой ЗРУ-10 кВ, ТСН, ЗРУ-0,4 кВ, СОПТ и ОПУ на территории ОП «Сахалинская ГРЭС» (I_511-I0315). (план/факт 152,34/30,09 млн. руб. или 20%). Причины: Перенос срока выполнения работ на 2023 г. обусловлен необходимостью корректировки проектной документации.
- ✚ Реконструкция РУСН-0,4 кВ Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. (план/факт 99,4/0 млн. руб. или 0% от плана). Причины: Срок выполнения работ перенесен на 2023 г. в связи с длительным проведением закупочных процедур на поставку оборудования (старт закупочных процедур – январь, заключение договора поставки – август) по причине отсутствия участников.
- ✚ Реконструкция ОРУ-220 кВ ПС 220 кВ Краснопольская (К_511-К-Ф-036) план 164,6 млн. руб./факт 10,02 млн. руб. Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС Шахтерская (К_511-К-Ф-037) (план/факт: 87,3/4,99 млн. руб. или 6% от плана). Причины: Срыв срока комплектации оборудования по причине необходимости корректировки технических заданий в связи с недостатками, выявленными в проектной документации. Нарушение срока исполнения обязательств со стороны подрядной организации.
- ✚ Установка приборов учета эл/энергии в секторе индивидуальной жилой застройки в зоне деятельности территориальной сетевой организации (ТСО) ПАО «Сахалинэнерго» (J_511-J-ЭС-005, J_511-J-ЭС-006, K_511-K-ЭС-002, K_511-K-ЭС-004). (План/факт 226,34 / 163,13 млн. руб. или 72%). Причины: Отклонение обусловлено несвоевременным выполнением обязательств по установке приборов учета со стороны подрядной организации.
- ✚ Реконструкция турбогенератора ТГ-2 с заменой генераторного распределительного устройства (план/факт 55,1/0 млн. руб. или 0% от плана). Причины: Закупочные процедуры признаны не состоявшимися по причине отсутствия участников (в связи со значительным удорожанием оборудования). Срыв срока закупочных процедур привел к необходимости переноса выполнения работ на 2023 год с учетом графика вывода в ремонт основного оборудования.
- ✚ Реконструкция ПС «Хомутово» в части замены трансформаторов на трансформаторы мощностью 16МВА (2шт), в части замены выключателей масляных на выключатели вакуумные

(5 шт) (МУП «Электросервис» № 24124-20/20 от 19.03.2020, ООО «Сахкомстрой» №25213-20/20 от 22.07.2020) (L_511-L-Ф-ТП041). (план/факт 58,26/2,38 млн. руб.). Причины: Перенос срока выполнения работ на 2023 г. обусловлен заключением дополнительного соглашения к договору технологического присоединения о переносе срока подключения на март 2024 г.

- ✚ Реконструкция ПС 220 кВ Красногорская путём дооборудования вторым трансформатором 25 МВхА (Н_511-Н551) (план/факт 59,1 /4,3 млн. руб. или 7% от плана). Причины: Отклонение от плановых параметров обусловлено длительностью проведения закупочных процедур в связи с отсутствием участников и необходимостью повторного проведения закупочных процедур. Договор заключен с единственным участником, что потребовало проведения ценовой экспертизы.
- ✚ Оснащение автоматической установкой пожаротушения трансформаторов (АУПТ) трансформаторов Т1-Т8 ТЭЦ-1 (план/факт 40,2/7,9 млн. руб. или 20% от плана). Причины: Нарушение срока выполнения работ со стороны подрядной организации. Начата претензионная работа (направлены претензионные письма).
- ✚ Реконструкция ПС «Дальняя 35/6 кВ» с установкой 2-х трансформаторов 6300/35/6 кВ (I_511-I0118) (план/факт 21,7/факт 0 млн. руб. или 0% от плана). Причины: Выявление дефектов на поставленных трансформаторах.
- ✚ Реконструкция ВЛ 220 кВ Сахалинская ГРЭС-2 - Углезаводская (102,27 км ВЛ), в т. ч. разработка проектной документации (Д-5) I_511-I-Ф-004. (план/факт 19,4/факт 0 млн. руб. или 0% от плана). Причины: Невыполнение ПИР в 2022 г. обусловлено утверждением в августе 2022 года карт климатического районирования, разработанных АО «НТЦ ФСК ЕЭС», что потребовало внесения изменений в технические задания на выполнение проектно-изыскательских работ, выполнение пересчет технических характеристик и стоимости мероприятий.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

В своей инвестиционной деятельности на перспективу ПАО «Сахалинэнерго» руководствуется проектом изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Сахалинэнерго» на 2023-2027 годы, направленным 28.02.2023 на прохождение общественных обсуждений с последующим направлением на утверждение в Минэнерго РФ (предварительно одобрен Советом директоров ПАО «Сахалинэнерго» (выписка из протокола от 20.02.2023 № 4)).

Указанной ИП предусматривается финансирование мероприятий ПАО «Сахалинэнерго» в объеме 39 888,81 млн. руб. с НДС. Планируемый объем освоения составляет 34 506,98 млн. руб. без НДС. Ввод основных средств предполагается в объеме 32 742,86 млн. руб. без НДС и ввод НМА в объеме 201,57 млн. руб. без НДС.

Основными задачами инвестиционной программы являются:

- ✚ Выполнение мероприятий, влияющих на прохождение осенне-зимнего периода 2023-2024 года.
- ✚ Повышение надежности работы оборудования и энергосистемы в целом посредством возобновления основных фондов.
- ✚ Обеспечение технологического присоединения потребителей.
- ✚ Выполнение мероприятий ПОУРЭК.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов

В результате реализации инвестиционной программы ПАО «Сахалинэнерго» за прошедшие три года (2020-2022 гг.) профинансировано 12 849,56 млн. руб. с НДС, освоено 7 850,29 млн. руб. без НДС.

Фактический ввод мощности (чистый прирост) в физическом выражении составил 192,53 МВА и 587,69 км ЛЭП.

Крупные инвестиционные проекты 2022 года:

- ✚ Реконструкция 5-го энергоблока ОП «Южно-сахалинская ТЭЦ», путем установки двух газотурбинных энергоагрегатов ЭГЭС-25ПА.
- ✚ Реконструкция существующей двухцепной ВЛ 35 кВ Т-127, Т-128 от ПС Южная до ПС Аралия с переводом в кабельное исполнение на участке от ПС Южная до переключающего пункта кабельной отпайки на ПС 35 кВ Горная Деревня.
- ✚ Строительство КЛ 35 кВ от ПС Лесная и КВЛ 35 кВ от ПС Радиоцентр до проектируемой ПС Охотская, в рамках выполнения обязательств по договору на технологическое присоединение с Администрацией Корсаковского ГО.
- ✚ Строительство КЛ 35 кВ от ПС Хомутово-2 до проектируемой ПС Горизонт в целях энергоснабжения жилой застройки в рамках обязательств по договору на технологическое присоединение.
- ✚ Мероприятия по установке приборов учета эл/энергии в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № ФЗ-522.

В рамках реализации ПОУРЭК:

- ✚ Завершены СМР в полном объеме по 9-ти объектам из 54-х.
- ✚ По 9-ти комплектам ПСД получены положительные заключения Государственной экспертизы Сахалинской области.
- ✚ На сумму более 9 млрд. руб. проведены закупочные процедуры и заключены договоры на поставку МТР и выполнение СМР.
- ✚ По 8-ми проектам заключены договоры на выполнение СМР.
- ✚ Фактически в 2022 году профинансировано 2,15 млрд. руб. с НДС, при плане 2,13 млрд. руб.

7. Распределение прибыли и дивидендная политика

7.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

В Обществе дивидендная политика не утверждена.

На существующем этапе развития в Обществе предусмотрены подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели).

За период 2020-2022 гг. дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

8. Инновации

8.1. Инновации

Основные направления инновационного развития Общества:

Освоение новых технологий на производстве посредством модернизации существующих энергетических объектов с внедрением современного энергетического оборудования и новейших технологий, систем управления, измерений, диагностики и контроля. Развитие системы управления инновационной деятельностью, производственными бизнес-процессами.

Объем и источники финансирования инновационной деятельности:

Фактический объем финансирования инновационных мероприятий в 2022 году составил 114,4 млн. руб. (с НДС). Финансирование мероприятий инновационной программы осуществлялось за счёт собственных средств Общества.

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2022 году:

- ✚ Развитие и модернизация учёта электрической энергии (установка приборов учета взамен приборов с истекшим МПИ);
- ✚ Монтаж радиотелемеханической системы телеизмерения гололедных нагрузок (СТГН);
- ✚ Дооборудование системы мониторинга ЛЭП путем монтажа датчиков устройства мониторинга состояния линий электропередач;
- ✚ Дооборудование ПС шкафами ШЭ2607-194;
- ✚ Модернизация ПС «Макаровская» 220/35/10 кВ с установкой элегазовых выключателей;
- ✚ Реконструкция турбогенератора ТГ-2 ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» с применением комплектного элегазового распределительного устройства;
- ✚ Разработка и опытная эксплуатация контурного трансформатора 110 кВ;
- ✚ Разработка быстромонтируемых облегченных опор для производства аварийно-восстановительных работ ВЛ 35-220 кВ из композитных материалов в условиях РКУ Сахалинской области, не требующих сооружения специальных фундаментов;
- ✚ Исследование степени старения внутренней изоляции силовых трансформаторов в эксплуатации без вывода из работы, и разработка методологического обеспечения на основе инновационных методик анализа проб трансформаторного масла;
- ✚ Проверочное устройство для комплексной проверки характеристик аккумуляторных батарей с возможностью формирования протокола проверки в электронном виде с учетом ретроспективы.

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные Обществом в отчетном году:

- ✚ Разработка и опытная эксплуатация контурного трансформатора 110 кВ;
- ✚ Разработка быстромонтируемых облегченных опор для производства аварийно-восстановительных работ ВЛ 35-220 кВ из композитных материалов в условиях РКУ Сахалинской области, не требующих сооружения специальных фундаментов;
- ✚ Исследование степени старения внутренней изоляции силовых трансформаторов в эксплуатации без вывода из работы, и разработка методологического обеспечения на основе инновационных методик анализа проб трансформаторного масла;
- ✚ Проверочное устройство для комплексной проверки характеристик аккумуляторных батарей с возможностью формирования протокола проверки в электронном виде с учетом ретроспективы.

Мероприятия в области освоения новых технологий:

Получен патент на изобретение № 2022664778 от 04.08.2022 «Система визуализации гололедной нагрузки на проводах воздушной линии электропередачи».

Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды не проводились.

Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов не проводились.

Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности не проводились.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2023 год:

На 2023 год инвестиционной программой ПАО «Сахалинэнерго» предусматривается продолжение работ в области освоения новых технологий, направленных на повышение эффективности работы существующих энергетических объектов, а также новых технологий, внедряемых при строительстве новых энергетических объектов.

Сформирован среднесрочный план реализации мероприятий Программы инновационного развития Группы ПАО «РусГидро» на 20223-2027 гг. в части мероприятий ПАО «Сахалинэнерго», в который вошли следующие мероприятия с использованием инновационных решений, запланированные к реализации в 2023 году:

- ✚ Комплексное решение по объединению функций защиты, автоматики, управления, сигнализации и измерений в одном шкафу;
- ✚ Развитие и модернизация учёта электрической энергии (установка приборов учета взамен приборов с истекшим МПИ);
- ✚ Развитие и модернизация учёта электрической энергии (установка приборов учета взамен приборов, вышедших из строя);
- ✚ Дооборудование системы мониторинга ЛЭП путем монтажа датчиков устройства мониторинга состояния линий электропередач (УМЛ) с применением SAIDI («System Average Interruption Duration Index» - «Средний по Системе Индекс Длительности Отключений»);
- ✚ Монтаж радиотелемеханической системы телеизмерения гололедных нагрузок (СТГН);
- ✚ Модернизация ПС «Макаровская» 220/35/10 кВ с установкой элегазовых выключателей;
- ✚ Реконструкция ВЛ-110 кВ диспетчерский № С22 с применением компактированного провода с усиленным сердечником;
- ✚ Модернизация ПС «Смирных 220/110/35/10 кВ» с заменой отделителя на элегазовый выключатель 220 кВ и установкой разъединителя 220 кВ;
- ✚ Разработка и внедрение устройства для комплексной проверки характеристик аккумуляторных батарей с возможностью формирования протокола проверки в электронном виде с учетом ретроспективы;
- ✚ Разработка быстромонтируемых облегченных опор для производства аварийно-восстановительных работ ВЛ 35-220 кВ из композитных материалов в условиях РКУ Сахалинской области, не требующих сооружения специальных фундаментов;
- ✚ Исследование степени старения внутренней изоляции силовых трансформаторов в эксплуатации без вывода из работы, и разработка методологического обеспечения на основе инновационных методик анализа проб трансформаторного масла;
- ✚ Разработка типовых технических решений по реконструкции подстанций 35-220 кВ (по принципиальным электрическим схемам, устройствам и комплексам РЗА, ПА, АСУ ТП);
- ✚ Разработка проектной документации на создание отечественного программно-технологического комплекса системы автоматизированного управления технологическим процессом верхнего уровня Сахалинской ГРЭС;
- ✚ Разработка программного обеспечения системы автоматизированного управления технологическим процессом верхнего уровня Сахалинской ГРЭС;
- ✚ Разработка и создание тренажера цифровой подстанции Южная для обучения электротехнического персонала (РЗА, АСУ ТП, АСДУ, АИИСКУЭ) работе с оборудованием, поддерживающим протоколы в стандартах серии МЭК 61850;
- ✚ Разработка и внедрение АКСУ загрузкой генерирующих источников АГЭК п. Новиково для повышения эффективности работы;
- ✚ Разработка и внедрение автоматизированной системы управления участком сети 10 кВ в г. Корсаков в границах питающих центров ПС Корсаковская 110/35/10 кВ – ПС Городская 35/10 кВ. (по результатам НИОКР ПАО «РусГидро» «Разработка интеллектуальной системы оперативно-технологического управления электрическими сетями»).

9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

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

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

9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала ПАО «Сахалинэнерго» по состоянию на 31.12.2022 составила 2656 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 56 человек. Из списочной численности персонала 72,8% мужчин и 27,2% женщин.

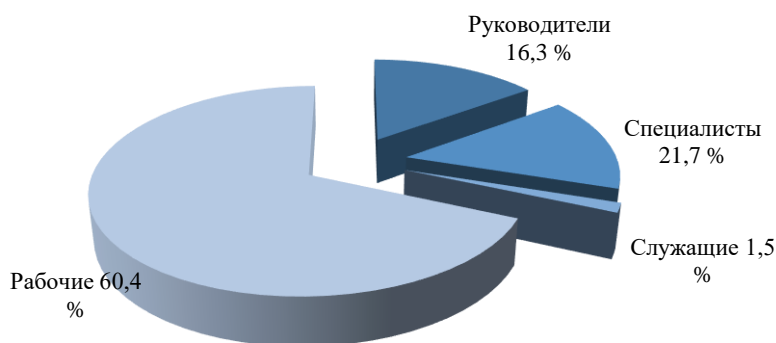
Увеличение списочной численности Общества обусловлено заполнением вакансий в филиале Распределительные сети по Программе преодоления кадрового кризиса.

Структура персонала по категориям

Таблица 44

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	439	16,8	434	16,7	434	16,4
Специалисты	536	20,5	545	21,0	577	21,7
Служащие	45	1,7	40	1,5	40	1,5
Рабочие	1597	61,0	1581	60,8	1605	60,4
Всего	2617	100,0	2600	100,0	2656	100,0

Структура персонала по категориям 2022 год, %



В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное увеличение числа специалистов и снижение числа руководителей и рабочих, в связи с дополнительным введением вакансий в филиале Распределительные сети по Программе преодоления кадрового кризиса.

9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год произошло увеличение числа работников в возрастных категориях до 30 лет и от 30 до 50 лет, снижается число пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 составляет 43,8 года.

Таблица 45

Возраст	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	327	12,5	317	12,2	337	12,7

От 30 до 50 лет	1439	55,0	1456	56,0	1476	55,6
Старше 50 лет	851	32,5	827	31,8	843	31,7
В том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	315	12,0	139	5,3	233	8,8
Всего	2617	100,0	2600	100,0	2656	100,0
Средний возраст	44		44		43,8	

В обществе работает 233 пенсионера по возрасту, что составляет 8,8%. По сравнению с 2021 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 67,6%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов: сотрудничество с учебными заведениями по организации и прохождению производственной практики студентами ФГБОУ ВО «Сахалинского государственного университета», ФГАОУ ВО «Дальневосточного федерального университета», «Дальневосточного государственного университета путей сообщения», выявление наиболее перспективных студентов для трудоустройства на работу в подразделения с дальнейшим закреплением их за опытными наставниками; проведение на предприятиях экскурсий, «Дней открытых дверей» для профориентации выпускников школ и колледжей.

9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица 46

	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	974	37,2	986	37,9	1017	38,3
Среднее профессиональное	1147	43,8	1130	43,4	1173	44,2
Среднее общее	449	17,2	438	16,9	376	14,1
Начальное и основное общее	47	1,8	46	1,8	90	3,4
Всего	2617	100,0	2600	100,0	2656	100,0

Анализ качественного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год образовательный уровень в ПАО «Сахалинэнерго» поднялся с 81,0% до 82,5%. Основная задача Общества сохранить наиболее квалифицированный и работоспособный персонал, повысить образовательный уровень работников.

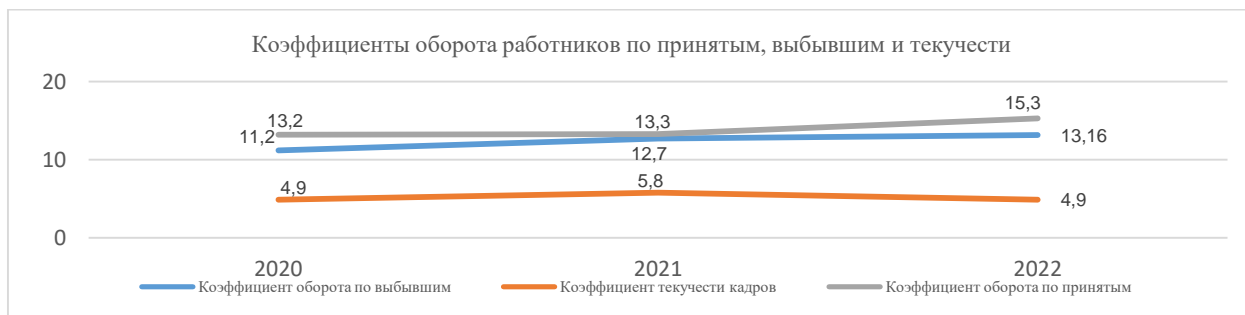
9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 15,3%, по выбывшим 13,2%. Коэффициент текучести персонала за период 2022 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2021 года на 0,9% и составляет 4,9%.

В 2022 году были уволены по собственному желанию 257 человек, за прогулы и дисциплинарные нарушения 8 человек, по соглашению сторон 8 человек.

Основные причины увольнения персонала по собственному желанию:

- ✚ в связи с выходом на пенсию – 26,0%;
- ✚ низкая заработная плата – 24,0%;
- ✚ перемена места жительства – 28,0%;
- ✚ высокая напряженность и интенсивность труда – 11,0%.



9.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица 47

Показатель	2020	2021	2022
Фонд заработной платы, тыс. руб.	2713071,8	2902796,2	3499520,9
Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	88791	94411	113315

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 29,0 %, в том числе:

- 2021 год к 2020 году (+) 7,0 %;
- 2022 год к 2021 году (+) 20,6 %.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок, составившей в 2020-2022 годах 18,9%, а также увеличением переменной части оплаты труда в соответствии с Программой преодоления кадрового кризиса.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 20,0 % и в 3,7 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

9.3. Развитие персонала

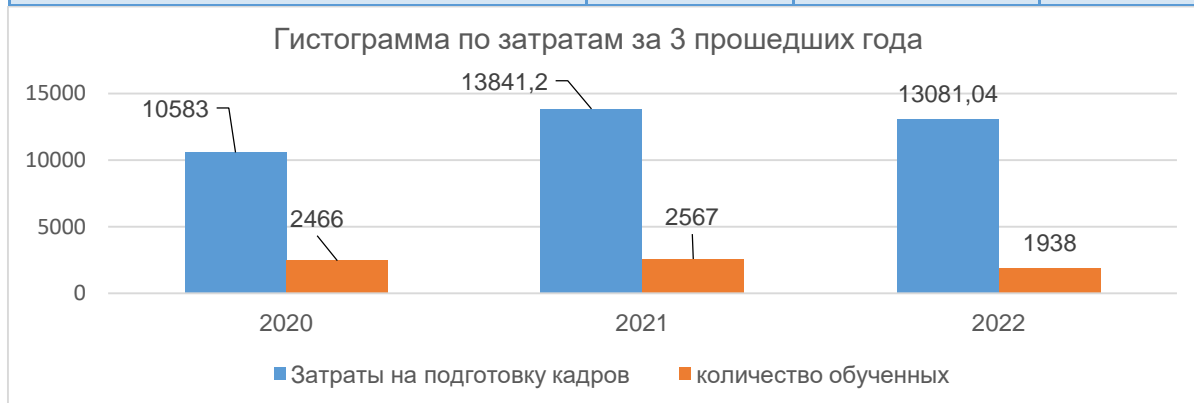
В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в целях развития государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также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

9.3.1. Реализации программ обучения работников

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

Таблица 48

Показатель	2020	2021	2022
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	10 751,6	13 841,2	13 081,04



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

Таблица 49

	2020	2021	2022
раты на обучение 1 работника, тыс. руб.	4,3	5,4	6,8

Основные затраты на обучение персонала связаны с:

- ✚ обучением персонала по программам предэкзаменационной подготовки к проверке знаний персонала по охране труда, правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, пожарной безопасности, промышленной безопасности, техники безопасности. Прошли обучение 1108 работников (57,2% от обученных в 2022 году).
- ✚ необходимостью обучения и переподготовки персонала в связи с внедрением в Обществе Программы преодоления кадрового кризиса;
- ✚ в связи с реализацией инвестиционных программ необходимость обучения персонала для работы на новом оборудовании.

Сведения об обучении персонала по категориям в 2022 году:

Таблица 50

№ п/п	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс.руб.
Руководители				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		559	2473,8
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	48	600,6
		2.2. Информационные технологии	5	115,6
		2.3. Корпоративные сервисы	59	230,5
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	4	100
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	82	0
3.	Кадровый резерв		21	0
4.	Корпоративные стандарты		2	0
5.	Тренажерная подготовка		26	230,4
6.	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО			806	3750,96
Специалисты				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		179	1148,1
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	49	460
		2.2. Информационные технологии	20	396,6
		2.3. Корпоративные сервисы	133	120,98
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	4	58,99

		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	1	0
3.	Кадровый резерв			
4.	Корпоративные стандарты		8	0
5.	Тренажерная подготовка		20	176,6
6.	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО			414	2361,9
Рабочие				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		270	3558,98
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	209	2074,7
		2.2. Информационные технологии		
		2.3. Корпоративные сервисы		
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	Кадровый резерв			
4.	Корпоративные стандарты		19	237,5
5.	Тренажерная подготовка		120	1097,0
6.	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО			718	6968,2
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			1753	9546,2
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			819	0
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			185	3534,8
ОБЩИЙ ИТОГ			2757	13081,04

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

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе по договорам о сотрудничестве с учебными образовательными учреждениями.

Совместно с образовательными организациями, осуществляющими подготовку профильных специалистов, в 2022 году были реализованы образовательные программы в организациях высшего профессионального образования по повышению квалификации и переподготовки кадров по направлениям:

- ✚ Автоматическое регулирование теплоэнергетических процессов на ТЭС и котельных. АСУ ТП, системы контроля, управления, наладка и приемо-сдаточные испытания САР
- ✚ Повышение квалификации начальников смены котлотурбинного цеха ТЭС
- ✚ Организация и проведение аварийно-спасательных работ
- ✚ Организация мобилизационной работы в организациях ТЭК
- ✚ Проверка и калибровка средств измерений массы

- ✚ Контроль вибросостояния, вибродиагностика основного и вспомогательного оборудования. Методы, периодичность и существующие приборы контроля
- ✚ Современные методы организационного и технического руководства эксплуатацией электрооборудования электроцеха ТЭС
- ✚ Эксплуатация и контроль за основными характеристиками генераторов, трансформаторов и оборудования распределительных устройств тепловых электростанций
- ✚ Основы компьютерной криминалистики и методики реагирования на инциденты информационной безопасности
- ✚ Обеспечение информационной безопасности КИИ в соответствии с требованиями закона №187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры РФ»

Повысили свою квалификацию и прошли переподготовку в ВУЗах 27 работников Общества. Два работника ПАО «Сахалинэнерго» являются экспертами, принимают участие в образовательном процессе, в корректировке и согласовании образовательных программ ВУЗа, являются членами комиссии государственной аттестации выпускников Сахалинского государственного университета. В 2021 г. 30 студентов высших учебных заведений, 68 студентов средних профессиональных учебных заведений прошли производственную практику на производственных объектах ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1», ОП «Сахалинская ГРЭС», Филиала «Распределительные сети» ПАО «Сахалинэнерго».

Получают высшее образование за счет средств Общества по специальности «электроэнергетика и электротехника» в ФГБОУ ВО «Сахалинском государственном университете» 2 работника Филиала «Распределительные сети», в ФГБОУ ВО «Дальневосточном государственном университете путей сообщений» 1 сын работника Филиала «Распределительные сети».

Образовательные программы вузов, востребованные компанией

Таблица 51

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компаний, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	ФГБОУ ВО «Сахалинский государственный университет»	Электроэнергетика и электротехника
2	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Электроэнергетика и электротехника, теплоэнергетика и теплотехника
3	ФГАОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	Теплоэнергетика и теплотехника
4	ФГАОУ ВО «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	Электроэнергетика и электротехника

Образовательные программы вузов, усовершенствованные компанией

Таблица 52

1	ФГБОУ ВО «Сахалинский государственный университет»	Электроэнергетика и электротехника, 13.04.02
---	--	--

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

Таблица 53

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов (с указанием базовых кафедр и направлений подготовки)
1	ФГБОУ ВО «Сахалинский государственный университет»	- производственная и преддипломная практика по направлениям электроэнергетики и электротехники; - сотрудничество в части преподавательской деятельности. - участие в разработке образовательных программ по направлениям электроэнергетики. - участие в государственной аттестационной комиссии выпускников Вуза.
2	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	- производственная и преддипломная практика по направлениям электроэнергетики и электротехники, теплоэнергетики и теплотехники

Базовые кафедры компании в вузах

Таблица 54

№	Наименования вузов	Наименования базовых кафедр компании, действующих в вузах
1	ФГБОУ ВО «Сахалинский государственный университет»	Электроэнергетика и электротехника
2	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Электроэнергетика и электротехника, теплоэнергетика и теплотехника

ПАО «Сахалинэнерго» проводит обучение большей части персонала в ЧОУ ДПО «Учебном центре Сахалинэнерго». Общее количество обученных в Учебном центре работников в 2022 году составило 1425 человек, что составляет 73,5 % от всех обученных за год. Сумма затрат на обучение 1-го работника в 2022 году составила 6,7 тыс. руб.

Программы профессиональной подготовки, реализуемые Учебным центром:

1. Аккумуляторщик
2. Аппаратчик химводоочистки электростанции
3. Вальщик леса
4. Дефектоскопист по магнитному контролю
5. Изолировщик на термоизоляции
6. Контролер энергосбыта
7. Лаборант химического анализа
8. Машинист - обходчик по котельному оборудованию
9. Машинист двигателей внутреннего сгорания
10. Машинист - обходчик по турбинному оборудованию
11. Машинист (кочегар) котельной
12. Машинист автовышки и автогидроподъемника
13. Машинист крана (крановщик)
14. Машинист крана автомобильного
15. Машинист насосных установок
16. Машинист ЦТЩУ котлами
17. Машинист ЦТЩУ паровыми турбинами
18. Машинист бурильно-крановой самоходной машины
19. Машинист газотурбинных установок
20. Машинист котлов
21. Машинист паровой передвижной депарафинизационной установки
22. Машинист топливоподачи
23. Монтажник по монтажу стальных и железобетонных конструкций
24. Оператор котельной
25. Плотник
26. Резчик ручной кислородной резки
27. Слесарь – ремонтник
28. Слесарь аварийно-восстановительных работ
29. Слесарь по обслуживанию тепловых сетей
30. Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций
31. Слесарь по ремонту автомобилей
32. Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов
33. Слесарь по ремонту оборудования тепловых сетей
34. Слесарь по ремонту парогазотурбинного оборудования
35. Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования
36. Слесарь-сантехник
37. Старший машинист турбинного отделения
38. Старший машинист турбинного отделения
39. Старший машинист энергоблоков
40. Слесарь КИПиА
41. Стропальщик
42. Сварщик дуговой сварки неплавящимся электродом в защитном газе
43. Электромонтер главного щита управления электростанции

44. Электромонтер диспетчерского оборудования и телеавтоматики
45. Электромонтер оперативно-выездной бригады
46. Электромонтер по испытаниям и измерениям
47. Электромонтер по обслуживанию подстанций
48. Электромонтер по ремонту аппаратуры РЗА
49. Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий
50. Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей
51. Электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
52. Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередач
53. Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования
54. Электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций
55. Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
56. Электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанций

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

Таблица 55

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
ЧОУ ДПО «Учебный центр Сахалинэнерго».	3994	2569	932	472	2590

9.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор ПАО «Сахалинэнерго» на 2019 – 2021 (продленный на 2022) годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.4.1. Социальные расходы Общества:

Таблица 56

	2020	2021	2022
Социальные расходы, тыс. руб.	66 518,2	176 223,3	199 175,9
в том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	30 296	99 644	126 676

Перечень и размеры льгот в 2020-2022 годы носят стабильный характер и предоставляются персоналу в полном объеме. Увеличение объемов социальных расходов в 2022 году в основном обусловлено увеличением размера материальной помощи к отпуску в соответствии с Программой преодоления кадрового кризиса ПАО «Сахалинэнерго» и ростом ММТС.

Структура социальных расходов за 2022 год



Наиболее значимыми в структуре социальных расходов льготами являются:

- ✚ Единовременное премирование (36%):
 - в честь профессионального праздника День энергетика, было выплачено 2247 работникам Общества;
 - в связи с награждением ведомственными, корпоративными, отраслевыми наградами в честь 60-летия со дня образования ПАО «Сахалинэнерго», а также юбилейными датами рождения и трудовой деятельности, было выплачено 672 работникам;
- ✚ Материальная помощь на оздоровление, выплачиваемая при уходе работников в очередной оплачиваемый отпуск (23%), предоставлена 94% работников;
- ✚ Оплата проезда работников и членов их семей к месту проведения отпуска и обратно (11%), в 2022 году данной льготой воспользовались 683 человека.

Работникам Общества также предоставляется материальная помощь при наступлении особо значимых событий, единовременное пособие при выходе на пенсию, компенсация найма жилья, введены дополнительные меры поддержки мобилизованных работников и их семей. Всего в 2022 году корпоративные выплаты по различным основаниям получили порядка 700 работников. 82 неработающих пенсионера получают доплаты к пенсии.

В рамках социального партнерства Общество производит перечисление средств первичным профсоюзным организациям на организацию оздоровления работников и членов их семей, организацию физкультурно-спортивных и культурно-массовых мероприятий. Перечисленные средства были направлены на оздоровление работников и детей, приобретение новогодних детских подарков, организацию мероприятий к профессиональным праздникам.

9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО)

Программа НПО реализуется в Обществе с 2004 года.

В 2022 году были реализованы следующие пенсионные планы:

- ✚ Паритетный план - разновидность НПО, при котором Работник и Общество солидарно финансируют НПО Работника.
- ✚ Количество работников - участников Паритетного плана по состоянию на 31.12.2022 составило 301 человек.
- ✚ Корпоративный план - разновидность НПО, при котором Общество за счет собственных средств формирует и финансирует дополнительное НПО своих работников.

В рамках корпоративного плана реализовывалась программа «Поддерживающая», предназначенная для дополнительного пенсионного обеспечения постоянных работников, имеющих общий стаж

работы в Обществе не менее 10 лет на момент оформления негосударственной пенсии и увольняющихся в связи с выходом на пенсию.

По состоянию на 31.12.2022 количество работников – участников программы составило 324 человека.

9.4.3. Социальное партнерство

В рамках социального партнерства Общество взаимодействует с Сахалинским областным комитетом Общественной организации «Всероссийский «Электропрофсоюз». Права, обязанности, взаимные гарантии и основы сотрудничества сторон социального партнерства регламентируются Коллективным договором Общества.

Развитие социального партнерства способствует повышению эффективности производства, укреплению трудовой дисциплины, предотвращению трудовых конфликтов. Стороны социального партнерства Общества строят свои отношения на основе уважения и учета интересов сторон, ответственности за выполнение коллективного договора.

9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2022 году в Обществе действовали ограничения на проведение массовых мероприятий.

С соблюдением мер по предупреждению распространения коронавирусной инфекции было организовано поздравление ветеранов Великой отечественной войны и тружеников тыла с Днем Победы. В рамках празднования 60-летия со дня образования ПАО «Сахалинэнерго» в поддержку федеральной экологической акции «оБЕРЕГАй» проведены выездные мероприятия по очистке берегов от мусора, в которых приняли участие более 200 работников и членов их семей.

В честь профессионального праздника День энергетика в Обществе проводились конкурсы профессионального мастерства, торжественные собрания, чествования лучших работников.

10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В 2022 году деятельность в области охраны труда осуществлялась в полном соответствии с государственной политикой в области охраны труда, федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими безопасность труда, Политикой Группы РусГидро в области охраны труда, СУОТ ПАО «Сахалинэнерго».

В производственной деятельности для достижения поставленных целей в области охраны труда в 2022 году было обеспечено:

- ✚ функционирование системы управления охраной труда;
- ✚ применение принципа «нулевой порог терпимости к нарушениям требований производственной безопасности и правил охраны труда», в том числе к персональной ответственности каждого работника за несоблюдение требований безопасности и допущение нарушений, способных причинить ущерб здоровью и жизни работников;
- ✚ выполнение последовательных и непрерывных мероприятий по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

Затраты на санитарно-гигиенические мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве - 14,2 млн руб. (в 2021 году - 16,3 млн руб.).

Проведены периодические медицинские осмотры персонала во всех обособленных подразделениях, филиале «Распределительные сети» и исполнительном аппарате ПАО «Сахалинэнерго». Оплата затрат на проведение периодических медицинских осмотров составила 6,7 млн руб., из них 2,6 млн руб. за счет погашения затрат на обязательное страхование Фондом социального страхования (далее - ФСС). ФСС также профинансированы затраты на приобретение путевок на санаторно-курортное лечение персонала на сумму 0,8 млн руб. Санаторно-курортное лечение прошли 10 человек. Всего за счет средств ФСС профинансированы мероприятия по охране труда на сумму 3,4 млн руб.

По результатам периодических медицинских осмотров профессиональных заболеваний у работников не установлено.

Компенсационной выплатой за молоко в Обществе обеспечивались 58 человек. Затраты на компенсационные выплаты за молоко составили 0,45 млн руб. (в 2021 году - 0,37 млн руб.);

- снабжение работников средствами индивидуальной и коллективной защиты, а также смывающими и обезвреживающими средствами по установленным нормам.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты составило - 59,3 млн руб. (в 2021 году - 42,9 млн руб.);

- пропаганду необходимости и значимости соблюдения требований охраны труда как фактора сохранения жизни и здоровья работников.

Выполнена полная реализация Дорожной карты по реализации механизмов мотивации безопасного производства работ и сохранения жизни работников ПАО «Сахалинэнерго», затрачено при этом 2, 223 млн руб.;

- проведение оценки и разработка мероприятий по снижению профессиональных рисков, устранение опасностей.

На мероприятия по предупреждению несчастных случаев затраты составили - 94,7 млн руб. (в 2021 году - 70 млн руб.).

На мероприятия по улучшению условий труда затраты составили - 33,1 млн руб. (в 2021 году - 37,8 млн руб.).

Суммарные расходы на выполнение мероприятий по охране труда в 2022 году составили 201,4 млн руб. (в 2021 году - 169,3 млн руб.).

Расходы на мероприятия по охране труда увеличены по сравнению с предыдущим периодом на 32,08 млн руб. (19%) в связи с увеличением затрат на приобретение СИЗ и на мероприятия по предупреждению несчастных случаев (в том числе исполнение мероприятий Дорожной карты по реализации механизмов мотивации безопасного производства и сохранения здоровья работников);

Повышение уровня квалификации и подготовки работников в области охраны труда и безопасного производства работ.

Проведены смотры - конкурсы на звание «Лучшее предприятие по охране труда», «Лучшее предприятие по пожарной безопасности», «Лучшая бригада» и «Лучший по профессии».

Проведены соревнования профессионального мастерства среди водителей филиала «Распределительные сети», ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1», ОП «Сахалинская ГРЭС» и исполнительного аппарата ПАО «Сахалинэнерго».

Обеспечение функционирования систем контроля за условиями труда на рабочих местах, за выполнением нормативных требований в области охраны труда.

При осуществлении систематического контроля за соблюдением работниками требований охраны труда выявлялись отступления от действующих правил, норм, инструкций, стандартов и других нормативных правовых актов по охране труда.

За отчетный период изъято 32 талона за нарушение требований охраны труда, из них: 15 талонов за нарушение использования СИЗ, 4 талона за нарушение пожарной безопасности, 2 талона за нарушение приёма-сдачи смены, 7 талонов за нарушение нарядно-допускной системы, 1 талон за нарушение правил трудового распорядка, 1 талон за неудовлетворительную организацию работ с подъемными сооружениями, 2 талона за несвоевременное прохождение проверки знаний.

Во исполнение приказа ПАО «РусГидро» от 15.10.2021 № 974 «Об утверждении Положения о процессе проведения Дня охраны труда в Группе РусГидро» внедрено новое положение о проведении дней и недель охраны труда, по Обществу выпущен приказ от 31.01.2022 № 39 «О вводе нового Положения ПАО «Сахалинэнерго» о проведении Дня и Недели охраны труда».

В филиале «Распределительные сети», ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1», ОП «Сахалинская ГРЭС» ежемесячно проводятся дни охраны труда и ежеквартально недели охраны труда с участием работников исполнительного аппарата.

Ведется активная работа по профилактике электротравматизма со сторонними лицами. Несчастных случаев со сторонними лицами не было.

В 2022 году зафиксированы один несчастный случай и одна микротравма с собственным персоналом, не связанные с нарушением требований охраны труда.

Цель работы по показателю депремирования «Количество несчастных случаев на производстве» для ПАО «Сахалинэнерго» за 2022 год достигнута. Показатель выполнен.

Общее количество рабочих мест по классам условий труда и количество работников:

- класс 2 - 1359 рабочих мест, 1673 работника;
- класс 3 - 339 рабочих мест (подкласс 3.1. - 291 рабочих мест, 3.2. - 108 рабочее место), 1003 работника (подкласс 3.1. - 639 работников, 3.2. - 364 работника).

11. Охрана окружающей среды

Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия

В отчетном 2022 году ПАО «Сахалинэнерго» реализовало все запланированные природоохранные мероприятия и добилось смягчения воздействия производственной деятельности Общества на окружающую среду. В качестве мероприятия, направленного на охрану окружающей среды и снижение негативного на нее воздействия, можно отметить продажу золошлаковых отходов сторонним организациям-потребителям для их дальнейшего использования.

Снижению негативного воздействия на окружающую среду также способствует своевременный вывоз и утилизация отходов I-V классов опасности, образующихся в процессе производственной деятельности Общества, сбор и накопление которых осуществляется в специально отведенных для этого местах и помещениях в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, обеспечивающиеся договорами, заключаемыми со специализированными организациями.

С целью постоянного надлежащего обеспечения нормативов качества окружающей среды на электростанциях ПАО «Сахалинэнерго» организовано регулярное техническое обслуживание и ремонт существующих основных фондов природоохранного назначения.

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

В 2022 году надзорными органами в отношении объектов ПАО «Сахалинэнерго» был проведен ряд проверок в области охраны окружающей среды.

Таблица 57

№ п/п	Наименование надзорного органа, проводившего проверку, реквизиты приказа (распоряжения о проведении проверки)	Период проверки (с... по...)	Реквизиты акта и предписания проверки (№, дата) предписания	Содержание нарушения с указанием нарушенного требования НПА (пункт, статья)	Содержание предписания	Сведения о штрафах, ущербах (статья КоАП, сумма штрафа, ущерба)	Срок исполнения	Сведения об исполнении
1	Сахалино-Курильское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству Определение об истребовании сведений от 01.09.2022 № 12-47/2022/2	—	Представление об устранении причин и условий, способствующих их совершению административного правонарушения от 02.11.2022	Нарушение правил охраны среды обитания или путей миграции объектов животного мира и водных биологических ресурсов (ст. 8.33 КоАП РФ)	1. Должностному лицу, директору ОП ТЭЦ-1 Клименку А.Ю., принять меры по устранению выявленных нарушений: осуществлять должный контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства, в части соблюдения ч. 2 ст. 51 ФЗ «Об охране окружающей среды», ч. 6 ст. 60 Водного кодекса. 2. Должностному лицу, директору ОП ТЭЦ-1 Клименку А.Ю., о принятых мерах представить ответ на представление в оперативный отдел государственного контроля, надзора и охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания в течение одного	Административный штраф в размере 5 тыс. руб. (статья 8.33 КоАП)	до 01.12.2022	02.11.2022 оплачен штраф в размере 2,5 тыс. руб.

					месяца с дня получения данного представления.			
			Представление об устранении причин и условий, способствующих совершению административного правонарушения от 16.12.2022	Отсутствие необходимых знаний в области соблюдения требований законодательства в области рыболовства и сохранения водных биологических ресурсов и ограничений хозяйственной и иной деятельности в водоохранных зонах и на прибрежных защитных полосах водных объектов (ФЗ РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ Водный кодекс РФ)	1. Должностному лицу, директору ОП ТЭЦ-1 Клименку А.Ю., принять меры по устранению выявленных нарушений: осуществлять должный контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства, в части соблюденного представления.	—	до 15.01.2023	21.12.2022 в Южно-Сахалинский городской суд направлена жалоба об отмене и признании недействительным представлени я
			Представление об устранении причин и условий, способствующих совершению административного правонарушения от 18.01.2023	Отсутствие необходимых знаний в области соблюдения требований законодательства в области рыболовства и сохранения водных биологических ресурсов и ограничений хозяйственной и иной деятельности в водоохранных зонах и на прибрежных защитных полосах водных объектов (ФЗ РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ Водный кодекс РФ)	Должностному лицу, директору ОП ТЭЦ-1 Клименку А.Ю., принять меры по устранению следующих причин и условий, способствующих совершению административного правонарушения: - осуществлять должный контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства, в части соблюдения ч. 1, ч. 2 ст. 50 ФЗ РФ от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов». - усилить контроль за организацией проводимых работ в водоохраной зоне р. Буря.	—	до 17.02.2023	26.01.2023 в Южно-Сахалинский городской суд направлена жалоба об отмене и признании недействительным представлени я
2	Сахалинская межрайонная природоохранная прокуратура Решение от 08.09.2022 № 188	08.09.2022 – 08.10.2022	Представление об устранении нарушений требований федерального законодательства от 23.09.2022г. №	Сброс неочищенных сточных вод в водный объект, отсутствие согласования на осуществление	1. Безотлагательно рассмотреть настоящее представление с участием оперативного сотрудника природоохранной прокуратуры и в течение	—	До 22.10.2022	Выполнено

		Прдр-20640001-124-22/-2064001	хозяйственной деятельности в водоохраной зоне р. Буря (ст. 39,55,65 Водного кодекса РФ, ст. 34 Закона № 7-ФЗ от 10.01.2002, ст. 50 Закона № 166-ФЗ от 20.12.2004)	установленного законом месячного срока принять конкретные меры к устранению допущенных нарушений закона, их причин и условий им способствующих. 2. О дате и времени рассмотрения представления известить природоохранную прокуратуру. 3. Рассмотреть вопрос о привлечении к установленной законом ответственности должностных лиц, виновных в нарушении федерального законодательства. 4. О принятых мерах сообщить в природоохранную прокуратуру в течение месяца с даты внесения представления в письменном виде.			
--	--	-------------------------------	---	--	--	--	--

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было. Отсутствие сверхлимитных платежей за негативное воздействие на окружающую среду подтверждает безусловное соблюдение согласованных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.

Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности Холдинга, и перевозок рабочей силы

Продукция, товары и материалы, используемые ПАО «Сахалинэнерго» в процессе своей производственной деятельности, также, как и перевозки рабочей силы, значимого воздействия на окружающую среду не оказывают.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды с разбивкой по типам

Природоохранные мероприятия, реализованные в 2022 году:

Таблица 58

№	Мероприятие	Затраты, тыс. руб.
Мероприятия по охране атмосферного воздуха:		
1	Проведение мероприятий в период неблагоприятных метеорологических условий	ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1», ОП «Сахалинская ГРЭС» 557,46
2	Лабораторно-инструментальные измерения выбросов в атмосферу с источников выделения выбросов, состояния атмосферного воздуха и уровней шума на границе СЗЗ и селитебной зоне	ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1», ОП «Сахалинская ГРЭС» 690,37,39
Водоохранные мероприятия:		
3	Мониторинг поверхностных водных объектов	ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» 1 058,28
4	Гидрогеологические наблюдения на участке подземного водозабора	ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» 995,00
5	Гидрогеологические наблюдения на золошлакоотвале	ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» 621,50
Мероприятия по обращению с отходами:		
6	Утилизация или передача отходов для обезвреживания, использования и захоронения (по договорам)	Все ОП, ФРС и ИА 4 576,88
Прочие мероприятия:		

7	Разработка проекта санитарно-защитной зоны, получение решения об установлении СЗЗ, внесение сведений о границах установленных СЗЗ в ЕГРН	ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1»	2 142,81
8	Обучение в области охраны окружающей среды	Все ОП, ФРС и ИА	90,00
9	Исследования почвы золошлакоотвала	ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1»	30,56

Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности

Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг, и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив

Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение

В 2022 году в рамках программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности были выполнены следующие мероприятия:

- ✚ Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на ПС с 2-мя и более трансформаторами.
- ✚ Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой.
- ✚ Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей.
- ✚ Программа модернизации освещения.
- ✚ Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП.
- ✚ Проведение рейдов по выявлению хищений электроэнергии.

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы

Для расчета выбросов парниковых газов используются:

- ✚ Приказ Минприроды России от 30.06.2015 г. № 300 «Об утверждении Методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»;
- ✚ Расчеты на основе данных по конкретному объекту, исходя из топливного баланса объекта.
- ✚ Выбросы CH_4 и N_2O , потенциально возникающие при стационарном сжигании топлива, не учтены, так как согласно Приложению 2 к Методическим указаниям и руководству по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации, при стационарном сжигании топлива учету подлежат только выбросы CO_2 .

Таблица 59

Вид топлива	Расход, т.у.т.	Выбросы CO_2 , тонн	Выработка э/э, тыс. кВт*ч	отпуск тепла, млн Гкал
Газ	794 868,000	1 263 840,120	2 035 714,000	1,383
Нефтепродукто	4 590,000	3 549,100	4 368,000	0,000
Твердое топливо	153 935,000	448 097,580	402 447,000	0,022
Всего:	950 393,000	1 715 486,800	2 442 529,00	1,405

Учет косвенных (область охвата 2) и прочих косвенных (область охвата 3) энергетических выбросов парниковых газов не ведется. В 2022 году удельные выбросы CO_2 на МВт ч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 556,96 тн/МВт ч.

Таблица 60

Расход, т.у.т.		Доля в расходе, т.у.т.	Выработка э/э, млн. кВтч, отпуск тепла, тыс. Гкал		Выбросы CO2 экв., тонн (CO2 + N2Oэкв.+ CH4экв.)	Доля выбросов CO2 экв., тонн	Уд. расход CO2 экв.
на электроэнергии	753 670,00	79,30%	Выработка э/э, млн. кВтч	2 442,53	1 715 486,80	1 360 396,11	556,96

на тепло	196 723,00	20,70%	Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 405,46		355 090,69	252,65
----------	------------	--------	-------------------------------	----------	--	------------	--------

Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутые результаты.

В 2022 году мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов не проводились.

Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы

Выбросы озоноразрушающих веществ в ПАО «Сахалинэнерго» отсутствуют.

Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы

За 2022 год в атмосферу выброшено:

- ✚ NOx – 1 143,064 т;
- ✚ CO – 23,519 т;
- ✚ SOx – 1 825,000 т;
- ✚ летучих органических соединений – 2,265 т;
- ✚ твердых частиц – 198,951 т.

Всего за 2022 год в атмосферный воздух было выброшено 3 192,799 т загрязняющих веществ.

Таблица 61

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Итого			
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Оксид углерода, CO	тонн	17,3	18,94	22,848	23,519
2	Диоксид серы, SO ₂		976,04	1 294,677	1 479,303	1 825,000
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂		581,5	885,085	976,028	1 143,064
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:		2 601,468	2 431,804	2 750,785	3 192,799
5	твёрдые вещества (пыль)		1 024,789	230,758	270,715	198,951
6	газообразные (общий объем)		1 576,679	2 201,046	2 480,07	2 993,848

По сравнению с прошлым годом произошло увеличение выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на 442,014 тонн в связи с ростом расхода топлива (твердого по ОП «Сахалинская ГРЭС» на 10 тыс. тонн и жидкого по Новиковской ДЭС на 13,6 тонн) по причине увеличения выработки электроэнергии.

Расчет выбросов NOx в атмосферу проводится в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», дополненном и переработанном ОАО «НИИ Атмосфера» и выпущенном в г. Санкт-Петербурге в 2012 году (пункт 2.2.4 «Учет трансформации вредных веществ в атмосфере», стр. 113).

Распределение норм допустимых выбросов CO₂ или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода

В рамках эксперимента, утвержденного Федеральным законом от 06.03.2022 № 34-ФЗ «О проведении эксперимента по ограничению выбросов парниковых газов в отдельных субъектах Российской Федерации», проведение которого на территории Сахалинской области осуществляется в период с 1 сентября 2022 по 31 декабря 2028 включительно, для региональных регулируемых организаций, к числу которых, распоряжением Правительства Сахалинской области от 27.09.2022 № 660-р, отнесено и ПАО «Сахалинэнерго», будут установлены квоты выбросов парниковых газов.

Предварительный анализ соответствия объема выбросов парниковых газов и объема их поглощения на территории региона показал, что квота, планируемая к установлению для Общества, будет ниже фактического значения образования CO₂ за 2022 год.

В условиях постоянного роста энергопотребления, следствием чего станет увеличение выбросов парниковых газов, ПАО «Сахалинэнерго» не сможет выйти на рынок торговли квотами в виду отсутствия свободных углеродных единиц.

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

В 2022 году в ПАО «Сахалинэнерго» образовалось 41 979,763 т отходов производства и потребления I-V классов опасности, из них:

- ✚ I класса опасности – 0,1 т;
- ✚ III класса опасности – 29,382 т;
- ✚ IV класса опасности – 37 900,618 т;
- ✚ V класса опасности – 4 049,663 т.

Всего за отчетный год передано другим организациям для утилизации, обезвреживания и захоронения 53 820,433 т отходов, из них:

- ✚ для утилизации – 52 745,876 т (в том числе 3 501,9 т золошлаковых отходов, образованных в 2022 г., и 49 137,384 т – размещенных на золоотвале первой очереди строительства ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» за предыдущие года, а также 87,03 т отходов золы ОП «Сахалинская ГРЭС», образованных в 2022 г.);
- ✚ для обработки – 571,612 т;
- ✚ для обезвреживания – 10,806 т;
- ✚ для захоронения – 492,139 т.

Удаление отходов осуществляется комбинированным способом – собственными силами и с привлечением специализированных организаций на договорной основе.

Общее количество золошлаковых отходов, образовавшихся в результате производственной деятельности ПАО «Сахалинэнерго» в 2022 году, составило 40 885,544 т (из них 35 514,8 тонн зола от сжигания угля малоопасная, 1 868,844 тонн шлак от сжигания угля малоопасный, 3 501,9 тонн золошлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная). На собственных объектах за отчетный год было размещено 37 296,614 т золошлаковых отходов.

Следует отметить, что ПАО «Сахалинэнерго» не использует материалы, содержащие полихлоридные дифенилы (ПХД).

Таблица 62

Отходы 1 и 2 класса опасности				
Способ обращения	Итого			
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
повторное использование				
вторичная переработка				
утилизация				
компостирование				
сжигание (или использование в качестве топлива)				
размещение на полигоне				
закачка в глубокие подземные горизонты				
передача по договору на утилизацию	1,627	2,536	3,456	0
Отходы 3, 4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)				
Способ обращения	Итого			
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
повторное использование				
вторичная переработка				
утилизация				
компостирование				
сжигание (или использование в качестве топлива)				
размещение на полигоне	462,97	296,66	445,883	492,139
закачка в глубокие подземные горизонты				
хранение на площадке предприятия	24 472,307	42 660,7	46 972,566	37 296,614
передача по договору другим организациям	11 235,21	34 662,114	19 947,748	53 328,294

Общее количество и объем существенных разливов

В 2022 году на объектах ПАО «Сахалинэнерго» существенных разливов масел, топлива, отходов, химических реагентов зафиксировано не было.

Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся опасными согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции, и доля отходов, перевезенных между странами

ПАО «Сахалинэнерго» не осуществляет трансграничные перевозки отходов и их удаление.

Использованные материалы с указанием массы и объема

За отчетный год в ПАО «Сахалинэнерго» для выработки тепло- и электроэнергии использовано:

- ✚ 642 613 тыс. м³ природного газа;
- ✚ 264 296 т твердого топлива (каменный и бурый уголь);
- ✚ 1 116 т нефтепродукта (мазут топочный и дизельное топливо).

Все выше перечисленные материалы относятся к невозобновляемым.

Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы
На объектах ПАО «Сахалинэнерго» при оказании основных услуг не применяется практика использования переработанных отходов, а также использования их вторично.

Доля проданной продукции и ее упаковочных материалов, возвращаемой для переработки производителю, с разбивкой по категориям

ПАО «Сахалинэнерго» не осуществляет продажу продукции в упаковочных материалах, которая могла бы вернуться для переработки производителю.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

Для своих производственных нужд ПАО «Сахалинэнерго» осуществляет забор воды из поверхностных источников (участков рек Сусуя и Чиркова), из подземных источников (водозабор Красносельский, участок недр Горянка и участок недр Ильинского правобережного месторождения подземных вод), а также получает воду через систему муниципального водоснабжения.

Таблица 63

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Итого			
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Общее количество забранной воды из источников	тыс. куб. м	29 896,457	7 723,8	7 127,57	7 209,12
	в том числе:					
1.1.	из поверхностных водоемов (в разбивке на поверхностные воды, включая болота, реки, озера, моря и океаны), в том числе:		24 850,3	2 055,66	1 987,33	2 031,71
	участок р. Сусуя		2 156,03	2 055,57	1 987,07	2 031,46
	участок р. Чиркова			0,09	0,26	0,25
	участок р. Горянка		101,22			
	залив Терпения Охотского моря		22 593,05			
1.2.	из подземных водоемов (в разбивке на подземные воды, дождевые воды, непосредственно собираемые и сохраняемые Компанией), в том числе:		4 524,937	4 997,31	4 289,97	4 346,01
	участок недр «Красносельский»		3 922,36	4 080,68	3 657,17	3 747,84
	участок недр «Горянка»		306,4	7,17	4,8	15,17
	участок недр «Вахрушевский»		16,17			
	участок недр «Ильинского правобережного месторождения подземных вод»		280,007	909,46	628,00	583,00
1.3	из муниципальных систем водоснабжения, в т. ч. сточные воды другой организации		521,22	670,83	850,27	831,21

Забор воды из поверхностных водных объектов осуществляется в целях использования для производственно-технического водоснабжения (охлаждение оборудования, гидрозолаудоление, нужды химводоочистки, на золоулавливающие установки) на основании договоров водопользования, заключенных с Амурским бассейновым водным управлением и Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Сахалинской области.

Объем воды, забранной из поверхностных водных объектов за 2022 год, больше объема забора воды в 2021 году на 44,38 тыс. м³ по причине увеличения расхода воды, подающейся на обессоливающую установку ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1», для выработки пара в связи с улучшением качества речной воды.

Забор воды из муниципальной системы водопровода осуществляется в целях ее использования на производственные (подпитка теплосети) и хозяйственно-питьевые нужды на основании заключенного договора оказания услуг с водоснабжающей организацией.

Количество воды, забранной из системы муниципального водоснабжения за 2022 год, снизилось относительно 2021 года на 19,06 тыс. м³ по причине снижения использования ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» воды из горводопровода в общем объеме подпитки теплосети.

Забор воды из подземных источников на хозяйственно-питьевые нужды работников станций, на производственно-вспомогательные нужды, противопожарный водовод, на случаи производственной необходимости и в аварийных ситуациях осуществляется на основании лицензий, выданных Сахалинприродресурсами и Сахалиннедра ФГУ «ТФИ по Сахалинской области».

Объем воды, забранной из скважин за 2022 год, увеличился относительно 2021 года на 56,04 тыс. м³ в связи с увеличением использования ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» воды из собственных источников водоснабжения в общем объеме подпитки теплосети на 10 %, а также по причине ограниченности водопотребления филиалом «Распределительные сети» в 2021 году, связанной с порывом трубопровода.

Общее количество забранной воды из всех источников за 2022 год увеличилось по сравнению с 2021 годом на 81,55 тыс. м³.

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта

В 2022 г. ПАО «Сахалинэнерго» осуществляло использование водного объекта в целях сброса производственных, в т. ч. дренажных, сточных вод после очистных сооружений на основании решения № 00-20.05.00.002-М-РСБХ-Т-2020-03035/00 от 02.11.2020, выданного Амурским бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов. Срок действия решения – до 01.12.2030 г.

Таблица 64

№ п/п	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод в кубических метрах в год (тыс. м³/год) в разбивке по:	Итого			
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
по принимающему объекту					
1	поверхностный водный объект				
	залив Терпения Охотского моря	22 473,94			
	залив Анива Охотского моря		0,09	0,26	0,44
2	на рельеф				
3	на поля фильтрации				
4	в подземные горизонты				
5	ливневые стоки				
6	Горканализация	37,69	36,75	36,54	35,68
степени очистки					
7	без очистки	37,69	36,75	36,54	35,68
8	недостаточно очищенные				
9	нормативно чистые (без очистки)	19 351,98			
10	нормативно-очищенных	3 121,96	0,09	0,26	0,44

Объем сточных вод, отведенных в водный объект за 2022 год, больше объема водоотведения за 2021 год на 0,18 тыс. м³ в связи с учетом отведенного объема дренажных вод в общем объеме сбрасываемых через водовыпуск сточных вод.

Отведение хозяйственно-бытовых сточных вод в городскую канализацию осуществляет на основании заключенного договора.

Общая масса сброса воды по типу и методу удаления отходов, включая сброс горячих вод

ПАО «Сахалинэнерго» осуществляет сброс загрязняющих веществ с производственными, в т. ч. дренажными, сточными водами после очистных сооружений в залив Анива Охотского моря на

основании декларации о воздействии на окружающую среду, в состав которой входит расчет нормативов допустимых сбросов.

Отведение хозяйственно бытовых сточных вод в городскую канализацию осуществляет Обществом без очистки на основании договора водопотребления-водоотведения.

Таблица 65

№ п/п	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод в кубических метрах в год (тыс. м³/год) в разбивке по:	Итого			
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
методу очистки					
1	механическая	3 121,96	0,09	0,26	0,44
2	биологическая				
3	химическая				

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор Холдинга

Забор воды, осуществляемый ПАО «Сахалинэнерго», не оказывает существенного влияния на водные объекты, так как объем забираемой воды составляет 1,85% объема годового стока.

Таблица 66

№ п/п	Наименование источника водопотребления	Объем годового стока, млн. м³	Объем забора в 2021 г., млн. м³	Является ли охраняемой природной территорией (на национальном и/или международном уровнях)	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	Река Сусуя	110	2,032	нет	водный объект имеет рыбохозяйственное назначение
2	Река Чиркова	19,6	0,000	нет	водный объект имеет рыбохозяйственное назначение

Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды

Таблица 67

		Итого		Общее количество забираемой воды	
	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.
Общий объем многократно и повторно используемой воды	тыс. куб. м	160 658,53	146 661,73	7 127,57	7 209,12
Доля многократно и повторно используемой воды	%	2 254	2 034		

Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы Холдинга и поверхностный сток с территории ее объектов

Залив Анива Охотского моря, куда ПАО «Сахалинэнерго» осуществляет сброс производственных, в т. ч. дренажных, сточных вод после очистных сооружений, имеет рыбохозяйственное назначение. Данный водный объект и связанное с ним местообитание не является охраняемой природной территорией.

Площадь водного объекта при длине в 90 км и ширине 104 км составляет 9 360 км². Принимая среднюю глубину залива Анива равной 46,5 м (при условии, что максимальная глубина доходит до 93 м) примерный объем водного объекта составит 435 240 млн. м³.

Учитывая вышеизложенное, можно сделать вывод, что сбросы ПАО «Сахалинэнерго» существенного влияния на водный объект не оказывают, так как составляют менее 1% объема водного объекта.

Другие водные объекты для сброса сточных вод ПАО «Сахалинэнерго» не использует.

Таблица 68

№ п/п	Наименование водного объекта	Объем водного объекта, млн. м³	Является ли охраняемой природной территорией (на национальном и/или международном уровнях)	Ценность с точки зрения биоразнообразия
-------	------------------------------	--------------------------------	--	---

1	Залив Анива Охотского моря	435 240	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
---	-------------------------------	---------	-----	--

Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением Холдинга и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям

В настоящее время на территории Сахалинской области существуют:

- ✚ 2 заповедника федерального значения;
- ✚ 12 заказников, в том числе 1 федерального значения, 11 – региональных;
- ✚ 40 региональных памятников природы.

В районах расположения филиалов и обособленных подразделений ПАО «Сахалинэнерго» находятся:

- ✚ 1 федеральный заповедник;
- ✚ 6 региональных заказников;
- ✚ 31 региональный памятник природы,

однако производственные площадки располагаются вне охраняемых природных территорий (не в пределах, не прилегают и не содержат частей охраняемых территорий). И все-таки для предотвращения случайных проникновений животных на территорию трансформаторных подстанций и попадания их в работающие механизмы и узлы, они оснащены изгородями, кожухами, предотвращающими проникновение. В целях охраны водных объектов от загрязнения и сохранения водных биоресурсов проводятся водоохранные мероприятия по согласованным с уполномоченными органами планам.

Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ

Деятельность ПАО «Сахалинэнерго» не оказывает существенных прямых либо косвенных воздействий на биоразнообразие охраняемых природных территорий:

- ✚ выбросов и/или сбросов специфических вредных веществ, отсутствующих в местообитании в естественных условиях, не осуществляется;
- ✚ интродукция чужеродных видов, вредителей и возбудителей заболеваний отсутствует;
- ✚ сокращения численности и разнообразия видов, трансформации местообитания не происходит.

Сохраненные или восстановленные местообитания

Таблица 69

Наименование	Всего		
Наличие на начало отчетного года	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Нарушено земель - всего, га	432,136	432,136	561,766
в том числе:			
Отработано нарушенных земель - всего, га	3,22	256,156	252,936
Заскладировано плодородного слоя почвы, тыс. м ³			
Местонахождение территории	Сахалинская обл.	Сахалинская обл.	Сахалинская обл.
За отчетный год			
Нарушено земель - всего, га			
Отработано нарушенных земель - всего, га	252,936		
Рекультивировано земель - всего, га			
Снято плодородного слоя почвы - тыс. м ³			
Использовано плодородного слоя почвы, тыс. м ³			
Местонахождение территории	Сахалинская обл.		
Наличие на конец отчетного года			
Нарушенных земель - всего, га	432,136	432,136	561,766
Отработанных земель - всего, га	256,156	256,156	252,936
Заскладированного плодородного слоя почв, тыс. м ³			
Статус территории			
Местонахождение территории	Сахалинская обл.	Сахалинская обл.	Сахалинская обл.

Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства и, при необходимости, проектными решениями предлагаются мероприятия по охране их объектов и среды их обитания.

При реконструкции имеющихся и строительстве новых трасс воздушных линий электропередачи на всех опорах в местах возможного гнездования, массового скопления или отдыха во время перелета птиц предусматривается установка птицевозащитных устройств антиприсадочного типа конусовидной формы в сочетании с ПЗУ барьерного типа. Данные устройства устанавливаются на траверсы опор в местах крепления гирлянд изоляторов и препятствуют посадке птиц на траверсу, тем самым исключают возможность гнездования и защищают гирлянды изоляторов от загрязнения продуктами жизнедеятельности, а также служат защитой для самих птиц от поражения электрическим током. Птицевозащитные устройства изготовлены из полимерного материала и имеют специальные закругления правильной формы, что исключает возможность травмирования птиц при случайном касании или попытке посадки.

Для предотвращения случайных проникновений животных на территорию трансформаторных подстанций и попадания их в работающие механизмы и узлы, они оснащены изгородями, кожухами, предотвращающими проникновение. В целях охраны водных объектов от загрязнения и сохранения водных биоресурсов проводятся водоохранные мероприятия по согласованным с уполномоченными органами планам.

Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью Холдинга, с разбивкой по степени угрозы существованию вида

В Красную книгу Сахалинской области, по данным 2016 года, занесены 155 видов редких и находящихся под угрозой исчезновения животных, в т. ч. 38 видов беспозвоночных (20 – моллюски, 5 – ракообразные, 13 – насекомые), 7 видов рыб, 4 вида пресмыкающихся, 93 видов птиц и 13 видов млекопитающих.

В список редких и находящихся под угрозой исчезновения растений и грибов Красной книги Сахалинской области, по данным 2019 года, включены 265 видов растений и грибов (150 – покрытосеменные, 4 – голосеменные, 22 – папоротниковидные, 1 – плауновидные, 12 – макроводоросли, 23 – моховидные, 35 – лишайники и 18 – грибы).

Деятельность компании не несет угрозы для охраняемых видов животных и растений.

Биологическое разнообразие смещенных мест обитания в сравнении с биологическим разнообразием поражаемых зон

ПАО «Сахалинэнерго» производит вырубку деревьев вдоль линий электропередачи и распределения электроэнергии по согласованию с уполномоченными органами лесного и охотничьего хозяйства. По необходимости осуществляются работы по расчистке просек под линиями электропередачи от подроста древесно-кустарниковой растительности с соблюдением необходимых мер предосторожности, чтобы исключить возможность негативного влияния на животный и растительный мир.

Во исполнение обязательств по восстановлению лесных культур ПАО «Сахалинэнерго» проводит искусственное компенсационное лесовосстановление на землях лесного фонда, нарушенных при проведении работ по реконструкции либо строительству воздушных линий электропередачи. Работы проводит специализированная подрядная организация, выбранная по результатам конкурентной закупки, по договорам.

В состав работ по искусственному компенсационному лесовосстановлению, по мимо прочего, входит подготовка почвы для создания необходимых условий для лесовосстановления, приобретение и посадка сертифицированного посадочного материала, отвечающего требованиям лесосеменного района, установленного в зоне производства работ.

В 2022 году ПАО «Сахалинэнерго» в рамках работ по защите и восстановлению лесов высадило саженцы деревьев на площади 57,7 га.

Сведения по организации экологических платежей, о наличии службы или ответственного по охране окружающей среды, о выполнении природоохранного законодательства при заключении

договоров на оказание услуг по поставке топлива, транспортные услуги, об организации в обществе обращения с опасными отходами (в том числе в исполнительном аппарате общества)

В 2022 г. ПАО «Сахалинэнерго» осуществляло ежеквартальное, в срок не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, внесение авансовых платежей в размере $\frac{1}{4}$ от фактической платы за негативное воздействие на окружающую среду за предыдущий год. В соответствии с условиями имеющихся договоров водопользования Общество своевременно вносило плату за пользование водными объектами с целью забора водных ресурсов.

Производственные объекты ПАО «Сахалинэнерго» осуществляют деятельность по обращению с отходами производства и потребления на основании разрешительной документации: документов об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, полученных до 01.01.2019 г., и деклараций о воздействии на окружающую среду. По мере окончания срока действия имеющихся руководящих документов проводятся необходимые мероприятия по получению новых.

Накопление отходов осуществляется на промышленных площадках в специально организованных в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями и требованиями природоохранного законодательства местах.

Основную массу из общего количества образующихся отходов составляют золошлаковые отходы ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1» и отходы золы и шлака ОП «Сахалинская ГРЭС», для размещения которых Общество использует собственные объекты размещения отходов, внесенные в государственный реестр.

Для предупреждения рисков загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления ПАО «Сахалинэнерго» реализуются мероприятия по своевременной передаче отходов специализированным организациям для утилизации, обезвреживания и (или) захоронения на основании заключенных договоров.

Также, в качестве мероприятия, направленного на охрану окружающей среды от отходов производства и потребления и снижение негативного на нее влияния, можно отметить продажу золошлаковых отходов сторонним организациям-потребителям для дальнейшего их использования. В штате сотрудников каждого обособленного подразделения ПАО «Сахалинэнерго» имеется специалист по охране окружающей среды, закрепленный за производственно-технической службой (отделом) подразделения.

Выводы:

ПАО «Сахалинэнерго» в своей деятельности руководствуется Экологической политикой, которая определяет основные принципы, задачи и приоритеты компании в области охраны окружающей среды и природопользования. Документ подготовлен с учетом предложений федеральных органов исполнительной власти: Минэнерго, Минэкономразвития и Минприроды России, а также целей устойчивого развития ООН.

Хозяйственная деятельность ПАО «Сахалинэнерго» осуществляется в строгом соответствии с природоохранным законодательством с соблюдением норм и правил. Общество работает согласно утверждённым разрешительным документам, не превышая установленные нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ в водные объекты, образования отходов и лимитов на их размещение. Это подтверждается отсутствием сверхлимитных платежей за негативное воздействие на окружающую среду.

12. Закупочная деятельность

12.1. Общая информация о закупочной деятельности

При закупке продукции ПАО «Сахалинэнерго» руководствуется Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, федеральными законами Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (ЕПОЗ) утверждено Советом директоров Общества (протокол от 29.09.2022 № 349), Единым положением о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро утверждено Советом директоров Общества (протокол от 13.12.2021 №07), Единым положением о порядке назначения и работы экспертов в Группе РусГидро утверждено Советом директоров Общества (протокол от 29.12.2022 №2), Единым положением о порядке назначения и работы экспертов утверждено Советом директоров (протокол от 29.12.2022 №2), Единой методикой формирования плановой цены на закупаемую продукцию утверждено Советом директоров (протокол от 29.12.2022 №2).

Информация о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов и аукционов) с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок, подлежит опубликованию на официальном сайте <http://www.sakhalinenergo.ru/> и <https://zakupki.gov.ru>, в соответствии с законодательством Российской Федерации и локальными документами, определяющими порядок проведения открытых закупочных процедур.

ГКПЗ ПАО «Сахалинэнерго» на 2022 год согласована решением ЦЗК (протокол заседания от 24.12.2021 № 867-4) и решением Совета директоров ПАО «Сахалинэнерго» (протокол от 29.12.2021 № 8).

12.2. Объем и структура закупок за 2022 год

Общий объем проведенных ПАО «Сахалинэнерго» закупок состоит из 739 закупочных процедур на общую стоимость 15 528 909,25 тыс. руб. без НДС. Из них:

- ✚ конкурс в электронной форме – 95 закупок на сумму 3 693 241,48 тыс. руб. без НДС, что составляет 23,78 % от всех проведенных закупок;
- ✚ аукцион в электронной форме - 88 закупок на сумму 1 909 037,58 тыс. руб. без НДС, что составляет 12,29 % от всех проведенных закупок;
- ✚ запросов предложений - 151 закупка на сумму 1 220 281,28 тыс. руб. без НДС, что составляет 7,86 % от всех проведенных закупок;
- ✚ запросов котировок: 28 штук на сумму 89 816,33 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,58 % от всех проведенных закупок;
- ✚ закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 75 закупок на сумму 5 518 245,90 тыс. руб. без НДС, что составляет 35,54 % от всех проведенных закупок;
- ✚ закупка у взаимозависимых лиц – 38 закупок на сумму 2 758 544,10 тыс. руб. без НДС, что составляет 17,76 % от всех проведенных закупок;
- ✚ нерегламентированные закупки – 18 закупок на сумму 4 244,90 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,03 % от всех проведенных закупок;
- ✚ упрощенные закупки - 243 закупки на сумму 315 017,23 тыс. руб. без НДС, что составляет 2,03 % от всех проведенных закупок;
- ✚ предварительные отборы - 1 закупка на сумму 0.00 тыс. руб. без НДС что составляет 0 % от всех проведенных закупок;
- ✚ состязательные отборы – 2 закупки на сумму 20 480,40 тыс.руб. без НДС, что составляет 0,13% от всех проведенных закупок;
- ✚ закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок - 0 закупок на сумму 0.00 тыс. руб. без НДС, что составляет 0 % от всех проведенных закупок.

12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой

первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 473 070,77 тыс. руб. без НДС.

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

Информация о выполнении показателей МСП, % и общая стоимость закупок (тыс. руб. без НДС) у МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352):

- ✚ В соответствии с отчетом ПАО «Сахалинэнерго» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 13 825 855,73 тыс. руб. без НДС:
- ✚ закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 74,66 % (при установленном показателе – не менее 25%);
- ✚ закупки, участники которых только субъекты МСП с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 31,38% (при установленном показателе – не менее 20%).

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго»

Сокращенное фирменное наименование Общества: ПАО «Сахалинэнерго»

Место нахождения: Российская Федерация, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск.

Почтовый адрес: 693020, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр., 43

Банковские реквизиты: Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк» г. Хабаровск

БИК: 040813608

к/счет 30101810600000000608

р/счет 40702810150340102662 в

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 21.06.1993

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация г. Южно-Сахалинска

ИНН/ОГРН: 6500000024/1026500522685

Контакты:

Телефон: (4242) 78-23-59, Факс: (4242) 78-22-00

e-mail: sah@sahen.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.sakhalinenergo.ru

Контактные лица по работе с акционерами и инвесторами Общества:

Егай Дмитрий Константинович – начальник Управления корпоративной политики,
Телефон: 8(4242) 78-23-00, e-mail: egay-dk@sahen.ru

Тищенко Евгений Николаевич – Заместитель генерального директора по инвестициям и обеспечению ресурсами, Телефон: 8 (4242) 78-23-31, e-mail: tischenko-en@sahen.ru

Информация об аудиторской организации:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Русь»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РСМ Русь»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности.

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д.4, эт. 3, ком. 15

ИНН/ОГРН: 7722020834/1027700257540

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является:
Саморегулируемая организация аудиторов «АУДИТОРСКАЯ АССОЦИАЦИЯ СОДРУЖЕСТВО»
(Некоммерческое партнерство).

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи:
11306030308

Контакты:

Телефон: +7 (495) 363-2848, Факс: +7 (495) 981-4121

e-mail: mail@rsmrus.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rsmrus.ru

Сведения о Регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах:

Решением Совета директоров Общества от 31.10.2008 (протокол № 7) утвержден регистратор Общества - ЗАО «Реестр А-Плюс».

В связи с реорганизацией ЗАО «Реестр А-Плюс» в форме присоединения к АО «Регистратор Р.О.С.Т.» с 06.05.2011 по 13.12.2018 регистратором Общества являлось АО «Регистратор Р.О.С.Т.», которое, в свою очередь, было реорганизовано и получило новое наименование – Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (АО «НРК - Р.О.С.Т.»).

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

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

Место нахождения: г. Москва

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

ИНН/ОГРН: 7726030449/1027739216757

Контакты:

Телефон: 8 (495) 780-73-63 , Факс: 8 (495) 780-73-67

e-mail: rost@rrost.ru

Лицензия: Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 03.12.2002 № 045-13976-000001, без ограничения срока действия

Сведения о филиалах и трансфер-агентах регистратора Общества представлены на официальном сайте АО «НПК – Р.О.С.Т.»: www.rrost.ru

Приложения:

Приложение 1: Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год.

Приложение 2: Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 3: Сделки общества

Таблица 70

Перечень сделок	№ /дата протокола органа управления, принявшего решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении	Существенные условия сделки	Заинтересованные лица, основания заинтересованности
Дополнительное соглашение № 4 к Договору аренды имущества от 20.02.2019 № ДЭК-71-13/405	Протокол Совета директоров Общества от 24.02.2022 № 10	<p>Стороны Дополнительного соглашения:</p> <p>Арендодатель - ПАО «Сахалинэнерго»;</p> <p>Арендатор - ПАО «ДЭК».</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения:</p> <p>Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Исключить с 01.01.2022 из перечня передаваемого имущества следующее имущество:</p> <p>Административное помещение площадью 74,2 кв.м., адрес: пгт. Смирных, ул. Западная, 9 пом. 16, инв. № 010025, кадастровый номер 65:18:0000030:1373 запись о регистрации в ЕГРН № 65-65-07/003/2008-645 от 10.12.2008.</p> <p>2. Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции:</p> <p>«Размер ежемесячной арендной платы с 01.01.2022 за все арендуемое имущество согласно приложению № 2 составляет 129 914 (сто двадцать девять тысяч девятьсот четырнадцать) рублей 48 копеек, в том числе НДС 20 % - 21 652 (двадцать одна тысяча шестьсот пятьдесят два) рубля 41 копейка.».</p> <p>3. Изменить Приложение № 1 к Договору «Порядок расчета арендной платы за имущество (недвижимое имущество), передаваемое в аренду ПАО «ДЭК» к договору аренды имущества (здания обособленного подразделения «Энергосбыт» ПАО «Сахалинэнерго»))» и принять с 01.01.2022 в редакции Приложения № 7 к решению.</p> <p>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения:</p> <p>Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок действия Дополнительного соглашения:</p> <p>Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2022 и действует до окончания срока действия Договора.</p>	<p>АО «РАО ЭС Востока» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (прямой контроль);</p> <p>ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (косвенный контроль).</p>
Дополнительное соглашение № 3 к Договору аренды оборудования от 06.02.2019 № ДЭК-71-13/331	Протокол Совета директоров Общества от 24.02.2022 № 10	<p>Стороны Дополнительного соглашения:</p> <p>Арендодатель - ПАО «Сахалинэнерго»;</p> <p>Арендатор - ПАО «ДЭК».</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения:</p> <p>Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Пункт 3.1 Договора изменить и изложить в следующей редакции:</p>	<p>АО «РАО ЭС Востока» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (прямой контроль);</p>

		<p>«3.1. Размер ежемесячной арендной платы за все арендуемое имущество согласно приложению № 1 составляет 100 619 (сто тысяч шестьсот девятнадцать) рублей 09 копеек, в том числе НДС 20 %».</p> <p>2. Пункт 2.1. Договора изменить и изложить в следующей редакции:</p> <p>«2.1. Настоящий Договор действует с 01.01.2019 по 31.12.2022, считается заключенным со дня его подписания и, на основании п. 2 ст. 425 ГК РФ, распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01.01.2019».</p> <p>3. Изменить Приложение № 1 к Договору «Расчет арендной платы и перечень оборудования (движимого имущества), передаваемого в аренду ПАО «ДЭК» к договору аренды оборудования и принять в редакции Приложения № 8 к решению. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения. Срок действия Договора с учетом Дополнительного соглашения: С 01.01.2019 по 31.12.2022. Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2022 и действует до окончания срока действия Договора.</p>	<p>ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (косвенный контроль).</p>
<p>Дополнительное соглашение № 1 к Агентскому договору от 30.12.2021 № САХ-21/1361-ДЭК-71-13/1950</p>	<p>Протокол Совета директоров Общества от 29.04.2022 № 14</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Принципал - ПАО «Сахалинэнерго». Агент - ПАО «ДЭК». Предмет Дополнительного соглашения: Изменение с 01.01.2022 общей суммы агентского вознаграждения по Договору и ежемесячного агентского вознаграждения согласно пункту 1 настоящего решения. Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: Определяется в соответствии с пунктом 1 решения. Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания Сторонами. В соответствии с пунктом 2 статьи 425 ГК РФ условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2022.</p>	<p>АО «РАО ЭС Востока» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (прямой контроль); ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (косвенный контроль).</p>
<p>Агентский договор от 06.05.2022 № 05/CX/CAH-22/0555</p>	<p>Протокол Совета директоров Общества от 12.07.2022 № 02</p>	<p>Стороны Договора: Принципал - ПАО «Сахалинэнерго»; Агент - АО «УК ГидроОГК». Предмет Договора: По Договору Принципал поручает, а Агент обязуется за вознаграждение оказать Принципалу Услуги, связанные с выполнением ремонтно-восстановительных работ на Энергоблоке № 2 Сахалинской ГРЭС-2 (далее – Проект), расположенный по адресу: 694480, Российская Федерация, Сахалинская область, Томаринский район, Ильинское шоссе, 1 (далее - Объект). Агент берет на себя обязанности по выполнению всех необходимых действий по организации и управлению работ на Объекте в целях реализации Проекта, а именно:</p>	<p>ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «УК ГидроОГК» (прямой контроль).</p>

		<ul style="list-style-type: none"> - выполнение функций технического заказчика по выполнению работ в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации; - контроль: строительный контроль и технический надзор за выполнением работ; - отчетность: регулярное представление Принциалу Отчетов, предусмотренных Договором; <p>координация взаимодействия всех Контрагентов, участвующих в реализации Проекта;</p> <ul style="list-style-type: none"> - организация получения всех необходимых согласований и разрешений на проведение строительно-монтажных, пусконаладочных работ; - организация выполнения работ на Объекте в полном объеме в соответствии с Договором; - оценка возможных рисков на всех этапах реализации Проекта, выполнение действий по их выявлению и устранению. <p>Цена Договора: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок оказания Услуг: С 01.05.2022 до 31.12.2022.</p> <p>Срок действия Договора: В соответствии с пунктом 2 статьи 425 Гражданского кодекса РФ условия Договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2022.</p>	
Дополнительное соглашение № 5 к Договору аренды имущества от 20.02.2019 № ДЭК-71-13/405	Протокол Совета директоров Общества от 12.07.2022 № 02	<p>Стороны Дополнительного соглашения:</p> <p>Арендодатель - ПАО «Сахалинэнерго»;</p> <p>Арендатор - ПАО «ДЭК».</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения:</p> <p>Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Исключить с 01.04.2022 из перечня передаваемого имущества следующее имущество:</p> <p>Помещения производственной базы по адресу г. Южно-Сахалинск, ул. Шлакоблочная 28, инвентарный номер 010012 в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Помещение гаража № 1 площадью 147,6 кв. м. в здании гаража (литер «И»), кадастровый номер 65:01:0311004:159, запись регистрации в ЕГРН № 65-01-16/2002-414 от 19.11.2002; - Дизельная, сауна, площадь 426,8 кв. м., кадастровый номер 65:01:0311004:162, запись регистрации в ЕГРН № 65-01-16/2002-409 от 19.11.2002. <p>2. Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции:</p> <p>«Размер ежемесячной арендной платы с 01.04.2022 за все арендуемое имущество согласно Приложению № 2 составляет 122 636 (Сто двадцать две тысячи шестьсот тридцать шесть) рублей 86 копеек, в том числе НДС (20 %) - 20 439 (Двадцать тысяч четыреста тридцать девять) рублей 48 копеек.»</p> <p>3. Изменить Приложение № 1 к Договору «Порядок расчета арендной платы за имущество (недвижимое имущество), передаваемое в аренду ПАО «ДЭК» к договору аренды имущества (здания обособленного подразделения «Энергосбыт» ПАО «Сахалинэнерго»)» и принять с 01.04.2022 в редакции Приложения № 2 к решению.</p>	<p>АО «РАО ЭС Востока» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (прямой контроль);</p> <p>ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (косвенный контроль).</p>

		<p>Цена Договора с учетом Дополнительного соглашения: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.04.2022 и действует до окончания срока действия Договора.</p>	
<p>Дополнительное соглашение № 2 к Договору подряда на выполнение работ по расчистке просек ВЛЭП филиала «Распределительные сети» от 28.05.2021 № САХ-21/0511</p>	<p>Протокол Совета директоров Общества от 29.07.2022 № 03</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик - ПАО «Сахалинэнерго». Подрядчик - АО «ТК РусГидро».</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения: Изменение Технического задания и изложение его в редакции Приложения № 8 к решению, Сводной таблицы затрат и изложение ее в редакции Приложения № 7 к решению.</p> <p>Цена Договора (с учетом Дополнительного соглашения): Определяется в соответствии с пунктом 1 решения.</p>	<p>ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ТК РусГидро» (прямой контроль).</p>
<p>Договор займа</p>	<p>Протокол Совета директоров Общества от 29.07.2022 № 03</p>	<p>Стороны Договора: Заемщик - ПАО «Сахалинэнерго»; Займодавец - ПАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора: Займодавец передает в собственность Заемщику денежные средства (Сумму займа, заем), а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу полученную Сумму займа.</p> <p>Цена Договора: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок возврата Займа: До востребования, но не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Заемщиком требования Займодавца о возврате Займа.</p> <p>Процентная ставка за пользование Суммой займа: 0 % годовых.</p> <p>Целевое использование Суммы займа: Пополнение оборотных средств для обеспечения финансирования аварийно-восстановительных работ на Сахалинской ГРЭС-2 в результате аварийного отключения блока БЛ-2 (далее - Работы), в том числе с учетом ранее понесенных расходов на финансирование Работ.</p> <p>Условия предоставления Суммы займа: - невозобновляемыми траншами на основании заявки Заемщика до возникновения задолженности по Договору в размере 200 000 000 (Двести миллионов) рублей 00 копеек (включительно); - невозобновляемыми траншами на основании заявки Заемщика и утвержденной сметы Работ при возникновении задолженности по Договору свыше 200 000 000 (Двухсот миллионов) рублей 00 копеек.</p> <p>Условия досрочного возврата Суммы займа: Займодавец имеет право потребовать от Заемщика досрочного возврата Займа. Заемщик имеет право досрочно полностью или частично возвратить Заем.</p> <p>Прочие условия предоставления займа:</p>	<p>ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно стороной в сделке.</p>

		Займодавец имеет право отказать в выдаче транша либо уменьшить сумму транша в случае, если сумма задолженности с учетом поступившего транша превысит утвержденную смету Работ.	
Договор займа	Протокол Совета директоров Общества от 03.10.2022 № 06	<p>Стороны Договора: Заемщик - ПАО «Сахалинэнерго»; Займодавец - ПАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора: Займодавец передает в собственность Заемщику денежные средства (Сумму займа, заем), а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу Сумму займа.</p> <p>Цена Договора: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок возврата Займа: До востребования, но не позднее 10 (Десяти) лет с даты заключения Договора займа.</p> <p>Процентная ставка за пользование Суммой займа: 0 % годовых.</p> <p>Целевое использование Суммы займа: пополнение оборотных средств для финансирования Программы обеспечения устойчивости работы электросетевого комплекса Сахалинской области.</p> <p>Условия предоставления Суммы займа: невозобновляемыми траншами на основании заявки Заемщика в соответствии с планом-графиком финансирования ПОУРЭК.</p> <p>Условия досрочного возврата Суммы займа: Заемщик имеет право досрочно полностью или частично возвратить заем.</p>	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно стороной в сделке.
Договор подряда на выполнение проектно-изыскательских работ по Реконструкции 5-го энергоблока ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ», путем установки двух газотурбинных энергоагрегатов ЭГЭС-25ПА	Протокол Совета директоров Общества от 03.10.2022 № 06	<p>Стороны Договора: Заказчик - ПАО «Сахалинэнерго». Подрядчик - АО «Институт Гидропроект».</p> <p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 5 к решению) выполнить проектно-изыскательские работы по Реконструкции 5-го энергоблока ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ», путем установки двух газотурбинных энергоагрегатов ЭГЭС-25ПА (далее - Работы), а также сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в Договоре условия для выполнения Работ, принять результат Работ и уплатить цену Договора.</p> <p>Цена Договора: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок выполнения Работ: Начало выполнения Работ: С даты, следующей за датой заключения Договора. Окончание выполнения Работ: 30.06.2023.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания Сторонами и в соответствии с пунктом 2 статьи 425 Гражданского кодекса РФ распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 12.09.2022.</p>	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - АО «Институт Гидропроект» (косвенный контроль).

<p>Договор возмездного оказания услуги</p>	<p>Протокол Совета директоров Общества от 01.11.2022 № 08</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик – ПАО «Сахалинэнерго»; Исполнитель – АО «РусГидро ОЦО».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства оказать услуги по ведению бухгалтерского, налогового учета и составлению отчетности Заказчика (далее – Услуги) в порядке и на условиях, установленных Договором и Приложениями к нему, являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.</p> <p>Цена Договора: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок оказания услуг: С 01.10.2022 по 31.12.2024.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. В соответствии с пунктом 2 статьи 425 Гражданского кодекса РФ условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.10.2022.</p>	<p>ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке – АО «РусГидро ОЦО» (прямой контроль); Недотко В.В. – член Совета директоров ПАО «Сахалинэнерго», являющийся одновременно членом Совета директоров стороны в сделке - АО «РусГидро ОЦО».</p>
<p>Агентский договор на осуществление функций энергосбытовой деятельности физическим и юридическим лицам, расположенным на территории зоны деятельности Гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Сахалинэнерго»</p>	<p>Протокол Совета директоров Общества от 01.11.2022 № 08</p>	<p>Стороны Договора: Принципал - ПАО «Сахалинэнерго»; Агент - ПАО «ДЭК».</p> <p>Предмет Договора: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство осуществлять от имени и за счет Принципала все необходимые юридические и фактические действия по энергосбытовой деятельности, связанные с реализацией энергоресурсов (услуг) по нерегулируемым/регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении физических и юридических лиц, находящихся в зоне деятельности Гарантирующего поставщика – ПАО «Сахалинэнерго». Принципал поручает Агенту выполнять действия от имени Принципала по Закону «Об энергосбережении и энергоэффективности» (далее – Закон) в тех случаях, когда потребители в соответствии с Законом обращаются к Принципалу, о выполнении действий по этому закону, либо, когда законом предусмотрено обязательное выполнение этих действий Принципалом.</p> <p>Исполнение Агентом обязательств по Договору распространяется на договорные отношения Принципала с Потребителями, как существующие на день заключения Сторонами Договора, так и на вновь возникшие после заключения Сторонами Договора.</p> <p>Функции Агента по Договору выполняет филиал ПАО «ДЭК» - «Сахалинэнергосбыт».</p> <p>Цена Договора: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок действия Договора:</p>	<p>АО «РАО ЭС Востока» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (прямой контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (прямой контроль); ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо ПАО «Сахалинэнерго» (косвенный контроль), являющееся одновременно контролирующим лицом стороны в сделке - ПАО «ДЭК» (косвенный контроль).</p>

		С 01.01.2023 до 31.12.2023, а в части неисполненных обязательств - до полного их исполнения.	
--	--	--	--

Приложение 4: Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (ККУ)

Заявление совета директоров Общества о соблюдении принципов корпоративного управления, закрепленных ККУ

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен советом директоров ПАО «Сахалинэнерго» в составе настоящего Годового отчета по результатам работы за 2022 год на заседании 21.04.2023 (протокол от 24.04.2023 № 7).

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2022 год.

Информация о принципах ККУ, которые не соблюдаются Обществом или соблюдаются им не в полном объеме, с описанием того, в какой части они не соблюдаются

ЧАСТИЧНО СОБЛЮДАЕМЫЕ ПРИНЦИПЫ:

Принцип 1.1.2 не соблюдается Обществом в части критериев 1 и 2:

- ✚ сообщения о проведении общих собраний акционеров (далее – Собрание(я)) в отчетном периоде размещены (опубликованы) на сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 21 день до даты проведения Собраний;
- ✚ в сообщениях о проведении Собраний не указывались документы, необходимые для допуска в помещение, Собраний в отчетном периоде проводились в форме заочного голосования.

Принцип 1.1.6 не соблюдается Обществом в части критериев 1 и 4:

- ✚ время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов не предусматривалось, возможность высказать свое мнение и задать интересующие вопросы по повестке дня была предоставлена акционерам до проведения Собраний, Собраний в отчетном периоде проводились в форме заочного голосования;
- ✚ телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в Собраниях не предусматривались, обоснованные решения об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде Советом директоров не принимались, Собраний в отчетном периоде проводились в форме заочного голосования.

Принцип 2.1.1 не соблюдается Обществом в части критерия 2:

- ✚ комитеты Совета директоров, в том числе комитет по номинациям (назначениям, кадрам), в Обществе отсутствуют.

Принцип 2.1.3 не соблюдается Обществом в части критерия 2:

- ✚ Совет директоров не утверждал и не пересматривал приемлемую величину рисков (риск-аппетит) Общества, комитеты Совета директоров в Обществе отсутствуют.

Принцип 2.2.1 не соблюдается Обществом в части критерия 2:

- ✚ оценка (самооценка) качества работы Совета директоров в отчетном периоде не проводилась.

Принцип 2.5.1 не соблюдается Обществом в части критерия 1:

- ✚ независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют.

Принцип 2.6.1 не соблюдается Обществом в части критериев 2 и 3:

- ✚ внутренние документы не предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов;
- ✚ в Обществе не установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.

Принцип 2.6.3 не соблюдается Обществом в части критерия 1:

- ✚ оценка (самооценка) качества работы Совета директоров в отчетном периоде не проводилась.

Принцип 2.8.1 не соблюдается Обществом в части критериев 1, 3 и 4:

- ✚ комитеты Совета директоров, в том числе комитет по аудиту, в Обществе отсутствуют.

Принцип 2.8.5 не соблюдается Обществом в части критерия 1:

- ✚ комитеты Совета директоров, а также независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют.

Принцип 3.1.2 не соблюдается Обществом в части критерия 1:

- ✚ должность корпоративного секретаря штатным расписанием не предусмотрена, положение о корпоративном секретаре в Обществе отсутствует.

Принцип 6.1.1 не соблюдается Обществом в части критерия 2:

- ✚ в течение отчетного периода Совет директоров не рассматривал вопрос об эффективности информационного взаимодействия Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц, и целесообразности (необходимости) пересмотра информационной политики Общества, комитеты Совета директоров в Обществе отсутствуют.

Принцип 6.1.2 не соблюдается Обществом в части критерия 3:

- ✚ меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе отсутствует.

Принцип 6.2.2 не соблюдается Обществом в части критериев 1, 3 и 4:

- ✚ в Положении об информационной политике Общества не определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством;
- ✚ подконтрольные организации, имеющие для Общества существенное значение, отсутствуют;
- ✚ Общество не составляет и не раскрывает нефинансовый отчет.

Принцип 7.2.2 не соблюдается Обществом в части критерия 3:

- ✚ внутренними документами Общества не предусмотрено, что члены Совета директоров, Генеральный директор или контролирующие лица Общества либо лица, имеющие право давать Обществу обязательные для него указания, при отсутствии формальной заинтересованности в сделках Общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки.

НЕСОБЛЮДАЕМЫЕ ПРИНЦИПЫ:

Принцип 1.2.1:

- ✚ Положение о дивидендной политике в Обществе отсутствует;
- ✚ для определения размера дивидендов в Обществе используются показатели отчетности Общества, составленной по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ).

Принцип 1.2.2:

- ✚ Положение о дивидендной политике в Обществе отсутствует.

Принцип 2.3.1:

- ✚ Советом директоров не проводилась отдельная процедура оценки кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов;
- ✚ комитеты Совета директоров, в том числе комитет по номинациям (назначениям, кадрам), в Обществе отсутствуют.

Принцип 2.4.1:

- ✚ независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют.

Принцип 2.4.2:

- ✚ независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют.

Принцип 2.4.3:

- ✚ независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют.

Принцип 2.4.4:

- ✚ независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют.

Принцип 2.5.2:

- ✚ в отчетном периоде процедура оценки качества работы Совета директоров не проводилась.

Принцип 2.7.4:

- ✚ уставом Общества не предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, в том числе изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в 3/4 голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.

Принцип 2.8.2:

- ✚ комитеты Совета директоров, в том числе комитет по вознаграждениям, в Обществе отсутствуют.

Принцип 2.8.3:

- ✚ комитеты Совета директоров, в том числе комитет по номинациям, в Обществе отсутствуют.

Принцип 2.8.4:

- ✚ в отчетном периоде Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии структуры Совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков Общества;
- ✚ процедура оценки Совета директоров в Обществе не формализована.

Принцип 2.8.6:

- ✚ комитеты Совета директоров в Обществе отсутствуют.

Принцип 2.9.1:

- ✚ во внутренних документах Общества не определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров;
- ✚ оценка (самооценка) качества работы Совета директоров в отчетном периоде не проводилась.

Принцип 2.9.2:

- ✚ во внутренних документах Общества не определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров;
- ✚ оценка (самооценка) качества работы Совета директоров в отчетном периоде не проводилась.

Принцип 3.1.1:

- ✚ должность корпоративного секретаря штатным расписанием не предусмотрена;
- ✚ на сайте Общества в сети Интернет и в годовом отчете не представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных юридических лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее чем пяти последних лет.

Принцип 6.2.1:

- ✚ в Обществе не определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников Общества, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации;
- ✚ ценные бумаги общества не обращаются на иностранных организованных рынках;
- ✚ иностранные акционеры не владеют существенным количеством акций Общества.

Принцип 7.1.2:

- ✚ независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют.

Подробная информация о соблюдении/ частичном соблюдении/ не соблюдении Обществом принципов и рекомендаций ККУ содержится в приведенной ниже таблице.

Краткое описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления в Обществе

Особенностью модели корпоративного управления Общества в отчетном году является косвенный контроль и лидирующая роль в управлении ПАО «РусГидро» – мажоритарного акционера АО «РАО ЭС Востока», являющегося мажоритарным акционером Общества.

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ПАО «Сахалинэнерго» на конец отчетного года составляет 82,29%.

Доля ПАО «РусГидро» в уставном капитале АО «РАО ЭС Востока» на конец отчетного года составляет 86,98%.

Косвенная доля участия ПАО «РусГидро» в уставном капитале ПАО «Сахалинэнерго» на конец отчетного года составляет 89,79%.

На конец отчетного года четыре члена действующего состава Совета директоров являются представителями менеджмента компании ПАО «РусГидро», один – представитель менеджмента Общества (генеральный директор), независимых директоров нет. В состав Совета директоров входят два представителя государства.

Подробная информация о модели и практике корпоративного управления приведена в разделе 2 Годового отчета Общества - «Корпоративное управление».

Описание методологии, по которой Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных ККУ

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее — Отчет) подготовлен по форме Банка России и в соответствии с рекомендациями, приведенными Банком России в Письме от 27.12.2021 №ИН-06-28/102 «О раскрытии в годовом отчете публичного акционерного общества отчета о соблюдении принципов

и рекомендаций Кодекса корпоративного управления», и с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 57.2. Положения Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Подробная информация о соблюдении/ частичном соблюдении/ не соблюдении Обществом принципов ККУ содержится в приведенной ниже таблице.

Отчет отражает статус соответствия Общества указанным Банком России принципам корпоративного управления (столбец 2 приведенной ниже таблицы). Оценка исполнения каждого принципа указана исходя из соблюдения Обществом каждого из приведенных Банком России критериев (столбец 3 приведенной ниже таблицы):

- ✚ статус «соблюдается» в столбце 4 приведенной ниже таблицы указывается в случае, если корпоративная практика Общества отвечает всем критериям соответствия принципа корпоративного управления;
- ✚ статус «частично соблюдается» или «не соблюдается» соответственно указывается в столбце 4 приведенной ниже таблицы в случае, если принятая в Обществе корпоративная практика отвечает лишь некоторым критериям соответствия или не отвечает ни одному из них; при этом в столбце 5 приведенной ниже таблицы приводятся объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления по каждому критерию оценки (критерию соответствия) принципа корпоративного управления.

Объяснение ключевых причин, факторов и (или) обстоятельств, в силу которых Обществом не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме принципы корпоративного управления, закрепленные ККУ

Объяснение ключевых причин, факторов и (или) обстоятельств, которые носят конкретный характер, в силу которых Обществом не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме принципы корпоративного управления, закрепленные ККУ, содержится в 5 колонке приведенной ниже таблицы.

Описание механизмов и инструментов корпоративного управления, которые используются Обществом вместо рекомендованных ККУ

Описание механизмов и инструментов корпоративного управления, которые используются акционерным обществом вместо рекомендованных ККУ, содержится в 5 колонке приведенной ниже таблицы.

Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия Общества по совершенствованию модели и практики корпоративного управления с указанием сроков реализации таких действий и мероприятий

В январе 2017 года впервые в истории Общества обыкновенные акции ПАО «Сахалинэнерго» (государственный регистрационный номер выпуска: 1-03-00272-А, дата государственной регистрации выпуска: 08.04.2008), включены в Третий уровень (некотировальная часть) Списка ценных бумаг ПАО Московская биржа и допущены к торгам на организованном рынке ценных бумаг в процессе обращения, в связи с чем Обществом впервые проведен анализ соблюдения рекомендаций Кодекса Банка России в рамках подготовки годового отчета за 2018 год.

В марте 2017 года завершился процесс интеграции АО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро», в результате которого управление подконтрольными обществами АО «РАО ЭС Востока», в число которых входит ПАО «Сахалинэнерго», перешло в созданный в исполнительном аппарате ПАО «РусГидро» дивизион «Дальний Восток», что повлияло и продолжает влиять на качество корпоративного управления в Обществе.

Посредством дальнейшего присоединения Общества к внутренним документам ПАО «РусГидро» и признания их требований обязательными для Общества, а также влияния на деятельность Общества высокого уровня корпоративного управления контролирующего лица, ПАО «Сахалинэнерго» в 2022 году продолжило работу по совершенствованию модели и практики корпоративного управления в Обществе. В 2023 году Общество намерено продолжить работу по внедрению рекомендаций Кодекса Банка России в деятельность Общества с учетом произошедших изменений в законодательстве Российской Федерации и практического опыта внедрения Обществом принципов и рекомендаций ККУ

Таблица 71

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус <2> соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения <3> отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам	1. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как горячая линия, электронная почта или форум в сети Интернет, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные способы коммуникации были организованы обществом и предоставлены акционерам в ходе подготовки к проведению каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. В действующей редакции внутреннего документа Общества, утвержденного акционерами и регламентирующего порядок подготовки Общего собрания акционеров (далее – Собрание), отсутствуют такие способы коммуникации как «горячая линия» или форум в Интернете, обеспечивающие обеспечивающих возможность акционерам высказать своё мнение и направить вопросы в отношении повестки дня Собрания в процессе подготовки к его проведению. В связи с чем в отчетном периоде в ходе подготовки в каждому Собранию не принимал решений о предоставлении акционером указанных способов коммуникаций. При этом в Обществе исторически сложились и используются на постоянной основе иные доступные способы коммуникации с Обществом, с помощью которых акционеры могут беспрепятственно взаимодействовать с Обществом в любое время, в том числе при подготовке к Собранию, а именно: - сайт Общества в сети Интернет, раздел «Контакты и реквизиты», содержащий, в том числе, адреса электронной почты и телефоны сотрудников Управления корпоративной политики; - сайт Общества в сети Интернет, раздел «Вопросы и ответы». Общество планирует придерживаться сложившегося подхода, так как объем поступающих от акционеров вопросов не требует наличия дополнительных средств коммуникации с Обществом, а действующие вышеперечисленные каналы связи технически справляются с задачей информирования всех заинтересованных лиц в процессе подготовки к проведению Собрания и получения от них обратной связи.
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем	1. В отчетном периоде сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты проведения общего	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 не соблюдается. Согласно п. 1 ст. 52 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и пп.9.6.1 п.9.6 ст.9 Устава Общества сообщения о проведении Собраний в отчетном периоде размещены на сайте Общества

		<p>собрания, если законодательством не предусмотрен больший срок.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указаны документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидаты в совет директоров и ревизионную комиссию общества (в случае, если ее формирование предусмотрено уставом общества).</p>	<p>www.sakhalinenergo.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в сроки, предусмотренные ФЗ «Об акционерных обществах» по причине того, что при принятии положений Устава акционеры посчитали достаточными сроки, установленные действующим законодательством для публикации в сети Интернет сообщения о проведении Собрания.</p> <p>При этом Общество не исключает возможности соблюдения данного критерия Кодекса в долгосрочной перспективе, если от акционеров будут поступать предложения по увеличению срока размещения сообщения о проведении Собрания в сети Интернет и соответствующие изменения будут внесены акционерами в Устав Общества.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде Собрания проводились в форме заочного голосования, в том числе, в соответствии со статьей 2 Федерального закона Российской Федерации от 24.02.2021 № 17-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О международных компаниях и международных фондах» и о приостановлении действия отдельных положений Федерального закона «Об акционерных обществах», соответственно, доступ в помещение акционерам не требовался.</p> <p>При этом в предыдущие отчетные периоды указанный критерий соблюдался, и Общество намерено вернуться к его соблюдению после снятия установленных законодательством ограничений для проведения Собраний в форме совместного присутствия акционеров.</p> <p>Критерий 3 частично соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде акционерам не была предоставлена информация о том, кем предложены вопросы повестки дня Собраний. Все вопросы были включены в повестку дня по инициативе Совета директоров по причине отсутствия предложений акционеров.</p> <p>При этом доступ к информации о том, кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества был обеспечен акционерам на сайте Общества в сети Интернет в составе информации (материалов), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в Собрании.</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данного критерия Кодекса при проведении Собраний в среднесрочной перспективе, если Совет директоров утвердит включение в состав информации (материалов),</p>
--	--	---	---

				предоставляемой лицам, имеющим право на участие в Собрании, информации о том, кем предложены вопросы повестки дня.
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом	<p>1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества в период подготовки к собранию и в ходе проведения общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения (при наличии) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>предоставляемой лицам, имеющим право на участие в Собрании, информации о том, кем предложены вопросы повестки дня.</p> <p>Критерий 1 соблюдается. Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>При проведении общих собраний в отчетном периоде позиция совета директоров (в форме рекомендаций) была включена в состав материалов к общему собранию акционеров только по вопросам, в отношении которых такие рекомендации обязательны в соответствии с законодательством РФ, так как при определении порядка подготовки и проведения собраний акционеров Общества Совет директоров утвердил состав материалов к общим собраниям акционеров и посчитал достаточным включение позиции совета директоров (в форме рекомендаций) только по тем вопросам, в отношении которых такие рекомендации обязательны в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>В следующем отчетном периоде Общество не планирует включать в состав материалов к общему собранию позицию Совета директоров по каждому вопросу повестки. В краткосрочной перспективе Общество планирует придерживаться сложившегося подхода.</p> <p>Критерий 3 соблюдается.</p>
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями	<p>1. Уставом общества установлен срок внесения акционерами предложений для включения в повестку дня годового общего собрания, составляющий не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатов в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом	1. Уставом общества предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении общего собрания акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам,	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров)	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде Собрания проводились в форме заочного голосования, в том числе, в соответствии со статьей</p>

	<p>присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы</p>	<p>предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов, акционерам была предоставлена возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы по повестке дня.</p> <p>2. Обществом были приглашены кандидаты в органы управления и контроля общества и предприняты все необходимые меры для обеспечения их участия в общем собрании акционеров, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Присутствовавшие на общем собрании акционеров кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров.</p> <p>3. Единоличный исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского учета, председатель или иные члены комитета совета директоров по аудиту были доступны для ответов на вопросы акционеров на общих собраниях акционеров, проведенных в отчетном периоде.</p> <p>4. В отчетном периоде общество использовало телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в общих собраниях либо советом директоров было принято обоснованное решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде</p>		<p>2 Федерального закона Российской Федерации от 24.02.2021 № 17-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О международных компаниях и международных фондах» и о приостановлении действия отдельных положений Федерального закона «Об акционерных обществах», соответственно, доклады по вопросам повестки дня не осуществлялись.</p> <p>При этом в предыдущие отчетные периоды указанный критерий соблюдался, и Общество намерено вернуться к его соблюдению после снятия установленных законодательством ограничений для проведения Собраний в форме совместного присутствия акционеров.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>При проведении в отчетном периоде Собраний Общество не обеспечивало присутствие на Собрании кандидатов, выдвинутых для избрания в органы управления и контроля, в связи с чем у акционеров отсутствовала возможность задать им вопросы и оценить указанных кандидатов, так как годовое Собрание в соответствии со статьей 2 Федерального закона Российской Федерации от 24.02.2021 № 17-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О международных компаниях и международных фондах» и о приостановлении действия отдельных положений Федерального закона «Об акционерных обществах» проходило в форме заочного голосования.</p> <p>Несоблюдение данного критерия является ограниченным во времени и связано с временным действием вышеуказанного Федерального закона.</p> <p>Критерий 3 частично соблюдается.</p> <p>Единоличный исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского учета, председатель или иные члены комитета Совета директоров по аудиту не были непосредственно доступны для ответов на вопросы акционеров на Собраниях, проведенных в отчетном периоде, так как годовое Собрание в соответствии со статьей 2 Федерального закона Российской Федерации от 24.02.2021 № 17-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О международных компаниях и международных фондах» и о приостановлении действия отдельных положений Федерального закона «Об акционерных обществах» и внеочередное Собрание проходили в форме заочного голосования. При этом были доступны иные способы коммуникации с Обществом, с помощью которых акционеры</p>
--	---	---	--	--

			<p>могут задать вопросы и получить ответы при подготовке к Собранию, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сайт Общества в сети Интернет, раздел «Контакты и реквизиты», содержащий, в том числе, адреса электронной почты и телефоны сотрудников Управления корпоративной политики; - сайт Общества в сети Интернет, раздел «Вопросы и ответы». <p>Кроме того, по сложившейся практике действующий генеральный директор и главный бухгалтер Общества присутствуют на Собрании и являются доступными для ответов на вопросы акционеров.</p> <p>Общество намерено вернуться к соблюдению данного критерия в части доступности генерального директора и главного бухгалтера для ответов на вопросы акционеров после снятия установленных законодательством ограничений для проведения Собраний в форме совместного присутствия акционеров.</p> <p>Критерий 4 не соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде Общество не использовало телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в Собраниях, Совет директоров не принимал решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде, так как годовое Собрание в соответствии со статьей 2 Федерального закона Российской Федерации от 24.02.2021 № 17-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О международных компаниях и международных фондах» и о приостановлении действия отдельных положений Федерального закона «Об акционерных обществах» и внеочередное Собрание проходили в форме заочного голосования, а также в силу отсутствия возможностей по приобретению/разработке и внедрению соответствующего аппаратно-программного комплекса, отвечающего всем требованиям защиты и надежности.</p> <p>При этом при проведении в отчетном периоде Собраний была доступна возможность удаленного участия в нем акционеров, не зарегистрированных в реестре акционеров Общества и, в соответствии с требованиями законодательства РФ о ценных бумагах, давших лицам, осуществляющим учет их прав на акции, указания (инструкции) о голосовании путем направления</p>
--	--	--	--

				<p>регистратору Общества сообщений о волеизъявлении таких лиц вы электронном виде.</p> <p>Обществом будет рассмотрена возможность по внедрению данного критерия Кодекса в полном объеме, в случае внесения соответствующих обязательных требований в действующее законодательство и (или) появления финансовой возможности.</p>
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты	<p>1. Положение о дивидендной политике общества утверждено советом директоров и раскрыто на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества, составляющего консолидированную финансовую отчетность, использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p> <p>3. Обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды общества, и оценка его соответствия принятой в обществе дивидендной политике, с пояснениями и экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде были включены в состав материалов к общему собранию акционеров, в повестку дня которого включен вопрос о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов)</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В Обществе не разработано, не утверждено Советом директоров и не раскрыто на сайте Общества в сети Интернет Положение о дивидендной политике.</p> <p>В период с 2006 года по конец отчетного периода собранием акционеров решений о выплате дивидендов не принималось, дивиденды не начислялись и не выплачивались, так как у Общества не формируется прибыль, которую можно было бы направлять на дивиденды. Учитывая финансовое состояние, Общество не видит в настоящее время практического смысла в разработке и утверждении дивидендной политики, считая достаточным наличия описания порядка расчета, выплаты и размера дивидендов и обязательного распределения прибыли в статье 6 Устава Общества.</p> <p>При улучшении финансового состояния Общества в перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику и внесут в Устав Общества положения, относящие к компетенции Совета директоров утверждение Положения о дивидендной политике, что позволит разработать и утвердить его и соблюдать данный критерий Кодекса в будущем.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>Для определения размера дивидендов в Обществе используются показатели отчетности Общества, составленной по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ), при определении рекомендуемого размера дивидендов в той мере, в какой это предусматривается требованиями закона и устава Общества.</p> <p>Консолидированная финансовая отчетность Обществом составляется по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).</p> <p>В период с 2006 года по конец отчетного периода собранием акционеров решений о выплате дивидендов не принималось, дивиденды не начислялись и не выплачивались, так как у</p>

				<p>Общества не формируется прибыль, которую можно было бы направлять на дивиденды.</p> <p>Общество не планирует использовать консолидированные показатели финансовой отчетности для определения размера дивиденда.</p> <p>Критерий 3 не соблюдается.</p> <p>Обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды общества, и оценка его соответствия принятой в обществе дивидендной политике, с пояснениями и экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде не были включены в состав материалов к годовому общему собранию акционеров по вопросу о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов). При этом в состав информации по указанному вопросу включены соответствующие рекомендации совета директоров.</p> <p>В долгосрочной перспективе Общество не исключает возможности включения в состав материалов к годовому общему собранию обоснований предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды общества, и оценки его соответствия принятой в обществе дивидендной политике в случае наличия соответствующей инициативы акционеров, разработки и утверждения Советом директоров Положения о дивидендной политике, а также утверждения Советом директоров включения в состав информации (материалов), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в годовом общем собрании, соответствующей информации.</p>
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества	1. В Положении о дивидендной политике общества помимо ограничений, установленных законодательством, определены финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует принимать решение о выплате дивидендов	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В Обществе не разработано, не утверждено Советом директоров и не раскрыто на сайте Общества в сети Интернет Положение о дивидендной политике</p> <p>В период с 2006 года по конец отчетного периода собранием акционеров решений о выплате дивидендов не принималось, дивиденды не начислялись и не выплачивались, так как у Общества не формируется прибыль, которую можно было бы направлять на дивиденды.</p> <p>При этом раздел 6 Устава Общества содержит положения, описывающие порядок расчета, выплаты и размера дивидендов и обязательного распределения прибыли. В связи с этим, учитывая финансовое состояние, разработка и</p>

				утверждение дивидендной политики Общество считает не целесообразным в ближайшей перспективе.
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости	1. В отчетном периоде иные способы получения лицами, контролирующими общество, прибыли (дохода) за счет общества помимо дивидендов (например, с помощью трансфертного ценообразования, необоснованного оказания обществу контролирующим лицом услуг по завышенным ценам, путем замещающих дивиденды внутренних займов контролирующему лицу и (или) его подконтрольным лицам) не использовались	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам	1. В течение отчетного периода лица, контролирующие общество, не допускали злоупотреблений правами по отношению к акционерам общества, конфликты между контролирующими лицами общества и акционерами общества отсутствовали, а если таковые были, совет директоров уделит им надлежащее внимание	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций	1. Используемые регистратором общества технологии и условия оказываемых услуг соответствуют потребностям общества и его акционеров, обеспечивают учет прав на акции и реализацию прав акционеров наиболее эффективным образом	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению,	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается	Критерий 1 соблюдается. Критерий 2 не соблюдается.

	<p>освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества</p>	<p>освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.</p> <p>2. В отчетном периоде комитет по номинациям (назначениям, кадрам) <4> рассмотрел вопрос о соответствии профессиональной квалификации, навыков и опыта членов исполнительных органов текущим и ожидаемым потребностям общества, продиктованным утвержденной стратегией общества.</p> <p>3. В отчетном периоде советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа (при наличии) о выполнении стратегии общества</p>	<p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В отчетном периоде комитет по номинациям (назначениям, кадрам) не рассматривал вопрос о соответствии профессиональной квалификации, навыков и опыта членов исполнительных органов текущим и ожидаемым потребностям Общества, так как в Обществе отсутствует комитет по номинациям и утвержденная стратегия Общества. Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.05.2021 № 328).</p> <p>При этом Совет директоров при принятии решения по вопросу «Об избрании Генерального директора ПАО «Сахалинэнерго» в отчетном периоде оценил соответствие профессиональной квалификации, навыков и опыта кандидата текущим и ожидаемым потребностям Общества и Группы РусГидро.</p> <p>Члены следующего состава Совета директоров будут проинформированы и наличии в Уставе Общества нормы, позволяющей Совету директоров формировать комитеты Совета директоров, и при условии принятия Советом директоров решения о формировании комитета по номинациям Общество не исключает внедрение данного критерия Кодекса в следующем отчетном периоде.</p> <p>Критерий 3 частично соблюдается.</p> <p>Совет директоров в отчетном периоде не рассматривал отдельно отчет единоличного исполнительного органа о выполнении стратегии Общества, так как Совет директоров не утверждал стратегию Общества. Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.05.2021 № 328).</p> <p>При этом в соответствии с Уставом Общества Советом директоров регулярно рассматриваются вопросы об определении приоритетных направлений деятельности Общества, утверждении программ развития Общества, а также годовые и квартальные отчеты генерального директора о деятельности Общества, о выполнении решений Собрания и Совета директоров, в рамках которых Совет директоров осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Общества действовали в соответствии с утвержденной Стратегией развития Группы</p>
--	---	---	--	--

				<p>РусГидро и основными направлениями деятельности Общества.</p> <p>Общество планирует придерживаться подхода при котором утверждение собственной стратегии развития нецелесообразно ввиду присоединения к стратегии Группы РусГидро.</p>
2.1.2	<p>Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества</p>	<p>1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>В течение отчетного периода Совет директоров не рассматривал вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии Общества, так как Совет директоров не утверждал стратегию Общества. Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.05.2021 № 328).</p> <p>При этом в соответствии с Уставом Общества Советом директоров регулярно рассматриваются вопросы, связанные с утверждением бизнес-плана Общества и рассмотрении отчетов о его исполнении, а также годовые и квартальные отчеты генерального директора о деятельности Общества, о выполнении решений Собрания и Совета директоров, в рамках которых Совет директоров осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Общества действовали в соответствии с утвержденной Стратегией развития Группы РусГидро и основными направлениями деятельности Общества.</p> <p>Общество планирует придерживаться подхода при котором утверждение собственной стратегии развития нецелесообразно ввиду решения Совета директоров Общества от 13.12.2021 (протокол от 13.12.2021 № 07) присоединиться к Стратегии Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года.</p>
2.1.3	<p>Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе</p>	<p>1. Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе определены советом директоров и закреплены во внутренних документах общества, определяющих политику в области управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде совет директоров утвердил (пересмотрел) приемлемую величину рисков (риск-аппетит) общества</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>Решением Совета директоров от 15.06.2020 (протокол № 01) Общество присоединилось к внутренним документам ПАО «РусГидро» и всем последующим изменениям к ним, регулирующим деятельность в области внутреннего контроля и управления рисками, в том числе к Политике в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро. Однако в 2022 году Советом директоров Общества риск-аппетит не утверждался и не</p>

		либо комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии) рассмотрел целесообразность вынесения на рассмотрение совета директоров вопроса о пересмотре риск-аппетита общества		пересматривался. Комитет по аудиту и комитет по рискам в Обществе не сформирован. В следующем отчетном периоде Общество планирует включить информацию о риск-аппетите в бизнес-план Общества.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам общества и иным ключевым руководящим работникам общества	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и внедрена политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода советом директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками)	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества	1. Во внутренних документах общества определены лица, ответственные за реализацию информационной политики	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в обществе	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. Совет директоров в отчетном периоде отдельно не рассматривал результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в Обществе, так как Уставом и внутренними документами Общества указанный вопрос не отнесен к компетенции Совета директоров. При этом контроль за практикой корпоративного управления в Обществе осуществляется посредством ежеквартального рассмотрения Советом директоров отчетов Генерального директора о выполнении решений Собрания и Совета директоров, ежегодного рассмотрения отчета о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в составе годового отчета

				Общества и заключения внутреннего аудитора при подготовке к годовому Собранию. В следующем отчетном периоде Совет директоров Общества оценит целесообразность рассмотрения отдельного вопроса о практике корпоративного управления в Обществе в случае соответствующей инициативы акционеров.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов каждым из членов совета директоров. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки (самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 соблюдается. Критерий 2 не соблюдается. Общество не раскрывает в годовом отчете основные результаты оценки работы Совета директоров, так как в отчетном периоде соответствующая оценка не проводилась. При этом годовой отчет содержит раздел с отчетом о работе Совета директоров за отчетный период, в котором указывается информация о количестве проведенных заседаний и форме их проведения, о количестве и тематике рассмотренных вопросов, о персональном участии членов Совета директоров в проведенных заседаниях. В следующем отчетном периоде Общество планирует поднять вопрос о проведении оценки (самооценки) качества работы Совета директоров.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направления председателю совета директоров (и, если применимо, старшему независимому директору) обращений и получения обратной связи по ним	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. В Обществе отсутствует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направления председателю Совета директоров (независимые директора в Обществе отсутствуют) обращений и получения обратной связи по ним, так как акционеры и Совет директоров Общества считают достаточной установленную действующим законодательством процедуру, обеспечивающую акционерам возможность направлять председателю Совета директоров обращения и получения обратной связи по ним. Так, акционеры Общества имеют возможность задавать председателю Совета директоров вопросы путем направления в Общество письменных обращений на имя председателя Совета директоров, в том числе через сайт Общества в сети Интернет, раздел «Контакты и реквизиты», содержащий, в том числе, адреса электронной почты и телефоны сотрудников Управления корпоративной политики и раздел «Вопросы и ответы». Общество в краткосрочной перспективе не планирует менять существующую систему коммуникации акционеров с председателем Совета директоров, так как жалоб и претензий

				от акционеров на его недоступность для них в Общество не поступало.
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров	1. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и так далее	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В Обществе не формализована процедура оценки эффективности работы Совета директоров, в том числе оценки профессиональной квалификации членов Совет директоров. В связи с этим Советом директоров (комитет по номинациям в Обществе отсутствует) не проводилась отдельная процедура оценки кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов.</p> <p>При этом оценка кандидатов в Совет директоров проводится при рассмотрении Советом директоров вопроса «О рассмотрении предложений акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров ПАО «Сахалинэнерго» и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля ПАО «Сахалинэнерго». Предложенные акционерами кандидатуры оцениваются Советом директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и включаются в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров Общества на годовом Собрании с указанием их должности и места работы.</p> <p>Избранный из таких лиц Совет директоров Общества обеспечивает надлежащее исполнение функции управления и определения стратегии и основных направлений развития Общества. Деловая и личная репутация таких лиц Обществом под сомнение не ставится. Акционерами при принятии решения об избрании Совета директоров Общества, Советом директоров Общества при принятии решения о включении в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров Общества на Собрании, а также исполнительным органом, при доведении до сведения акционеров информации о лицах, избираемых в состав Совета директоров Общества, принимаются во внимание опыт, знания, деловая репутация, отсутствие конфликта интересов для выдвинутых акционерами кандидатов.</p> <p>В следующем отчетном периоде Общество планирует придерживаться сложившегося подхода, но не исключает включение во внутренний документ Общества,</p>

				регулирующий деятельность Совета директоров положений о процедуре оценки кандидатов в среднесрочной перспективе.
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки соответствия профессиональной квалификации, опыта и навыков кандидатов текущим и ожидаемым потребностям общества, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости согласно рекомендациям 102 - 107 Кодекса и информацию о наличии письменного согласия кандидатов на избрание в состав совета директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде при проведении годового Собрания, повестка дня которого включала вопрос об избрании Совета директоров, Общество не предоставляло акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки соответствия профессиональной квалификации, опыта и навыков кандидатов текущим и ожидаемым потребностям Общества, проведенной Советом директоров, а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости согласно рекомендациям 102 - 107 Кодекса, так как Советом директоров (комитет по номинациям в Обществе отсутствует, независимые члены Совета директоров отсутствуют) специальная оценка кандидатов в Совет директоров не проводилась.</p> <p>При этом акционерам была предоставлена информация о наличии письменного согласия кандидатов на избрание в состав Совета директоров, информация о занимаемых должностях всех кандидатов на момент избрания, сведения о лице (группе лиц), выдвинувших данных кандидатов.</p> <p>В следующем отчетном периоде Общество рассматривает возможность включения в состав материалов соответствующей информации при подготовке к проведению собрания акционеров.</p>
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров	1. В отчетном периоде совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и навыков и определил компетенции, необходимые совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективе	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде Совет директоров не проводил отдельную процедуру анализа собственных потребностей в области профессиональной квалификации, опыта и навыков и не определял компетенции, необходимые Совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективе в процессе такой процедуры.</p> <p>В состав Совета директоров Общества входят 4 представителя ПАО «РусГидро», 1 представитель менеджмента Общества (генеральный директор) и 2 представителя государства. Общество считает Состав Совета директоров сбалансированным по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, учитывая, что в процессе определения кандидатов на включение в список для избрания на Собрании акционеры, руководствуясь</p>

				<p>внутренними документами, анализируют выдвигаемые кандидатуры в рамках данного критерия.</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данных критериев Кодекса в долгосрочной перспективе при условии включения во внутренний документ, регулирующий работу Совета директоров Общества, соответствующих положений о необходимости проведения анализа собственных потребностей Совета директоров и его утверждения акционерами Общества.</p>
2.3.4	<p>Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют</p>	<p>1. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде Совет директоров не рассматривал вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров ввиду отсутствия в Обществе формализованной процедуры оценки эффективности работы Совета директоров.</p> <p>При этом, согласно Уставу Общества в Совет директоров входит 7 членов. В отчетном периоде действовало три состава Совета директоров, и большую часть отчетного периода в состав Совета директоров входило 6 представителей менеджмента контролирующего лица Общества и 1 представитель менеджмента Общества (генеральный директор). После изменения структуры акционерного капитала в конце отчетного периода на внеочередном Общем собрании акционеров в действующий состав Совета директоров было избрано 4 представителя ПАО «РусГидро», 1 представитель менеджмента компании (генеральный директор) и 2 представителя государства, независимых директоров нет.</p> <p>Количественный состав Совета директоров соответствует требованиям ст. 66 ФЗ «Об акционерных обществах», дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом и обеспечивает миноритарным акционерам Общества, в совокупности владеющим не менее чем 2 процентами голосующих акций, возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют. Миноритарными акционерами в отчетном периоде кандидатуры в состав Совета директоров не выдвигались.</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данных критериев Кодекса в долгосрочной перспективе при условии включения во внутренний документ, регулирующий работу Совета директоров Общества, положений о необходимости рассмотрения вопроса о соответствии количественного</p>

				состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров и утверждения такого документа акционерами Общества.
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров			
2.4.1	<p>Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством</p>	<p>1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В течение отчетного периода в составе Совета директоров Общества члены Совета директоров, которые отвечали бы всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 – 107 Кодекса, отсутствовали.</p> <p>Члены совета директоров, которые бы признавались независимыми по решению Совета директоров, в течение отчетного периода в составе Совета директоров Общества отсутствовали.</p> <p>При этом, согласно Уставу Общества в Совет директоров входит 7 членов. В отчетном периоде действовало три состава Совета директоров, и большую часть отчетного периода в состав Совета директоров входило 6 представителей менеджмента контролирующего лица Общества и 1 представитель менеджмента Общества (генеральный директор). После изменения структуры акционерного капитала в конце отчетного периода на внеочередном Общем собрании акционеров в действующий состав Совета директоров было избрано 4 представителя ПАО «РусГидро», 1 представитель менеджмента компании (генеральный директор) и 2 представителя государства, независимых директоров нет.</p> <p>Количественный состав Совета директоров соответствует требованиям ст. 66 ФЗ «Об акционерных обществах», дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом и обеспечивает миноритарным акционерам Общества, в совокупности владеющим не менее чем 2 процентами голосующих акций, возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют. Миноритарными акционерами в отчетном периоде кандидатуры в состав Совета директоров не выдвигались.</p> <p>Соблюдение Обществом данного критерия Кодекса в долгосрочной перспективе возможно в случае выдвижения в Совет директоров независимых кандидатов и избрания независимых директоров акционерами Общества.</p>
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также	1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерии 1-3 не соблюдаются.</p> <p>Совет директоров (комитет по номинациям в Обществе отсутствует) в отчетном периоде не составлял мнение о</p>

	<p>осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание преобладает над формой</p>	<p>кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел вопрос о независимости действующих членов совета директоров (после их избрания).</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров</p>		<p>независимости каждого кандидата в Совет директоров и не предоставлял акционерам соответствующее заключение, не рассматривал независимость действующих членов Совета директоров, в Обществе не разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.</p> <p>В отчетном периоде действовало три состава Совета директоров, и большую часть отчетного периода в состав Совета директоров входило 6 представителей менеджмента контролирующего лица Общества и 1 представитель менеджмента Общества (генеральный директор). После изменения структуры акционерного капитала в конце отчетного периода на внеочередном Общем собрании акционеров в действующий состав Совета директоров было избрано 4 представителя ПАО «РусГидро», 1 представитель менеджмента компании (генеральный директор) и 2 представителя государства, независимых директоров нет. Миноритарными акционерами в отчетном периоде кандидатуры в состав Совета директоров не выдвигались.</p> <p>Общество регулярно проводит анализ соответствия избранных членов Совета директоров Общества критериям независимости с целью раскрытия данной информации всем заинтересованным лицам в составе Отчета эмитента. Анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, также проводится при формировании отчета о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в составе годового отчета Общества перед утверждением его на Собрании.</p> <p>Соблюдение Обществом данного критерия Кодекса в долгосрочной перспективе возможно в случае выдвижения в Совет директоров независимых кандидатов и избрания независимых директоров акционерами Общества.</p>
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В течение отчетного периода в составе Совета директоров Общества независимые директора отсутствовали.</p> <p>В отчетном периоде действовало три состава Совета директоров, и большую часть отчетного периода в состав Совета директоров входило 6 представителей менеджмента контролирующего лица Общества и 1 представитель менеджмента Общества (генеральный директор). После</p>

				<p>изменения структуры акционерного капитала в конце отчетного периода на внеочередном Общем собрании акционеров в действующий состав Совета директоров было избрано 4 представителя ПАО «РусГидро», 1 представитель менеджмента компании (генеральный директор) и 2 представителя государства, независимых директоров нет. Миноритарными акционерами в отчетном периоде кандидатуры в состав Совета директоров не выдвигались. Соблюдение Обществом данного критерия Кодекса в долгосрочной перспективе возможно в случае выдвижения в Совет директоров независимых кандидатов и избрания независимых директоров акционерами Общества.</p>
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий	1. Независимые директора (у которых отсутствовал конфликт интересов) в отчетном периоде предварительно оценивали существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставлялись совету директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В течение отчетного периода независимые директора (у которых отсутствовал конфликт интересов) не оценивали существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки не предоставлялись Совету директоров, так как в составе Совета директоров Общества отсутствуют независимые директора, в Уставе и внутренних документах Общества понятие «существенные корпоративные действия» не закреплено.</p> <p>В отчетном периоде действовало три состава Совета директоров, и большую часть отчетного периода в состав Совета директоров входило 6 представителей менеджмента контролирующего лица Общества и 1 представитель менеджмента Общества (генеральный директор). После изменения структуры акционерного капитала в конце отчетного периода на внеочередном Общем собрании акционеров в действующий состав Совета директоров было избрано 4 представителя ПАО «РусГидро», 1 представитель менеджмента компании (генеральный директор) и 2 представителя государства, независимых директоров нет. Миноритарными акционерами в отчетном периоде кандидатуры в состав Совета директоров не выдвигались. Соблюдение Обществом данного критерия Кодекса в долгосрочной перспективе возможно в случае выдвижения в Совет директоров независимых кандидатов, избрания независимых директоров акционерами Общества, наделения их соответствующими полномочиями, а также закрепления во внутренних документах Общества понятия «существенные корпоративные действия».</p>
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров			

2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров	<p>1. Председатель совета директоров является независимым директором или же среди независимых директоров определен старший независимый директор <5>.</p> <p>2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде простым большинством голосов членов Совета директоров, принявших участие в заседании, был избран председатель, не являющийся независимым директором, так как в составе Совета директоров отсутствуют независимые директора.</p> <p>В отчетном периоде действовало три состава Совета директоров, и большую часть отчетного периода в состав Совета директоров входило 6 представителей менеджмента контролирующего лица Общества и 1 представитель менеджмента Общества (генеральный директор). После изменения структуры акционерного капитала в конце отчетного периода на внеочередном Общем собрании акционеров в действующий состав Совета директоров было избрано 4 представителя ПАО «РусГидро», 1 представитель менеджмента компании (генеральный директор) и 2 представителя государства, независимых директоров нет.</p> <p>Количественный состав Совета директоров Общества составляет 7 человек, что соответствует требованиям ст. 66 ФЗ «Об акционерных обществах» для общества с числом акционеров - владельцев голосующих акций общества более одной тысячи, дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом и обеспечивает миноритарным акционерам Общества, в совокупности владеющим не менее чем двумя процентами голосующих акций, возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют. Миноритарными акционерами в отчетном периоде кандидатуры в состав Совета директоров не выдвигались.</p> <p>Данный факт не позволяет избрать председателем Совета директоров независимого директора. Председатель Совета директоров Общества избирается согласно Уставу простым большинством голосов членов Совета директоров, принявших участие в заседании, и отвечает требованиям профильной профессиональности и опыта согласно основному направлению деятельности Общества.</p> <p>В случае избрания независимых директоров в состав Совета директоров, Общество рассмотрит целесообразность и возможность избрания председателем Совета директоров независимого директора.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p>
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	Критерий 1 не соблюдается.

	атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров	процедуры оценки (самооценки) качества работы совета директоров в отчетном периоде	<input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном периоде не проводилась процедура оценки качества работы Совета директоров, в том числе не оценивалась эффективность работы председателя Совета директоров, так как данная норма не предусмотрена внутренними документами Общества. При этом, председатель Совета директоров Общества обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний. Контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров, обеспечивается путем выдачи Советом директоров поручений ЕИО Общества с установлением срока их исполнения с последующим рассмотрением соответствующих отчетов. Общество не исключает возможности соблюдения данных критериев Кодекса в среднесрочной перспективе при условии включения во внутренний документ, регулирующий работу Совета директоров Общества, положений о необходимости оценки качества работы Совета директоров, в том числе его председателя, и утверждения данного документа акционерами Общества.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления полной и достоверной информации членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 соблюдается. Критерий 2 не соблюдается. Внутренние документы Общества не предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов, так как акционеры и Совет директоров не принимали соответствующего решения. При этом Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества (протокол от 31.05.2021 № 1) предусмотрено, что членам Совета директоров, у которых возник конфликт интересов, следует незамедлительно сообщать Совету директоров (председателю Совета директоров и секретарю Совета директоров) как о самом факте наличия конфликта интересов, так и об основаниях его возникновения.

		получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества		<p>Кроме того, Кодексом корпоративной этики Общества (утвержден Советом директоров 01.03.2019, протокол № 17) установлено, что каждый член Совета директоров Общества обязан воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между его интересами и интересами Общества, а в случае возникновения такого конфликта данный член Совета директоров обязан раскрыть информацию об этом конфликте Совету директоров Общества.</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данного критерия Кодекса в среднесрочной перспективе при условии включения во внутренний документ, регулирующий работу Совета директоров, соответствующих положений и утверждения данного документа акционерами Общества.</p> <p>Критерий 3 не соблюдается.</p> <p>Внутренними документами Общества не установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества, ввиду ее нецелесообразности и отсутствия у Общества средств на соответствующие расходы.</p> <p>При этом при утверждении документа, регулирующего работу Совета директоров, акционеры посчитали достаточным существующий подход к формированию состава Совета директоров таким образом, чтобы квалификация членов Совета директоров, их опыт, знания и деловые качества позволяли не использовать ресурсы Общества при принятии решений по вопросам компетенции Совета директоров.</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данных критериев Кодекса в долгосрочной перспективе при условии включения во внутренний документ, регулирующий работу Совета директоров Общества, соответствующих положений и утверждения данного документа акционерами Общества.</p>
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также достаточность времени для работы в совете директоров, в том числе в его комитетах, проанализирована в рамках процедуры оценки (самооценки)	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде индивидуальная посещаемость заседаний Совета директоров, а также достаточность времени для работы в Совете директоров не анализировалась в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы</p>

		<p>качества работы совета директоров в отчетном периоде.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных обществу организаций), а также о факте такого назначения</p>		<p>Совета директоров, так как процедура оценки качества работы Совета директоров в отчетном периоде не проводилась, комитеты Совета директоров отсутствуют, во внутренних документах Общества отсутствуют нормы, регламентирующие необходимость оценки качества работы Совета директоров.</p> <p>Ввиду территориальной отдаленности Общества от основного места работы членов Совета директоров все заседания Совета директоров в отчетном периоде проходили в заочной форме. Несмотря на это, каждый член Совета директоров стремиться принимать участие во всех заседаниях Совета директоров путем направления в Общество заполненного опросного листа, тем самым можно отследить индивидуальную посещаемость членами Совета директоров заседаний Совета директоров. Кроме того, индивидуальная посещаемость заседаний Совета директоров проанализирована и указана в составе годового отчета в разделе «Отчет о работе Совета директоров».</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данных критериев Кодекса в среднесрочной перспективе при условии включения во внутренний документ, регулирующий работу Совета директоров Общества, соответствующих положений и утверждения данного документа акционерами Общества.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p>
2.6.4	<p>Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров</p>	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать информацию и документы, необходимые членам совета директоров общества для исполнения ими своих обязанностей, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны обеспечить предоставление соответствующей информации и документов.</p> <p>2. В обществе реализуется формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерии 1-2 соблюдаются частично.</p> <p>Данное право не формализовано во внутренних документах в связи с тем, что п. 4 ст. 65.3 ГК РФ уже предусмотрено право членов коллегиального органа получать информацию о деятельности корпорации.</p> <p>При этом в соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества члены Совета директоров, в том числе вновь избранные, в рамках компетенции совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну Общества, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества, а также письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора</p>

				<p>Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров.</p> <p>В обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p> <p>При этом взаимодействие между менеджментом и Советом директоров в Обществе организовано на таком уровне, который позволяет оперативно реагировать и предоставлять необходимую информацию вновь избранным членам Совета директоров для быстрого и информативного ознакомления с деятельностью Общества.</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данных критериев Кодекса в будущем при условии включения во внутренний документ, регулирующий работу Совета директоров Общества, соответствующих положений и утверждения данного документа акционерами Общества.</p>
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению	<p>1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за пять дней до даты его проведения.</p> <p>2. В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания совета директоров членам совета директоров предоставлялась возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания Совета директоров членам Совета директоров возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи не предоставлялась, так как ввиду территориальной удаленности Общества от основного места работы членов Совета директоров все заседания Совета директоров в отчетном периоде проходили в заочной форме, члены Совета директоров принимали участие в заседаниях путем направления в Общество заполненного опросного листа.</p> <p>При этом Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества предусмотрено, что участие члена Совета директоров в заседании Совета директоров может осуществляться при помощи технических средств дистанционного общения (теле- и видеоконференции, электронной (телефонной) связи), позволяющих идентифицировать личность такого члена</p>

				<p>Совета директоров и обсуждать в режиме реального времени вопросы повестки дня. Участие в заседании посредством указанных способов связи приравнивается к личному присутствию члена Совета директоров на заседании.</p> <p>Общество намерено соблюдать данный критерий Кодекса в случае проведения заседаний в очной форме при условии наличия технической возможности.</p>
2.7.3	<p>Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме</p>	<p>1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (в том числе перечисленные в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета директоров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>Уставом Общества не предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса), должны рассматриваться на очных заседаниях Совета директоров, так как по причине удаленности Общества от места работы членов Совета директоров в Обществе успешно реализуется практика проведения заседаний Совета директоров в форме заочного голосования. При этом Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества предусмотрено, что форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы по возможности должны решаться на заседаниях, проводимых в форме совместного присутствия (очной форме). Перечень таких вопросов определяется председателем Совета директоров, в том числе, с учетом рекомендаций, предусмотренных актами Банка России.</p> <p>При определении формы проведения заседания Совета директоров Общество должно также учитывать фактическое место нахождения Общества и место нахождения (работы) членов Совета директоров.</p> <p>Общество считает достаточным предусмотренный внутренними документами порядок принятия решений о форме проведения заседаний Совета директоров с учетом фактического места нахождения Общества (г. Южно-Сахалинск) и места нахождения (работы) членов Совета директоров (г. Москва).</p>
2.7.4	<p>Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров</p>	<p>1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, в том числе изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в 3/4 голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>Уставом Общества не предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, в том числе изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в 3/4 голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.</p>

				<p>При этом при утверждении Устава Общества акционеры посчитали достаточным закрепление ряда иных наиболее важных вопросов для Общества, решения по которым принимаются квалифицированным большинством (большинство в 3/4 голосов членов Совета директоров, единогласно всеми членами Совета директоров, при этом не учитываются голоса выбывших членов Совета директоров). Учитывая структуру акционерного капитала Общества, изменения в Устав Общества в части порядка принятия решений и голосования по ним Советом директоров в краткосрочной перспективе Обществом не планируется.</p>
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества			
2.8.1	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров</p>	<p>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</p> <p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>3. По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерии 1, 3, 4 не соблюдаются.</p> <p>Совет директоров в отчетном периоде не сформировал комитет по аудиту и заседания комитета по аудиту не проводились, так как в составе Совета директоров отсутствуют независимые директора, а задачи комитета по аудиту выполняли члены Совета директоров.</p> <p>При этом статьей 11 Устава Общества предусмотрено, что Совет директоров формирует комитет по аудиту для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе с оценкой независимости аудитора и отсутствием у него конфликта интересов, а также с оценкой качества проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.</p> <p>Обществом в 2023 году планируется рассмотреть вопрос о возможности формирования комитета по аудиту с включением в его состав члена Совета директоров, обладающего опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по аудиту. Советом директоров Общества 06.07.2012 (протокол от 06.07.2012 № 1) утверждено Положение о комитете по аудиту, в котором определена компетенция комитета по аудиту.</p> <p>Кроме того, решением Совета директоров от 15.06.2020 (протокол № 01) Общество присоединилось к внутренним документам ПАО «РусГидро» и всем последующим изменениям к ним, регулирующим деятельность в области внутреннего контроля и управления рисками, в том числе к</p>

				<p>Политике в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро. В данном документе определена компетенция Комитета по аудиту Совета директоров Общества применительно к СВКиУР, включающая, в том числе, часть задач, содержащихся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>Общество не исключает возможность актуализации и утверждения Советом директоров в 2023 году Положения о комитете по аудиту в новой редакции с включением в документ, в том числе, задач, содержащихся в рекомендации 172 Кодекса.</p>
2.8.2	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, а также условия (события), при наступлении которых комитет по вознаграждениям рассматривает вопрос о пересмотре политики общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерии 1-3 не соблюдаются.</p> <p>Советом директоров Общества в отчетном периоде не создан комитет по вознаграждениям, так как вознаграждение членам Совета директоров является фиксированным, выплачивается после каждого заседания Совета директоров в размере и в порядке, установленном Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.</p> <p>Внутренние документы Общества не содержат задач комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса. При этом статьей 11 Устава Общества предусмотрена возможность создания комитетов Совета директоров и частично определена их компетенция.</p> <p>Целесообразность создания Комитета по вознаграждениям будет определяться вновь избранным составом Совета директоров Общества в случае изменения системы вознаграждения членов Совета директоров на Собрании.</p>
2.8.3	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета <6>), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p> <p>3. В целях формирования совета директоров, наиболее полно отвечающего целям и</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерии 1-3 не соблюдаются.</p> <p>Советом директоров Общества не создан комитет по номинациям, его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, в рамках иного комитета не реализуются.</p> <p>Внутренние документы Общества не содержат задач комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса. При этом статьей 11 Устава Общества предусмотрена возможность создания комитетов Совета директоров и частично определена их компетенция.</p> <p>Общество планирует рассмотреть целесообразность создания Комитета по номинациям вновь избранным составом Совета директоров Общества.</p>

		задачам общества, комитет по номинациям в отчетном периоде самостоятельно или совместно с иными комитетами совета директоров или уполномоченное подразделение общества по взаимодействию с акционерами организовал взаимодействие с акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров, в контексте подбора кандидатов в совет директоров общества		
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.)	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии структуры совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 не соблюдается. В отчетном периоде Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии структуры Совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков Общества, так как процедура оценки Совета директоров в Обществе не формализована. При этом в отношении дополнительных комитетов статьей 11 Устава Общества предусмотрена возможность их создания, и, в случае признания их необходимыми, они могут быть сформированы. Общество планирует рассмотреть целесообразность создания дополнительных комитетов вновь избранным составом Совета директоров Общества.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений	1. Комитет по аудиту, комитет по вознаграждениям, комитет по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) в отчетном периоде возглавлялись независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 не соблюдается. В отчетном периоде в Обществе Совет директоров не сформировал комитеты, независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют. При этом в отношении дополнительных комитетов статьей 11 Устава Общества предусмотрена возможность их создания, и, в случае признания их необходимыми, они могут быть сформированы. Общество не исключает возможности рассмотрения Советом директоров в 2023 году вопроса о формировании Комитета по аудиту, а также рассмотрения целесообразность создания иных комитетов. В случае избрания в состав Совета директоров независимых директоров, а также принятия решения о создании Комитетов, будет рассмотрен вопрос о том, будут ли возглавлены вновь созданные комитеты независимыми директорами. Критерий 2 частично соблюдается. Во внутренних документах (политиках) Общества не предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по

				<p>номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.</p> <p>При этом Положением о комитете по аудиту предусмотрено, что комитет имеет право привлекать сотрудников Общества и его подконтрольных обществ, приглашать членов других Комитетов Совета директоров Общества (в случае их наличия), а также иных лиц для обсуждения вопросов компетенции Комитета, участия в заседаниях Комитета, в том числе для работы в Комитете на постоянной основе (без права голоса).</p> <p>Целесообразность включения во внутренние документы Общества соответствующих положений будет определяться Обществом в среднесрочной перспективе в случае формирования комитетов.</p>
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В течение отчетного периода председатели комитетов не отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров, так как Советом директоров комитеты не сформированы.</p> <p>При этом статьей 11 Устава Общества предусмотрена возможность создания комитетов Совета директоров, и, в случае признания их необходимыми, они могут быть сформированы.</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данного критерия Кодекса в среднесрочной перспективе в случае формирования комитетов.</p>
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена	<p>1. Во внутренних документах общества определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы совета директоров.</p> <p>2. Оценка (самооценка) качества работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, индивидуальную оценку каждого члена совета директоров и совета директоров в целом.</p> <p>3. Результаты оценки (самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерии 1-3 не соблюдаются.</p> <p>Во внутренних документах Общества не определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров.</p> <p>Оценка (самооценка) качества работы Совета директоров в отчетном периоде не проводилась, соответственно ее результаты не были рассмотрены на очном заседании Совета директоров в связи с отсутствием данных требований во внутренних документах Общества.</p> <p>В среднесрочной перспективе Общество не исключает разработку порядка проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров, включая оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров и его закрепление во внутреннем документе</p>

				Общества, если будут внесены обязательные требования в действующее законодательство РФ.
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант)	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант)	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В течение трех последних отчетных периодов Совет директоров Общества не проводил независимую оценку качества работы Совета директоров, в том числе с привлечением внешней организации (консультанта) в связи с отсутствием данной нормы во внутренних документах Общества.</p> <p>Общество в среднесрочной перспективе рассмотрит целесообразность разработки порядка проведения самооценки или внешней оценки работы Совета директоров, включая оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров и закрепление данных норм во внутренних документах Общества.</p>
3.1	Корпоративный секретарь общества обеспечивает эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров	1. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных юридических лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее чем пяти последних лет	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>На сайте Общества в сети Интернет и в годовом отчете не представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных юридических лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее чем пяти последних лет, так как должность корпоративного секретаря в штатном расписании Общества не предусмотрена.</p> <p>При этом на сайте Общества в сети Интернет представлена контактная и иная информация о подразделении, ответственном за работу с акционерами – управлении корпоративной политики.</p> <p>Функции корпоративного секретаря (секретаря Совета директоров) возложены на должностное лицо Общества (на конец отчетного периода – начальника управления корпоративной политики). С указанным сотрудником Общества заключен договор на оказание услуг по организационному, информационному, документарному и протокольному обеспечению деятельности Совета директоров в соответствии с действующим законодательством РФ, Уставом Общества, внутренними документами и решениями Совета директоров Общества. Условия данного договора определены Советом директоров Общества.</p>

				В среднесрочной перспективе Общество не исключает размещение на сайте Общества в сети Интернет и в годовом отчете информации о секретаре Совета директоров в случае внесения данных норм во внутренние документы Общества.
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач	<p>1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.</p> <p>2. Совет директоров утверждает кандидатуру на должность корпоративного секретаря и прекращает его полномочия, рассматривает вопрос о выплате ему дополнительного вознаграждения.</p> <p>3. Во внутренних документах общества закреплено право корпоративного секретаря запрашивать, получать документы общества и информацию у органов управления, структурных подразделений и должностных лиц общества</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>Положение о корпоративном секретаре в Обществе не принято и не раскрыто, так как должность корпоративного секретаря в штатном расписании Общества не предусмотрена.</p> <p>При этом функции корпоративного секретаря (секретаря Совета директоров) возложены на должностное лицо Общества (на конец отчетного периода – начальника управления корпоративной политики). На сайте Общества в сети Интернет представлена контактная и иная информация о подразделении, ответственном за работу с акционерами – управлении корпоративной политики.</p> <p>Кроме того, Устав Общества и Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества раскрыты на сайте Общества в сети Интернет и содержат соответствующие разделы, регламентирующие порядок избрания секретаря Совета директоров, его функции, права и ответственность, порядок заключения договора с секретарем Совета директоров. Договором, заключенным с вышеуказанным сотрудником Общества, условия которого определены Советом директоров, установлены размер и порядок выплаты вознаграждения исполнителю, условием которого является утвержденный председателем Совета директоров отчет о проделанной работе.</p> <p>Общество в краткосрочной перспективе не планирует разрабатывать, принимать и раскрывать внутренний документ – Положение о корпоративном секретаре.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p> <p>Критерий 3 соблюдается.</p>
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и	1. Вознаграждение членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определено с учетом результатов сравнительного анализа уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества			
4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и (или) практику ее (их) внедрения, осуществил оценку их эффективности и прозрачности и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров по пересмотру указанной политики (политик).</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям не рассматривал политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения, не осуществлял оценку их эффективности и прозрачности и не представлял соответствующие рекомендации Совету директоров, так как комитет по вознаграждениям в Обществе не сформирован.</p> <p>При этом по предложению Совета директоров (протокол от 19.04.2022 № 13) 26.05.2022 Собранием утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции (протокол от 30.05.2022 №1).</p> <p>Кроме того, 02.09.2022 Советом директоров Общества принято решение о присоединении к Положению о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро» (протокол от 05.09.2022 №4), предусматривающему по решению Совета директоров выплату вознаграждения отдельным категориям руководящих работников по итогам работы (выполнения целевых значений ключевых показателей эффективности, утвержденных Советом директоров Общества) за квартал и за год и иные виды выплат.</p> <p>В целях выплаты вознаграждения Совет директоров утверждает отчет о выполнении ключевых показателей эффективности, руководствуясь Программой долгосрочной мотивации ПАО «Сахалинэнерго», утвержденной решением Совета директоров 06.06.2019 (протокол от 07.06.2019 № 24) с изменениями 26.09.2019 (протокол от 27.09.2019 № 2) и 02.09.2022 (протокол от 05.09.2022 № 4), а также Методикой расчета и оценки ключевых показателей эффективности Программы долгосрочной мотивации подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которой Общество присоединилось решением Совета директоров 28.07.2022 (протокол от 29.07.2022 № 3).</p>

				В сложившихся условиях Общество не планирует создание комитета по вознаграждениям в следующем отчетном периоде, так как Совет директоров Общества в полной мере обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Обществе политики по вознаграждению, пересматривает и вносит изменения при необходимости.
й	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров	1. В отчетном периоде общество выплачивало вознаграждение членам совета директоров в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению. 2. В отчетном периоде обществом в отношении членов совета директоров не применялись формы краткосрочной мотивации, дополнительного материального стимулирования, выплата которого зависит от результатов (показателей) деятельности общества. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров не осуществлялась	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах	общества - предусматривает (предусматривают) предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. При определении размера выплачиваемого вознаграждения членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества учитываются риски, которое несет общество, с тем чтобы избежать создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается. Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>Совет директоров (комитет по вознаграждениям) в отчетном периоде не проводил оценку системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, так как Устав и внутренние документы Общества не относят к компетенции Совета директоров данные вопросы, комитет по вознаграждениям в Обществе не сформирован.</p> <p>При этом 02.09.2022 Советом директоров Общества принято решение о присоединении к Положению о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро» (протокол от 05.09.2022 №4), предусматривающему по решению Совета директоров выплату вознаграждения отдельным категориям руководящих работников по итогам работы (выполнения целевых значений ключевых показателей эффективности, утвержденных Советом директоров Общества) за квартал и за год и иные виды выплат.</p> <p>В целях выплаты вознаграждения Совет директоров утверждает отчет о выполнении ключевых показателей эффективности, руководствуясь Программой долгосрочной мотивации ПАО «Сахалинэнерго», утвержденной решением Совета директоров 06.06.2019 (протокол от 07.06.2019 № 24) с изменениями 26.09.2019 (протокол от 27.09.2019 № 2) и</p>

				<p>02.09.2022 (протокол от 05.09.2022 № 4), а также Методикой расчета и оценки ключевых показателей эффективности Программы долгосрочной мотивации подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которой Общество присоединилось решением Совета директоров 28.07.2022 (протокол от 29.07.2022 № 3).</p> <p>Таким образом, Совет директоров обеспечивает контроль за эффективностью принятой в Обществе системы вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, а при необходимости пересматривает и вносит в нее коррективы.</p> <p>Описанная выше система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, принятая в Обществе, зарекомендовала себя положительно и не планируется в краткосрочной перспективе к пересмотру.</p> <p>Критерий 3 соблюдается.</p>
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества)	1. В случае, если общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества), программа предусматривает, что право реализации таких акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3.3	Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	1. Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей			

5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннего контроля четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение обязанностей, полномочий, ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков	1. В обществе утверждена антикоррупционная политика. 2. В обществе организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует	1. В течение отчетного периода совет директоров (комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии)) организовал проведение оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел результаты оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества и сведения о результатах рассмотрения включены в состав годового отчета общества	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. В Обществе отсутствует отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, независимая внешняя организация для проведения внутреннего аудита не привлекалась, так как на сегодняшнем этапе развития Общества создание отдельного структурного подразделения для проведения внутреннего аудита признано нерациональным.

	подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров			<p>При этом, Советом директоров Общества (протокол от 16.07.2021 №02) приняты решения назначить внутреннего аудитора Общества (отдельное должностное лицо) и утвердить Положение о внутреннем аудите ПАО «Сахалинэнерго».</p> <p>В соответствии с разделом 4 Положения о внутреннем аудите внутренний аудитор функционально подчинен Совету директоров Общества и административно – генеральному директору, что обеспечивает независимость и объективность внутреннего аудитора в процессе сбора, оценки и передачи информации об объекте аудита.</p> <p>На сегодняшнем этапе развития Общества Совет директоров считает достаточной организованную систему внутреннего аудита Общества и не планирует создавать в Обществе отдельное структурное подразделение внутреннего аудита либо привлекать для проведения внутреннего аудита независимую внешнюю организацию.</p>
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, а также оценку корпоративного управления, применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита	<p>1. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка практики (отдельных практик) корпоративного управления, включая процедуры информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления общества, а также взаимодействия с заинтересованными лицами</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц	<p>1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.</p> <p>2. В течение отчетного периода совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопрос об эффективности информационного взаимодействия общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>Утвержденное Советом директоров Общества Положение об информационной политике (протокол № 5 от 21.09.2005) разработано без учета рекомендаций Кодекса, так как документ был утвержден до его разработки Банком России.</p> <p>При этом для снижения возникающих дополнительных рисков Общество стремится соблюдать нормы ФЗ «Об акционерных обществах», ФЗ «О рынке ценных бумаг», ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты</p>

		(необходимости) пересмотра информационной политики общества		<p>Российской Федерации", нормативные акты Банка России, регулирующие состав, порядок и сроки обязательного раскрытия информации публичным акционерным обществом, и обеспечивать эффективное информационное взаимодействие Общества, его акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</p> <p>Обществом организовано своевременное раскрытие полной, актуальной и достоверной информации на сайте Общества в сети Интернет (на индивидуальной странице Общества на сайте аккредитованного информационного агентства ООО «Интерфакс – ЦРКИ» по адресу http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4842).</p> <p>В ст. 15 Устава Общества определен порядок предоставления акционерам информации и документов, а также их копий.</p> <p>Общество не исключает возможность пересмотра Положения об информационной политике Общества в среднесрочной перспективе, в том числе с целью внедрения данного критерия Кодекса.</p> <p>Критерий 2 не соблюдается.</p> <p>Совет директоров (или один из его комитетов) в отчетном периоде не рассматривал вопрос об эффективности информационного взаимодействия Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности (необходимости) пересмотра Положения об информационной политике Общества, так как данные вопросы не отнесены внутренними документами к его компетенции, комитеты Совета директоров отсутствуют.</p> <p>При этом для снижения возникающих дополнительных рисков Общество стремится соблюдать нормы ФЗ «Об акционерных обществах», ФЗ «О рынке ценных бумаг», ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", нормативные акты Банка России, регулирующие состав, порядок и сроки обязательного раскрытия информации публичным акционерным обществом, и обеспечивать эффективное информационное взаимодействие Общества, его акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</p> <p>Обществом организовано своевременное раскрытие полной, актуальной и достоверной информации на сайте Общества в сети Интернет (на индивидуальной странице Общества на сайте аккредитованного информационного агентства ООО</p>
--	--	--	--	--

				<p>«Интерфакс – ЦРКИ» по адресу http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4842).</p> <p>В ст. 15 Устава Общества определен порядок предоставления акционерам информации и документов, а также их копий.</p> <p>Общество не исключает возможность пересмотра Положения об информационной политике Общества в среднесрочной перспективе, в том числе с целью внедрения данного критерия Кодекса, в случае принятия акционерами Общества соответствующих решений.</p>
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса	<p>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).</p> <p>3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p> <p>Критерий 3 не соблюдается.</p> <p>Общество не располагает меморандумом контролирующего лица относительно его планов корпоративного управления в Обществе, так как контролирующее Общество лица не предоставляли его в Общество.</p> <p>При этом, стратегические цели Общества определяются, в том числе, в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.05.2021 № 328) и раскрытой на сайте ПАО «РусГидро» в сети Интернет по адресу http://www.rushydro.ru/company/strategy/.</p> <p>У Общества отсутствует информация о намерениях контролирующего лица составить меморандум о планах в отношении Общества в будущем.</p>
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных	<p>1. В обществе определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников общества, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В Обществе не определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников Общества, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации, так как Положение об информационной политике Общества утверждено Советом директоров (протокол № 5 от 21.09.2005) до разработки Кодекса без учета его рекомендаций.</p> <p>При этом Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных, руководствуясь нормами ФЗ «Об акционерных обществах», ФЗ «О рынке ценных бумаг», ФЗ «О противодействии</p>

		<p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также на одном из наиболее распространенных иностранных языков</p>		<p>неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", нормативными актами Банка России, регулирующими состав, порядок и сроки обязательного раскрытия информации публичным акционерным обществом, в том числе «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».</p> <p>Информация раскрывается на индивидуальной странице Общества на сайте аккредитованного информационного агентства ООО «Интерфакс – ЦРКИ» по адресу http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4842), а также на сайте Общества в сети Интернет по адресу http://www.sakhalinenergo.ru.</p> <p>Общество не исключает возможность пересмотра Положения об информационной политике Общества в среднесрочной перспективе, в том числе с целью внедрения рекомендаций Кодекса корпоративного управления, и определение в актуализированном документе процедуры, обеспечивающей координацию работы всех структурных подразделений и работников Общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.</p> <p>Критерий 2 не применяется к Обществу. Ценные бумаги общества не обращаются на иностранных организованных рынках.</p> <p>Критерий 3 не применяется к Обществу. Иностранные акционеры не владеют существенным количеством акций Общества.</p>
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством	<p>1. В информационной политике общества определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о структуре капитала общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>3. Общество раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих для него существенное значение, в том числе</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В Положении об информационной политике Общества не определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством, так как Положение об информационной политике Общества утверждено Советом директоров (протокол № 5 от 21.09.2005) до разработки Кодекса без учета его рекомендаций.</p> <p>При этом Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных,</p>

		<p>о ключевых направлениях их деятельности, о механизмах, обеспечивающих подотчетность подконтрольных организаций, полномочиях совета директоров общества в отношении определения стратегии и оценки результатов деятельности подконтрольных организаций.</p> <p>4. Общество раскрывает нефинансовый отчет - отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы, связанные с изменением климата), обществом (социальные факторы) и корпоративным управлением, за исключением отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг и годового отчета акционерного общества</p>		<p>руководствуясь нормами ФЗ «Об акционерных обществах», ФЗ «О рынке ценных бумаг», ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», нормативными актами Банка России, регулируемыми состав, порядок и сроки обязательного раскрытия информации публичным акционерным обществом, в том числе «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».</p> <p>Общество не исключает возможность пересмотра Положения об информационной политике Общества в среднесрочной перспективе, в том числе с целью внедрения рекомендаций Кодекса корпоративного управления в части данного критерия.</p> <p>Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>Общество раскрывает информацию о структуре капитала Общества в годовом отчете, в отчете эмитента в сети Интернет на индивидуальной странице Общества на сайте аккредитованного информационного агентства ООО «Интерфакс- ЦРКИ» по адресу http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4842, а также на сайте Общества по адресу http://www.sakhalinenergo.ru.</p> <p>В рамках Рекомендации 290 Кодекса корпоративного управления Общество раскрывает такие дополнительные сведения о структуре капитала, как: сведения о количестве акционеров Общества, сведения о количестве голосующих акций с разбивкой по категориям (типам) акций, а также о количестве акций, находящихся в распоряжении Общества и подконтрольных ему юридических лиц, сведения о лицах, которые прямо или косвенно владеют акциями, и (или) распоряжаются голосами по акциям, и (или) являются выгодоприобретателями по акциям общества, составляющим пять и более процентов уставного капитала или обыкновенных акций общества.</p> <p>В следующем отчетном периоде Общество не исключает возможность раскрытия информации о структуре капитала в полном соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в среднесрочной перспективе в случае пересмотра Советом директоров Положения об информационной политике Общества.</p> <p>Критерий 3 не соблюдается.</p> <p>Общество не раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих для него существенное значение, в том числе о ключевых направлениях их деятельности, о механизмах, обеспечивающих подотчетность</p>
--	--	---	--	---

				<p>подконтрольных организаций, полномочиях Совета директоров Общества в отношении определения стратегии и оценки результатов деятельности подконтрольных организаций, так как в отчетном периоде Общество не имело подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение.</p> <p>При этом Общество раскрывает информацию о том, что не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение, в составе отчета эмитента, а также раскрывает информацию обо всех хозяйственных обществах, акциями которых владеет, в составе годового отчета и на сайте Общества.</p> <p>Общество намерено соблюдать данный критерий Кодекса в случае появления подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение.</p> <p>Критерий 4 не соблюдается.</p> <p>Общество не раскрывает нефинансовый отчет, так как составление и раскрытие нефинансового отчета как отдельного документа не предусмотрено внутренними документами Общества.</p> <p>При этом Общество раскрывает нефинансовую информацию в части основных событий в сфере экологии и участия Общества в социальных проектах, в части экологических и социальных рисков, а также в части охраны окружающей среды и социальной политики в настоящем годовом отчете.</p> <p>Общество не исключает возможности соблюдения данного критерия Кодекса в среднесрочной перспективе в случае наличия соответствующей инициативы акционеров.</p>
6.2.3	<p>Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год</p>	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о результатах оценки комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита.</p> <p>2. Годовой отчет общества содержит сведения о политике общества в области охраны окружающей среды, социальной политике общества</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>Годовой отчет не содержит информацию о результатах оценки комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита, так как комитет по аудиту в Обществе не сформирован, оценка эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита не проводилась.</p> <p>При этом, статьей 11 Устава Общества предусмотрено, что Совет директоров формирует комитет по аудиту для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Кроме того, Советом директоров Общества (протокол от 16.07.2021 №02) принято решение назначить внутреннего аудитора Общества (отдельное должностное лицо).</p>

				При условии формирования в следующем отчетном периоде комитета по аудиту, Общество включит в годовой отчет информацию о результатах оценки комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита. Критерий 2 соблюдается.
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности			
6.3.1	Реализация акционерами права на доступ к документам и информации общества не сопряжена с неоправданными сложностями	<p>1. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) общества определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам общества.</p> <p>2. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) содержатся положения, предусматривающие, что в случае поступления запроса акционера о предоставлении информации о подконтрольных обществу организациях общество предпринимает необходимые усилия для получения такой информации у соответствующих подконтрольных обществу организаций</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерии 1 частично соблюдается.</p> <p>В Положении об информационной политике Общества не определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам Общества, так как Положение об информационной политике Общества утверждено Советом директоров (протокол № 5 от 21.09.2005) до разработки Кодекса без учета его рекомендаций.</p> <p>При этом порядок предоставления информации акционерам определен в статье 15 Устава Общества, и при получении от акционеров Общества запроса Общество готово предоставить информацию и документы Общества в случае соответствия запроса требованиям законодательства и Устава Общества.</p> <p>В следующем отчетном периоде Общество не планирует пересматривать Положения об информационной политике Общества, однако не исключает этого в среднесрочной перспективе, в том числе с целью внедрения данного критерия Кодекса.</p> <p>Критерии 2 частично соблюдается.</p> <p>В Положении об информационной политике Общества не содержатся положения, регулирующие предоставление акционерам информации о подконтрольных организациях, так как Положение об информационной политике Общества утверждено Советом директоров (протокол № 5 от 21.09.2005) до разработки Кодекса без учета его рекомендаций.</p> <p>При этом в отчетном периоде Общество не имело подконтрольных организаций. Кроме того, Общество раскрывает информацию обо всех хозяйственных обществах, акциями которых владеет, в составе годового отчета и на сайте Общества.</p> <p>При получении от акционеров запроса Общество готово предоставить информацию об отсутствии подконтрольных Обществу организаций либо об этих организациях в случае их появления у Общества.</p>

				Общество не исключает в среднесрочной перспективе возможность пересмотра Положения об информационной политике Общества, в том числе с целью внедрения данного критерия Кодекса.
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность	1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается. Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>Утвержденным Советом директоров Общества Положением об информационной политике (протокол № 5 от 21.09.2005) не установлены случаи, в которых акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности, так как документ был разработан и утвержден до разработки Кодекса без учета его рекомендаций.</p> <p>При этом статьей 15 Устава Общества предусмотрено, что обязательным условием предоставления доступа к документам (получения их копий), содержащим конфиденциальную информацию, является подписание между Обществом и обратившимся с требованием акционером договора о нераспространении информации (соглашения о конфиденциальности).</p> <p>Общество не исключает в среднесрочной перспективе возможность пересмотра Положения об информационной политике Общества и включения в него соответствующих норм, в том числе с целью внедрения данного критерия Кодекса.</p>
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных	1. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий уставом общества отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями.</p> <p>При этом принятие решений по вопросам реорганизации Общества, совершения Обществом крупных сделок, или сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, иных сделок с более низкими критериями существенности, чем определены законодательно, увеличения или уменьшения уставного капитала, осуществления листинга и делистинга акций Общества, об участии и о прекращении участия Общества в других организациях и иных действий, в отношении которых может применяться понятие существенности, установлено Уставом Общества с</p>

	действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества			разграничением компетенции Собрания и Совета директоров относительно критериев существенности. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции Собрания, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. Общество не исключает возможность в долгосрочной перспективе внесения в Устав перечня сделок и иных действий, рассматриваемых Обществом как существенные корпоративные действия, а также критериев для их определения, в случае наличия соответствующей инициативы акционеров.
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 не соблюдается.</p> <p>В Обществе не предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным событиям до их одобрения, так как Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, независимые директора в составе Совета директоров отсутствуют.</p> <p>При этом в соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества любой член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через секретаря Совета директоров.</p> <p>Общество не исключает возможность внедрения данного критерия Кодекса в долгосрочной перспективе в случае включения соответствующих норм в Устав и документ, регулирующий работу Совета директоров Общества, а также в случае избрания в Совет директоров независимых директоров.</p>
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту	<p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности к компетенции совета директоров отнесено одобрение, помимо предусмотренных законодательством, иных сделок, имеющих существенное значение для общества.</p> <p>2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 частично соблюдается.</p> <p>Внутренними документами Общества не определено понятие и критерии существенных корпоративных действий, так как при одобрении органами управления сделок и корпоративных действий Общество руководствуется положениями Устава и иных внутренних документов в части</p>

	<p>прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества.</p> <p>При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе</p>	<p>проходили процедуру одобрения до их осуществления</p>		<p>отнесения тех или иных вопросов к компетенции Собрания, Совета директоров и Генерального директора Общества.</p> <p>При этом ст. 10 Устава Общества к компетенции Совета директоров отнесено принятие решений о совершении Обществом следующих сделок:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сделок, цена которых превышает 5 (Пять) процентов балансовой стоимости активов Общества, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров. Отдельным решением Совета директоров также может быть предусмотрено изменение порогового значения для принятия решения о совершении сделок, предусмотренного настоящим подпунктом; - сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе, отчуждение, аренда, залог) либо получают принадлежащие Обществу права требования передачи вновь создаваемого недвижимого имущества (из договоров подряда на создание объекта недвижимости, участия в долевом строительстве объекта недвижимости, о совместной деятельности в целях создания (реконструкции) объекта недвижимости и других), за исключением случаев, определенных отдельными решениями Совета директоров; - сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц либо получает права требования передачи Обществу вновь создаваемого недвижимого имущества (подряд на создание объекта недвижимости, участие в долевом строительстве объекта недвижимости, совместная деятельность в целях создания (реконструкции) объекта недвижимости и других), за исключением случаев, определенных отдельными решениями Совета директоров; - сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и / или распределение электрической энергии и / или мощности, осуществление оперативно-технологического управления, а также производство и передача тепловой энергии, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров;
--	--	--	--	---

				<p>- сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача и / или распределение электрической энергии и / или мощности, осуществление оперативно-технологического управления, а также производство и передача тепловой энергии, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров, или если совершение указанных сделок предусмотрено реестром соответствующего имущества, утвержденного решением Совета директоров, и такие сделки совершаются в порядке, предусмотренном внутренним документом Общества, регламентирующим порядок распоряжения непрофильными активами Общества. Все указанные сделки в течение отчетного периода проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p> <p>Общество не исключает в долгосрочной перспективе возможность закрепления во внутренних документах понятия и критериев существенных корпоративных действий, в том числе с целью внедрения данного критерия Кодекса, при условии инициирования данного процесса акционерами.</p>
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий	1. В случае, если обществом в течение отчетного периода совершались существенные корпоративные действия, общество своевременно и детально раскрывало информацию о таких действиях, в том числе о причинах, условиях совершения действий и последствиях таких действий для акционеров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Критерий 1 частично соблюдается.</p> <p>Действующими внутренними документами Общества не определены критерии существенности корпоративных действий. В связи с чем, в течение отчетного периода Общество не раскрывало информацию о таких действиях, в том числе о причинах, условиях совершения действий и последствиях таких действий для акционеров.</p> <p>При этом Общество раскрывает информацию в объеме, установленном законодательством РФ о ценных бумагах, в том числе «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», а также ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и соответствующими указаниями Банка России. Указанный объем раскрытия информации</p>

				<p>позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о всех корпоративных действиях Общества.</p> <p>Общество не исключает в долгосрочной перспективе возможность закрепления во внутренних документах понятия и критериев существенных корпоративных действий, в том числе с целью внедрения данного критерия Кодекса.</p>
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества	<p>1. Во внутренних документах общества определены случаи и порядок привлечения оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. При отсутствии формальной заинтересованности члена совета директоров, единоличного исполнительного органа, члена коллегиального исполнительного органа общества или лица, являющегося контролирующим лицом общества, либо лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, в сделках общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, внутренними документами общества предусмотрено, что такие лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Критерий 1 соблюдается.</p> <p>Критерий 2 соблюдается.</p> <p>Критерий 3 не соблюдается.</p> <p>Внутренними документами Общества не предусмотрено, что члены Совета директоров, Генеральный директор или контролирующие лица Общества либо лица, имеющие право давать Обществу обязательные для него указания, при отсутствии формальной заинтересованности в сделках Общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки.</p> <p>При этом Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества (протокол от 31.05.2021 № 1) предусмотрено, что членам Совета директоров, у которых возник конфликт интересов, следует незамедлительно сообщать Совету директоров (председателю Совета директоров и секретарю Совета директоров) как о самом факте наличия конфликта интересов, так и об основаниях его возникновения.</p> <p>Кроме того, Кодексом корпоративной этики Общества (утвержден Советом директоров 01.03.2019, протокол № 17) установлено, что каждый член Совета директоров Общества обязан воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между его интересами и интересами Общества, а в случае возникновения такого конфликта данный член Совета директоров обязан раскрыть информацию об этом конфликте Совету директоров Общества.</p> <p>Общество не планирует расширять перечень оснований, по которым члены Совета директоров, Генеральный директор или контролирующие лица Общества либо лица, имеющие право давать Обществу обязательные для него указания, при отсутствии формальной заинтересованности в сделках Общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки, так как</p>

				считает законодательно установленный перечень таких оснований достаточным.
--	--	--	--	--

<2> Статус "соблюдается" указывается только в том случае, если корпоративная практика общества отвечает всем критериям соответствия принципа корпоративного управления, перечисленным в третьем столбце Формы отчета о соблюдении принципов Кодекса. В случае, если принятая в обществе корпоративная практика отвечает лишь некоторым критериям соответствия или не отвечает ни одному из них, то в четвертом столбце Формы отчета о соблюдении принципов Кодекса указывается статус соответствия принципу Кодекса "частично соблюдается" или "не соблюдается" соответственно.

<3> Приводятся по каждому критерию оценки (критерию соответствия) принципа корпоративного управления в случае, если общество соответствует только части критериев или не соответствует ни одному критерию оценки соблюдения принципа.

<4> Далее по тексту - комитет по номинациям.

<5> Рекомендуются в пятом столбце Формы отчета о соблюдении принципов Кодекса указать, какой из двух альтернативных подходов, допускаемых принципом, внедряется в обществе, и пояснить причины избранного подхода.

<6> Если задачи комитета по номинациям реализуются в рамках иного комитета, укажите его название.