

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Хабаровская горэлектросеть»

УТВЕРЖДЕН:

Наблюдательным советом АО "ХГЭС"
«26» апреля 2023

Протокол № 8 от «27» апреля 2023

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2022 год

Директор

Максимова

И.Ю. Максимова



Сведения об обществе

1.	Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Хабаровская горэлектросеть»
2.	Место нахождения и почтовый адрес	680030, г. Хабаровск, пер. Облачный,3
3.	Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер	09.12.1996г., № 002899-АГ
4.	Сведения об уставном капитале	Уставный капитал общества - 603 674 900 руб.
5.	Количество акций выпущенных эмитентом	- 6 036 749 шт. обыкновенных именных акций, номинальная стоимость – 100 руб. Форма выпуска акций – бездокументарная. Акции Общества распределены между учредителями в следующем порядке:
	Доля учредителя	- юридического лица - Муниципальное образование городской округ «город Хабаровск» в лице Департамента муниципальной собственности администрации г. Хабаровска 99,585 %, что составляет 6 011 695 шт. - акций.
	Доля учредителя	- физических лиц – 0,4114 % , что составляет: 25 054 шт. - акций.
6.	Количество акционеров, внесенных в список лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании – 128 .	с правом голоса 6 036 749 акций, в т.ч. юридических лиц – 1 физических лиц - 127
7.	Информация об аудиторе общества	Наименование: ООО «ФЭК-Аудит». Место нахождения: РФ, 195299, г. Санкт-Петербург, пр. Просвещения, д. 99-150 Основной государственный регистрационный номер: 1147847314560 Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор: Ассоциация «Содружество» Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ): 11606068462
8.	Информация о реестродержателе	Хабаровский филиал ООО «Реестр-РН» Место нахождения: 680000, г. Хабаровск ул. Шеронова, д.123

Настоящий годовой отчет подготовлен в соответствии с Положением Центрального Банка РФ от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»; письма Центрального банка РФ от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463 «О кодексе корпоративного управления».

Положение акционерного общества в отрасли

Акционерное общество «Хабаровская горэлектросеть», как субъект электроэнергетики, является ведущим предприятием, осуществляющим предоставление услуг по передаче электрической энергии на территории города Хабаровска.

Предприятие осуществляет эксплуатацию, капитальный и текущий ремонты оборудования трансформаторных подстанций, кабельных и воздушных линий электропередачи, монтаж и наладку электроустановок, реконструкцию ЛЭП-6-0,4 кВ, а также осуществляет технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства.

За период деятельности предприятия значительно возросли объемы обслуживаемых электрических сетей. Созданные производственно-ремонтные базы позволяют осуществлять на основе современных технологий техническое обслуживание и ремонты, обеспечивающие надежное электроснабжение и качество электроэнергии, соответствующие требованиям, установленным нормативно-технической документацией.

Приоритетные направления деятельности акционерного общества

Приоритетными направлениями деятельности общества являются:

- бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей города согласно их категоричности;
- выполнение производственной программы для обеспечения бесперебойного обеспечения электрической энергией населения города;
- выполнение технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства. Результаты работы отражают показатели надежности и качества услуг.

Количество эксплуатируемых воздушных и кабельных линий, трансформаторных подстанции, находящихся на техническом обслуживании АО «ХГЭС» приведено в таблице.

№п/п	Наименование	Ед.изм.	На 01.01.2022	Принято	На 31.12.2022
1	2	3	4	5	6
1.	ВЛ-6; 0,4; 10 кВ	км	1228,71	18,9	1247,61
2.	КЛ-6; 0,4; 10 кВ	-//-	1562,45	30,82	1593,27
3.	ТП, КТП, ЦРП	шт.	1071	35	1106
4.	ТМ	-//-	1794	60	1902
5.	Мощность	кВА	1022,363	-213,273	809,09

Увеличение обслуживаемых сетей АО «ХГЭС», обусловлено осуществлением мероприятий по исполнению производственной программы, технологическому присоединению к сетям АО «ХГЭС», в результате заключения Договоров безвозмездного пользования между Департаментом муниципальной собственности города Хабаровска и АО «ХГЭС», Договоров купли - продажи электрических сетей, а так же приём бесхозных сетей на техническое обслуживание на период оформление регистрации прав собственности на линейные объекты.

Уменьшение суммарной мощности обусловлено изменением действующего законодательства в части отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №184 от 28.02.2015. Так из критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям были исключены договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования.

Приоритетными направлениями эксплуатационной деятельности АО «Хабаровская горэлектросеть» являются:

- снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз;
- обеспечение качества электрической энергии на границе раздела с потребителем;
- рациональная загрузка силовых трансформаторов.

- перераспределение нагрузок по фидерам на ВЛ, КЛ – 0,4 кВ.;
- замена неизолированных (А, АС) проводов на изолированные (СИП) ВЛ-0,4 кВ.;
- монтаж столбовых трансформаторных подстанций для распределения нагрузки на перегруженных участках линий 0,4 кВ;
- монтаж воздушных линий изолированным проводом, установка герметичных трансформаторов для снижения эксплуатационных затрат и воздействия на окружающую среду;
- обеспечение коммерческого учета электроэнергии.

Объемы транспортировки электрической энергии

По результатам работ АО «ХГЭС» за 2022 г. по основному виду деятельности – транспортировка электрической энергии, были получены следующие результаты.

п/п	Наименование показателей	Количество электроэнергии (тыс. кВт*ч)		Отклонение	
		2021	2022	тыс. кВт*ч	%
1	Поступление в сеть (Полный отпуск)	1 646 108,560	1 662 299,017	16 190,457	0,98
2	Отпуск из сети потребителям (Полезный отпуск)	1 448 158,330	1 494 835,851	46 677,520	3,22
2.1	в т.ч. по ИЖД	136 938,561	152 849,979	15 911,42	11,62
2.2	в т.ч. по МКД	273 752,662	303 353,809	29 601,147	10,81
2.3	в т.ч. по прочим потребителям	974 854,224	981 175,496	6 321,272	0,65
2.4	в т.ч. по ССО	62 612,883	57 456,567	-5 156,316	-8,24
3	Потери				
3.1	Объем потерь	197 950,230	167 463,166	-30 487,064	-15,40
3.2	%	12,025	10,074	-1,951	

В 2022 году, АО «ХГЭС» по итогам каждого месяца направляло в ПАО «ДЭК» разногласия в объемах полезного отпуска, которые составили 38,6 млн. кВт*ч. Данные разногласия сложились из-за разницы в порядке определения объемов потребленной электрической энергии в домах ветхого и аварийного фонда (в настоящий момент поданы иски на взыскание стоимости излишне оплаченных потерь за 2019-2021 гг. в кассационном суде рассматривается спор за 2020 г., споры за 2019 г. и 2021 г. рассматриваются в арбитражном суде), а также из-за разницы в расчетных показаниях по остальным потребителям (по расчетному периоду ноябрь-декабрь 2021 гг. – спор рассматривается в апелляционной

инстанции, январь – февраль 2022 гг. – в суде первой инстанции).

За 2022 год прирост полезного отпуска по потребителям частного сектора составил 15,9 млн. кВт*ч, или на 11,62%.

Увеличение полезного отпуска по данной категории потребителей произошло по следующим причинам:

1. Формирование основного объема объемов полезного отпуска по ИЖД персоналом АО «ХГЭС», в том числе:

1.1. Ежемесячное контрольное снятие показаний по ИЖД силами службы коммерческого учета АО «ХГЭС» и подрядной организации ежемесячно по 1000 точкам учета;

1.2. Снятие показаний по точкам учета, оборудованным приборами учета с АСКУЭ в количестве 7398 шт;

1.3. Работа с потребителями по ежемесячному предоставлению показаний в адрес АО «ХГЭС» в количестве 2000 шт. (прием показаний по телефону, смс, whatsapp);

2. Установка приборов учета потребителям в количестве 894 прибора учета во исполнение инвестиционной программы на 2022 год.

Для снижения уровня потерь электроэнергии в сетях персоналом применяются методы и алгоритмы с помощью программы расчета, позволяющие определять и проводить ежемесячный структурный анализ потерь электроэнергии, выявлять «очаги» сверхнормативных потерь в разрезе «год/месяц», «месяц/месяц», «сезон/сезон» (начало и окончание отопительного сезона). При использовании данной методики намечается тенденция планирования потерь, что существенно повышает фактическую реализацию по формированию полезного отпуска.

По итогам 2022 года прирост полезного отпуска по многоквартирным жилым домам составил 29,6 млн. кВт*ч, или на 10,81%.

Увеличение полезного отпуска по данной категории потребителей стало возможным благодаря следующим мероприятиям:

1. Формированию основного объема полезного отпуска по МКД силами АО «ХГЭС», в том числе:

1.1. Включение объемов потребленной электрической энергии в домах,

признанных аварийным и ветхим жильем, в объем полезного отпуска.

1.2. Ежемесячное контрольное снятие показаний по МКД силами подрядной организации ежемесячно по 1200 точкам учета;

1.3. Снятие показаний персоналом СКУ АО «ХГЭС» по точкам учета, оборудованным приборами учета с АСКУЭ в количестве 3069 шт.;

1.4. Работа с потребителями по ежемесячному предоставлению показаний в адрес АО «ХГЭС» в количестве 1600 шт. (прием показаний по телефону, смс, whatsapp);

По итогам 2022 года увеличение полезного отпуска по прочим потребителям составило 6,3 млн. кВт*ч, или на 0,65%, что стало возможным благодаря следующим мероприятиям:

1. Формированию основного объема полезного отпуска специалистами АО «ХГЭС», в том числе:

1.1. Ежемесячное контрольное снятие показаний по прочим потребителям силами подрядной организации ежемесячно по 6300 точкам учета;

1.2. Оптимизация процедуры технологического присоединения с одновременным заключением договоров энергоснабжения для исключения бездоговорного потребления объем прироста полезного отпуска в первом расчетном периоде после заключения договоров энергоснабжения потребителями;

1.3. Совместной с Гарантирующим поставщиком и сетевыми районами ведется работа по закрытию и отключению точек учета потребителей, в связи с расторжением договоров энергоснабжения;

1.4. Установке приборов учета в рамках выполнения инвестиционной программы в 2022 году в количестве 590 шт.

Количество точек учета (конечные потребители)

Категория потребителей	Количество точек учета		
	Всего, шт.	Из них не оборудовано приборами учета	
		Шт.	% от общего числа
Многоквартирные жилые дома	5 841	292	4,9
Индивидуальные жилые дома	14 097	102	0,7
Прочие потребители	16 819	147	0,9
ИТОГО	36 757	541	1,5

Выполнение производственной программы

АО «ХГЭС» на постоянной основе ведется работа, направленная на улучшение состояния электросетевого хозяйства, рациональное использование энергетического оборудования, повышение эффективности производства и использования материальных ресурсов.

В целях обеспечения АО «ХГЭС» транспортировки электрической энергии, осуществления надлежащего технического обслуживания, повышения надежности работы электрооборудования, снижения потерь электроэнергии в 2022 году АО «ХГЭС» были выполнены следующие мероприятия:

№ №п/п	Наименование работ	Ед.изм.	2022 год		% выполнения
			план	факт	
1	2	3	4	5	6
1.	Капитальный ремонт кабельных линий 6-0,4 кВ.	км	15	20,91	139,4
2.	Капитальный ремонт ВЛ 6-0,4 кВ:				
2.1.	Замена провода	км	15	29,683	197,88
2.2.	Замена опор	шт.	375	754	201,02
3.	Капитальный ремонт ТП	шт.	113	123	108,84
4.	Ремонт строительной части ТП	шт.	33	79	239,39

Графики ремонта электрических сетей, составленные с целью обеспечения необходимой периодичности проведения мероприятий, равномерной загрузки персонала, совместимости отключений линий электропередачи и подстанций, а также для повышения надежности работы оборудования и линий электропередач в 2022 году позволили АО «ХГЭС» перевыполнить план по основным приоритетным позициям от запланированного объема.

характером процедуры – по актам, выданным в конце декабря, договоры энергоснабжения будут заключены в январе.

2. По договорам подряда.

В целях исполнения заключенных договоров технологического присоединения, АО «ХГЭС» заключает договоры подряда на выполнение проектно-изыскательских работ и строительно-монтажных работ.

	Заключено договоров		в том числе ПИР		в том числе СМР	
	шт.	тыс. руб. с НДС	шт.	тыс. руб. с НДС	шт.	тыс. руб. с НДС
Всего	56	347 289,27	32	69 287,27	24	278 002,00
в т.ч. рамочные	19	192 916,7	6	49 166,67	13	143 750,00

В связи с необходимостью исполнения установленных законодательством сроков технологического присоединения, приоритетным является заключение рамочных договоров, позволяющих сократить количество процедур по Федеральному Закону №223-ФЗ.

3. Выпадающие доходы.

Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г., установлена льготная категория заявителей, которым в договор технологического присоединения не включается плата за строительство объектов «последней мили», это физические лица, ИП и юридические лица до 15 кВт и до 150 кВт.

Расходы, понесенные сетевой организацией в данном случае являются выпадающими доходами и могут быть включены органом регулирования в тариф на передачу электрической энергии в последующие периоды. Кроме того, к таким выпадающим доходам относятся расходы сетевой организации на ПИР и расходы, связанные с необходимостью оплаты вышестоящей сетевой организации (ДРСК, ФСК) по договорам технологического присоединения, заключенным в целях

присоединения заявителей АО «ХГЭС».

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения за 2022г.

Категория потребителей	шт.	тыс. руб. (без НДС)	Доля (%) категорий
До 15 кВт	461	36 132,09	49,8
До 150 кВт	44	31 148,85	43,0
ПИР	74	4 008,72	5,5
ДРСК	2	1 220,95	1,7
ИТОГО		72 510,61	100

Основная доля выпадающих доходов сложилась по заявителям до 15 кВт (техническое присоединение за 550 рублей) и заявителям до 150 кВт.

Исполнение инвестиционной программы

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «ХГЭС» на 2022 год (далее – Программа) предусматривались мероприятия по созданию систем учета электрической энергии (далее – система учета), реконструкции подстанций, приобретению автотранспорта, на общую сумму 101,96 млн. руб. (с НДС).

Финансирование Программы АО «ХГЭС» за 2022 год составило 109,88 млн. руб. (с НДС), из них 0,92 млн. руб. (с НДС) финансирование ИПР 2020 года и 1,17 млн. руб. (с НДС) финансирование ИПР 2021 года.

Освоены капитальные вложения за отчетный период в сумме 100,39 млн. руб. (без НДС).

Ввод основных средств по Программе за 2022г. – 127,81 млн. руб. (без НДС).

В разрезе мероприятий:

1. Создание систем учета:

финансирование – 38,51 млн. руб. (в т.ч. НДС -1,87 млн. руб.);

освоение капитальных вложений – 36,63 млн. руб. (без НДС);

ввод основных средств (принятие к бухгалтерскому учету) – 36,63 млн. руб.

(без НДС).

2. Реконструкция подстанций:

финансирование – 2,09 млн. руб. (в т.ч. НДС - 0,33 млн. руб.), из них 1,16 млн. руб. (с НДС) - ИПР-2021 года и 0,92 млн. руб. (С НДС) – ИПР-2020 года;
освоение капитальных вложений – 2,36 млн. руб. (без НДС);
ввод основных средств (принятие к бухгалтерскому учету) – 15,57 млн. руб. (без НДС).

В 2021 году были выполнены проектные работы по реконструкции подстанции ТП-61 (Уссурийский бульвар-ул. Истомина) на сумму 0,1 млн. руб., что было отражено в отчетных формах ИПР 2021 года. Финансирование проектных работ по условию договора произведено в 2022 году. Данная подстанция входит в ИПР – 2021 года. В 2022 году были частично выполнены монтажные работы по установке трансформаторной подстанции на сумму 1,58 руб. с НДС.

Так же, произведен перевод питания на новые подстанции, построенные в рамках ИПР – 2020 года, на сумму 0,92 млн. рублей. Данные подстанции были поставлены на баланс предприятия.

3. Модернизация линий:

финансирование – 58,03 млн. руб. (в т.ч. НДС-6,01 млн. руб.);
освоение капитальных вложений – 52,02 млн. руб. (без НДС);
ввод основных средств (принятие к бухгалтерскому учету) – 69,16 млн.руб.(без НДС).

Строительство объекта КЛ-6кВ подстанция ЮМР по модернизации линии было начато в 2021 году. За счет собственных средств. В 2022 году строительство продолжилось за счет инвестиционной программы. При постановке объекта на баланс предприятия, в его стоимости учтены затраты 2021и 2022 годов.

4. Приобретение автотранспорта:

финансирование – 11,247 млн. руб. (в т.ч. НДС-1,87 млн. руб.);
освоение капитальных вложений – 9,37 млн. руб. (без НДС);
ввод основных средств (принятие к бухгалтерскому учету) – 6,44 млн. руб. (без НДС).

При проведении закупочной процедуры по приобретению автотранспорта стоимость контракта снижена на 0,595 млн. руб. к планируемой сумме в ИПР 2022г.

Отчет наблюдательного совета акционерного общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности

Наблюдательным советом подведены итоги за 2022 год по приоритетным направлениям деятельности общества.

Наблюдательным советом проведены заседания, на которых рассматривались вопросы о созыве и проведении годового собрания акционеров, о рассмотрении предложений по повестке собраний, о выдвижении кандидатов в наблюдательный совет, ревизионную комиссию, аудитора общества, утверждение всех документов, связанных с проведением годового собрания акционеров, предварительно утверждался годовой отчет общества, об утверждении показателей плана (программы) финансово- хозяйственной деятельности, согласование штатного расписания, об утверждении контрольных показателей общества, согласования размера благотворительной помощи.

Информация о доходах и расходах

По результатам работы за 2022 год выручка от реализации работ и услуг Общества составила 1 239 219 тыс. руб., что по сравнению с 2021 годом выше на 121 803 тыс. руб. (в том числе по передаче эл. энергии на 156 514 тыс. руб.). Увеличение произошло, в связи с увеличением в тарифе ставки платы за услуги на содержание сетей в расчете на 1 МВт (2021 год – 252731,85 / 2022 год – 289070,76).

Доходы и расходы по видам услуг

(тыс. руб.)

	Показатели	2021 г.			2022 г.		
		Доходы	Расходы	Прибыль от продаж	Доходы	Расходы	Прибыль от продаж
1	Услуги по передаче электроэнергии	1 002 479	938 375	64 104	1 158 993	1 022 016	136 977
2	Услуги по технологическому присоединению	103 216	25 094	78122	67 531	32 228	35 303
3	Прочие услуги	10 504	7 020	3484	11 348	5 797	5 551
4	Услуги ПЛИИ	1 217	1 022	195	1 347	1 446	-99
5	Объем выполненных работ (услуг)	1 117 416	971 511	145 905	1 239 219	1 061 486	177 733

Фактическая себестоимость работ и услуг (тыс. руб.)

№ № п/п	Статьи затрат	2021 г.	2022г.	Отклонение (%)
1	2	3	4	5
1	Материалы	66 907	84 456	126,2
2	Услуги произ. хар-ра	81 483	111 200	136,5
3	Топливо	10 612	9 526	89,8
4	Энергия	5 889	6 111	103,8
5	Амортизация	128 861	152 066	118,0
6	ФОТ	217 538	239 649	110,2
7	Отчисл. на соц. нужды	66 153	73 093	110,5
8	Прочие расходы	96 193	87 383	90,8
	в т.ч услуги ФСК	57 115	58 884	103,1
9	Расходы на компенсацию потерь	398 608	367 513	92,2
10	Всего затрат	1 072 244	1 130 997,00	105,5

Увеличение расходов по статье материалы связано с несколькими факторами:

1. Повышение цен на сырье и материалы;
2. Увеличение объемов выполнения производственной программы.

Увеличение расходов по статье услуги производственного характера связано с привлечением подрядных организаций для выполнения капитального ремонта электрических сетей. Так организация в течение 2022 года арендовала технику в связи с недокомплектованностью собственного автопарка. Данная ситуация улучшится в 2023 – 2024 годах за счет реализации мероприятий, предусмотренных в Инвестиционной программе АО «Хабаровская горэлектросеть» на 2020-2024 годы.

Амортизация в 2022г. начислена в размере 152 065,77 тыс. руб., что выше 2021 года на 28 167 тыс. руб., рост произошел в результате осуществления нового строительства (ввод ОС в 2022г) в целях технологического присоединения потребителей электроэнергии.

Увеличение по статье «ФОТ» произошло с введением с 1 сентября 2022 года штатного расписания утвержденного протоколом Наблюдательного совета №2 от 26.08.2022года.

Структура прочих доходов и расходов общества

(тыс. рублей)

1	2022г.	2021г.
1. Прочие доходы	30 865	7 729
Амортизация повторная	10 545	
Доходы, связанные с реализацией и ликвидацией основных средств	42	57
Возврат госпошлины	74	
Доходы, связанные с реализацией прочего имущества		817
Доходы в виде восстановления резервов	2 877	4
Штрафы, пени, неустойки	630	2 909
Доходы от военных сборов	365	
Реализация прочего имущества (материалов)	6 539	
Списанная кредиторская задолженность	4 493	757
Возмещение убытков, причиненных организации	4 650	2 453
Прочие доходы	650	732
2. Прочие расходы	93 694	38 574
Расходы, связанные с реализацией основных средств		126
Амортизация повторная	12 104	
Возмещение организацией причиненных убытков	321	
Убытки прошлых лет		
Доходы/Расходы по прочему выбытию объектов незав. стр-ва	1 868	
Продажа материала	5 946	751
Продажа основных средств	18	
Расходы по коллективному договору- социального характера	12 019	
Налог на имущество	5 010	5401
Расходы на услуги банка	307	323
Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	935	8 376
Оценочные обязательства	37 704	
Премия 2014-2015гг	6 033	
Расходы на благотворительность	129	
Списание ОС	156	
Судебные расходы и арбитражные сборы	757	
Штрафы, пени, неустойки за нарушение, условий дог.	7 184	382
Прочие расходы (госпошлина, ритуальные услуги, расходы по страховому случаю, обучение потенциальных работников и т.д.)	3 203	23 215

Прочие доходы по видам деятельности:

- Передача электроэнергии – 26 006 тыс. руб.
- Технологическое присоединение – 4 733 тыс. руб.
- Прочие услуги основного производства – 123 тыс. руб.
- Услуги ПЛИИ – 3 тыс. руб.

Новая статья доходов - «Амортизация повторная» - 10 545 тыс. руб. сложилась в результате пересмотра срока полезного использования основных средств, полностью самортизированных на 31.12.2022 г.

Доходы в виде восстановления резерва – основная доля в данной статье

доходов – это восстановление резерва под обесценение запасов.

Реализация прочего имущества на сумму 6 539 тыс. руб. – основная доля в данной сумме – это реализация кабельной продукции на сумму 5 106 тыс. руб. ООО «ДТЭН» по договору №23-11/22-1 от 23.11.2022 г., по которому предусмотрена либо 100% предоплата, либо зачет взаимных требований. В 2023 году на данную сумму будет сделан зачет взаимных требований по договору №166 от 11.10.2022 г.

Финансовый результат

(тыс. рублей)

Наименование показателя	2022 год	2021 год	Отклонение в % (+/-)
Выручка	1 239 219	1 117 416	+121 803
Себестоимость	(1 061 486)	(971 511)	+89 975
Валовая прибыль	177 733	145 905	+31 828
Управленческие расходы	(69 511)	(100 733)	-31 222
Проценты к получению	562	404	+158
Проценты к уплате	(18 274)	(11 535)	+6 739
Прочие доходы	30 865	7 729	+23 139
Прочие расходы	(93 694)	(38 574)	+ 55 120
Прибыль (убыток) до налогообложения	27 681	3 196	+24 485
Налог на прибыль	(14 455)	(2 522)	+11 933
Прочее (штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства)		(16)	-16
Чистая прибыль/убыток	13 226	658	+12 568

Валовая прибыль Общества за 2022 год составила 177 733 тыс. руб., выручка - 1 239 219 тыс. руб., себестоимость – 1 061 486 тыс. руб., управленческие расходы – 69 511 тыс. руб. Рост себестоимости продукции вместе с управленческими расходами в 2022 году по сравнению с 2021 годом составляет 58 753 тыс. рублей.

Размер прибыли до налогообложения за 2022г. составил 27 681 тыс. руб., за 2021г. – 3 196 тыс. руб., увеличение на 24 485 тыс. рублей.

Прочие доходы и расходы составили соответственно 30 865 тыс. руб. и 93 694 тыс. руб. Чистая прибыль от деятельности 2022 года составила 13 226 тыс. руб.

Численность и средняя заработная плата

№п/п	Наименование показателя	Отчетный период		
		Факт 2021	Факт 2022	Отклонение (%)

1	2	3	4	5
1	Расходы на оплату труда (тыс. руб.)	217 538	241 226	110
2	Среднесписочная численность (чел.)	355	352	99
3	Среднемесячная з/плата (руб.)	51 065	57 108	112

Увеличение показателя расходы на оплату труда, а так же средней заработной платы произошло с введением с 1 сентября 2022 года штатного расписания утвержденного протоколом Наблюдательного совета №2 от 26.08.2022года. При составлении штатного расписания применялась установленная минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда в размере 11 022 рубля.

Информация об активах Основные средства

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной за все время эксплуатации амортизации.

стр. 11501 «Основные средства» на 01.01.2022 г. составили – 1 290 150 тыс. руб., на 31.12.2022 г. – 1 495 197 тыс. руб.

При сдаче годового баланса за 2021 год по строке 11501 на 31.12.2021 г. отражалась сумма - 1 183 644 тыс. руб. Разница составляет 106 506 тыс. руб.

Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость в сумме 355 728 тыс. руб., в том числе построенные в рамках исполнения мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 180 583 тыс. руб.

Амортизация основных средств линейным способом по нормам, исчисленным исходя из срока полезного использования объектов основных средств, составила 160 847 тыс. руб.

Входящие остатки изменились в связи со вступлением в силу нового ФСБУ 6/2020 «Основные средства», проанализирован состав основных средств, находящихся на балансе:

1. Выявлены основные средства, которые по стоимостному критерию (по Учетной политике АО «ХГЭС» - 40 000,00 руб.) не подпадают под категорию «Основные средства» и должны учитываться на забалансовом счете МЦ.04. Данные средства полностью с амортизированы, их общая стоимость составила 1 908 883 руб. 71 коп.

2. Пересчитан срок полезного использования основных средств, которые на 31.12.2021 года в бухгалтерском учете были полностью амортизированы.

3. Перенесены с забалансового учета объекты электрохозяйства, которые по Учетной политике АО «ХГЭС» должны числиться независимо от их стоимости в составе основных средств, но ранее были правомерно списаны в составе материальных расходов в связи с их малой стоимостью.

Незавершенное строительство

(тыс. рублей)

Наименование показателя	Период	На начало года тыс.руб.	Изменения за период, тыс.руб.			На конец периода тыс.руб.
			Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство	2022	152 374	341 512	1 868	364 757	127 261
	2021	128674	220 587	433	196 454	152 374
в том числе: Объекты строящиеся в рамках выполнения мероприятий по договорам тех. присд. к эл. сетям	2022	97 245	209 064	1 868	180 701	123 740
	2021	118 768	131 844		153 367	97 245
Объекты, строящиеся в рамках инвест. программы	2022	32 846	91 269		121 369	2 746
	2021	1 303	17 612		18 832	83
Прочие объекты	2022	22 114	24 923		46 262	775
	2021	8 353	71 095	388	24 183	54 877
Приобретение объектов основных средств	2022	169	7 135		7 304	0,00
	2021	250	36	45	72	169
ППА	2022		9 121		9 121	
	2021					

В общей сумме 08 счета значатся объекты, строящиеся в рамках выполнения мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения:

- на сумму 123 740 тыс. руб. - не введены в эксплуатацию объекты, в связи с поэтапным выполнением работ по технологическому присоединению в рамках заключенных договоров, работы будут продолжены с учетом сроков исполнения обязательств по строительству объектов;

- установка приборов учета на сумму 3 890 тыс.;

- исполнены проектно-изыскательские работы, но строительство еще не началось на сумму 4 384 тыс.

- началось строительство воздушных и кабельных линий, подстанций на сумму 113 598 тыс. руб.

Входящие остатки по объектам, строящимся в рамках инвестиционной программы и прочим объектам, изменились, в связи с тем, что строительство объектов начато в 2021 году в рамках производственной программы, а продолжено в 2022 году – в рамках Инвестиционной программы Общества.

Отложенные налоговые активы
ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»

«Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса на 31.12.2021 составляет 18970 тыс. руб. В балансе за 2022 год входящий остаток на 01.01.2022 г. изменился – 26 324 тыс. руб. Корректировка в связи с изменением Учетной политики составила 7 354 тыс. руб.

Основные средства - разницы по налоговому учету, возникшие в связи с различным порядком формирования первоначальной стоимости, соответствуют разнице начисленной амортизации по данным налогового и бухгалтерского учета. Резерв по сомнительным долгам – временные разницы, связанные с формированием в бухгалтерском и налоговом учете резерва.

Оценочные обязательства и резервы - временные разницы связанные с формированием в бухгалтерском и налоговом учете оценочных обязательств в бухгалтерском учете признаются в полном объеме, а по налогу на прибыль в другом или других налоговых периодах, либо вообще не признаются.

Структура движение отложенных налоговых активов в соответствии с данными бухгалтерского учета и группировкой Общества представлена в таблице

тыс. руб.

Наименование	Сальдо на 01.01.2022г.	Начислено	Погашено	Сальдо на 31.12.2022г
Материалы	587	254	482	359
Основные средства	497	103	479	121
Оценочные обязательства и резервы	3 119	403	221	3 301
Резервы сомнительных долгов	1 323	359	324	1 358
Убытки текущего периода		415	415	
Убытки прошлых лет	14 519		1 755	12 764
Арендные обязательства	6 279	1 984	209	8 054
Итого	26 324	3 518	3 885	25 957

Убытки прошлых лет уменьшились на 1 755 тыс. руб., в связи с уменьшением налогооблагаемой базы по налогу на прибыль текущего периода.

Прочие внеоборотные активы

В статью «Прочие внеоборотные активы» включены расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода, превышающие 12 месяцев после отчетной даты, материалы для строительства (технологического присоединения), расчеты с подрядчиками по строительству (технологическому присоединению). Сумма «Прочих внеоборотных активов» на 31.12.2022 г. составила – 80 025 тыс. руб. (31.12.2021 – 11 601 тыс. руб.). Изменение стоимости на 31.12.2022 г. связано с тем, что в 2022 году для материалов, приобретаемых в рамках технологического присоединения, создан отдельный склад – сумма остатков данных материалов составила 69 905 тыс. рублей. В соответствии с ФСБУ 5/2019 «Запасы» материалы, приобретенные для строительства основных средств, с операционным циклом более 12 месяцев должны учитываться в составе внеоборотных активов.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражаются в бухгалтерской отчетности с разделением на краткосрочную (установленный срок погашения которой не более 12 месяцев от даты составления годовой (промежуточной) бухгалтерской отчетности) и долгосрочную (установленный срок погашения которой составляет более 12 месяцев от даты составления годовой (промежуточной) бухгалтерской отчетности) (п. 19 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного Приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н).

Общая сумма дебиторской задолженности (ст.1230) на 01.01.2022 года составила 94 322 тыс. руб., на 31.12.2022 года – 127 588. Основными дебитором АО «ХГЭС» является АО «ДРСК» по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в сумме 87 083 тыс. рублей.

Информация по видам дебиторской задолженности (тыс. руб.)

Виды расчетов	2022г	2021г.	2020г.
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	3 516	5 811	7160
За приобретение основных средств			1443
За приобретение материалов	902	2 569	979

Строительные подрядчики (технологическое присоединение)		273	1023
Строительн.подрядчики (прочие)	6		31
За услуги производств характера	2 608	2 969	3684
Расчеты с покупателями и заказчиками	101 476	73 319	75589
Расчеты по передаче эл. энергии	87 083	66 317	54726
За услуги по технологическому присоединению к сетям	3784	2 746	12977
Расчеты за материалы	7 378		-
Бездоговорное потребление эл.эн.	1 361	1 840	5355
Услуги основного производства	1 869	1 533	2516
Услуги ПЛИИ		2	-
Прочие	1	881	15

Общество создает резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности. Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями (решением суда, реструктуризацией задолженности, гарантией платежа, и др.).

Для учета резерва сомнительных долгов применяется счет 63 «Резервы по сомнительным долгам».

При выбытии (погашении) дебиторской задолженности производится списание соответствующей суммы резерва. Списанные суммы резерва признаются прочими доходами.

По мере признания сомнительного долга, по которому был создан резерв, безнадежной сумма этого долга подлежит списанию с баланса Общества на уменьшение резерва (записью по уменьшению остатка на счете «Резервы по сомнительным долгам» и соответствующего уменьшения дебиторской задолженности). При признании в течение отчетного года безнадежным долгом дебиторской задолженности, по которой резерв сомнительных долгов не был создан, резерв сомнительных долгов не доначисляется, а сумма безнадежного долга квалифицируется как прочие расходы (счет «Прочие доходы и расходы»).

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва

сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы переходят на следующий год.

Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Эта задолженность отражается за бухгалтерским балансом в течение пяти лет с момента списания, для наблюдения за возможностью ее взыскания, в случае изменения имущественного положения должника.

Списание задолженности за счет резерва в 2022 году было произведено в сумме 1 588 тыс. руб. Исключению (снижению) из созданного резерва способствовало погашение задолженности контрагентами как в добровольном, так и в принудительном порядке в связи с открытием исполнительного производства по решениям Арбитражных судов по исковым заявлениям в 2022 году на сумму 36 тыс. руб., доначислен резерв на сумму 1 794 тыс. рублей.

По состоянию на 01.01.2022г. резерв по сомнительным долгам составлял 6614 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2022 признана сомнительной дебиторская задолженность в сумме 6 788 тыс. руб.

Основные кредиторы по поставщикам и подрядчикам, задолженность по которым превышает или равна двум миллионам

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Общая сумма кредиторской задолженности на 31.12.2022 г. составила 671 289 тыс. руб., по сравнению с началом года (на 31.12.2021–591 691 тыс. руб.) задолженность увеличилась на 79 598 тыс. руб. Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками на 31.12.2022 – 279 546 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 200 840 тыс. руб.). Разница составила 79 706 тыс. рублей.

Контрагент	Сумма долга	Предмет договора	Статус задолженности
АПОГЕЙ ООО	2 725	Установка приборов учета	Текущая
ДТЭН ООО	8 306	Капитальный ремонт	Просроченная, поставщик в суд не обращался

ДЭК ПАО Ф-л Хабаровскэнергосбыт	76 979	Компенсация потерь	Текущая
Мукарян С.П. ИП	2 810	Восстановление благоустройства	Текущая
ПРАЙМ ООО	2 000	Расчеты за материалы	Просроченная, поставщик обратился в суд
РОССЕТИ ПАО	7 563	Компенсация потерь	Текущая
РСС ООО	3 026	Опоры, СМР	Просроченная, поставщик в суд не обращался
САРАНСКАКАБЕЛЬ ООО	41 762	Кабель	Просроченная, поставщик в суд не обращался
СвязьСтройКом ООО	5 132	Покупка опор	Просроченная, поставщик в суд не обращался
СЭК ООО	13 664	Кабель	Просроченная, поставщик обратился в суд
ТД УНКОМТЕХ ООО	29 218	Кабель	Просроченная, поставщик обратился в суд
ТЕРМОФИТ ООО	4 560	Муфты	Текущая
ЦУРОГ-1 ООО	10 998	Покупка материалов, счетчиков и прочее	Текущая
ЭЛПРОМ ООО	8 000	КТПН	Просроченная, поставщик в суд не обращался
ЭНЕРГО-ИМПУЛЬС + ООО	41 285	КТПН	Просроченная, поставщик в суд не обращался
Энетра ООО	7 000	Трансформаторы	Просроченная, поставщик обратился в суд
Итого	265 029		

Общество допустило наличие просроченной кредиторской задолженности в связи с тем, что были проведены закупки кабеля в начале 2022 года, когда цена на материалы значительно повысилась и было неизвестно как будет складываться дальнейшая ситуация по стоимости и возможностям поставок. Поэтому основная сумма просроченной задолженности имеется перед поставщиками кабельной продукции. По искам, предъявленным к Обществу, создан резерв по судебным разбирательствам.

Кредиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками (ст.15202) составила на 31.12.2022 – 328 576 тыс. руб.; на 31.12.2021 – 357 657 тыс. рублей.

В основном задолженность сложилась по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, которые подразумевают получение аванса сразу после заключения договора. Авансы получены в соответствии с требованиями законодательства, и в соответствии с установленными сроками выполнения мероприятий. Процедура окончания

технологического присоединения по данным договорам завершится в следующем году.

Задолженность по налогам и сборам, по страховым взносам отражена в размере текущей задолженности.

Информация по видам кредиторской задолженности

тыс. руб.

Вид кредиторской задолженности	2022г.	2021г.	2020г.
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	279 546	200 840	145 457
За потери при транспортировке эл. энергии	84 432	128 618	86 715
За приобретение основных средств, в т.ч.	56 285	9 437	2 880
За приобретение основных средств для технологического присоединения	12 618		
За приобретение основных средств для производственной программы	43 667		
За приобретение материалов, в т.ч.	110 148	40 617	19 512
За материалы по инвестиционной программе	2 586		
За материалы для технологического присоединения	9 286		
За материалы для производственной программы и энергосбережения	98 276		
Строительные подрядчики по технологическому присоединению	8 155	5 377	742
Строительные подрядчики прочие	3 188	312	13 818
Подрядчики по ремонтным работам	11 867	8 722	14 331
За услуги производственного характера	5 472	7 757	7 459
Расчеты с покупателями и заказчиками	328 576	357 657	285 733
Расчеты по передаче электроэнергии			-
За услуги по технологическому присоединению к сетям	328 377	357 219	285 311
Расчеты за материалы			-
Бездоговорное потребление электроэнергии		9	280
Услуги основного производства	199	285	387
Услуги ПЛИИ		132	3

Установка приборов учета		12	138
--------------------------	--	----	-----

Охрана труда

План работы с персоналом на 2022 год и План организационно - технических мероприятий по охране труда на 2022 год выполнены.

Ежемесячные планы работы инженера по охране труда и технике безопасности выполнены.

Графики обучения по ОТ, противопожарных и противоаварийных тренировок, проведение вводных, первичных, повторных, инструктажей в течение года соблюдались в установленные сроки.

Организация работы по охране труда

Работа по охране труда велась в соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов РФ и Хабаровского края.

Регулярно проводились все виды инструктажей, с записью в соответствующих журналах.

Проведено 12 дней охраны труда, с разработкой планов мероприятий для устранения выявленных замечаний. Все рабочие места при проведении дней охраны труда проверяются.

В 2022 году проведена вакцинация работников против клещевого энцефалита, гриппа и COVID-19.

Работники, занятые в производстве работ, обеспечивались специальной одеждой, обувью и СИЗ, согласно нормативных требований. Так же работники обеспечивались в течение года смывающими средствами и очищающими и регенерирующими кремами в соответствии с нормативными требованиями.

В 2022 году обучено: по ОТ - 7 ИТР, по промбезопасности – 5 ИТР, по пожарной безопасности – 3 ИТР.

По пожарной безопасности прошли обучение 28 человек из числа рабочих, производящих огневые работы.

Проведены ежегодная техническая учеба с персоналом предприятия (обучено и проведена проверка знаний 142 чел.), повторная аттестация по промышленной безопасности.

Работники, занятые на работах с вредными условиями

труда, своевременно обеспечивались денежной компенсацией, предоставлялся дополнительный отпуск в соответствии со специальной оценкой условий труда.

Все работники при устройстве на работу проходят предварительный медицинский осмотр.

В 2022 г. 151 человек, занятых во вредных условиях труда, прошли периодический медицинский осмотр.

План мероприятий на 2023 год:

- Содержание зданий, сооружений и строительных объектов в соответствии с нормативными требованиями по охране труда.;
- обеспечение безопасности работников на рабочих местах;
- содержание грузовых кранов и ГПМ в исправном состоянии;
- проведение противоаварийных и противопожарных тренировок;
- проведение плановых Дней охраны труда;
- обеспечение спецодеждой и СИЗ;
- проведение медосмотров работников, занятых во вредных условиях труда;
- проведение технической учебы персонала структурных подразделений;
- проведение проверки знаний машинистов подъемников, крана, рабочих люльки, стропальщиков, операторов кран-балки.

Перспективы развития Акционерного общества

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «ХГЭС» (далее – Программа) и предложений по ее корректировке стоимость мероприятий на 2023 год составляет 128,27 млн. руб. (с НДС с учетом корректировки), в том числе:

- создание систем учета электрической энергии – 28,78 млн. руб. на установку 941 шт. ПУ;
- реконструкция подстанций – 6,6 млн. руб. модернизация ТП по улице Корабельной;

- автотранспорт – 14,85 млн. руб. на оплату по договору лизинга автовышки и бурильной установки;
- модернизация линий – 78,04 млн. руб. на замену сетей по объекту КВЛ-6 кВ ПС "РЦ" ф.31 - ТП-8тяг яч.7 и КВЛ-6 кВ ПС "РЦ" ф.9 - ТП-41 яч.2.

В производственной программе на 2023 год запланированы работы:

- капитальный ремонт ВЛ-6/0,4 кВ. - 30 км;
- капитальный ремонт КЛ-6/0,4 кВ. - 35 км;
- замена опор - 569 шт.;
- капитальный ремонт оборудования ТП – 113 шт.;
- ремонт строительной части ТП - 33 шт.

Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края на 2023 год принят:

- отпуск в сеть 1 646,110 млн. кВтч;
- полезный отпуск 1 439,690 млн. кВтч;
- заявленная мощность энергоустановок потребителей – 222,44 МВт;
- потери электрической энергии 206,420млн. кВтч (12,54%).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету показателей уровня надежности и качества предоставляемых товаров и оказанных услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России приказ от 29 ноября 2016 г. N 1256, АО «Хабаровская горэлектросеть» достигла плановых показателей.

План реализации мероприятий по улучшению финансово-хозяйственной деятельности

1. Повышение качества и надежности электроснабжения потребителей.

В целях стабилизации финансово-хозяйственной деятельности АО «ХГЭС» для улучшения качества и надежности электроснабжения г. Хабаровска, с рассмотрением перспектив и возможностей подключения новых потребителей, строительства новых линий электропередач и предотвращения

дефицита мощностей:

Объект	Кол-во, протяженность и др.	Тип объекта	Основания для модернизации, реконструкции, строительства	Особенности строительства	Период строительства	Затраты для строительства, млн. руб.
СТП-проектируемая - ул. Массовая	1 ТП, 0,300 км.	ТП, ЛЭП	Дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство ЛЭП.	2023	2,850
2КВЛ-6 кВ от ТП-321 до КТПН-проектируемая - ул. Архаринская - ул. Керченская	1 ТП, 2,158 км.	ТП, ЛЭП	Дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство двухцепной ЛЭП.	2023	5,957
КВЛ-6 кВ от ПС "КАФ" ф.46 до СТП-проектируемой - ул. Корабельная	1 ТП, 1,741 км.	ТП, ЛЭП	Дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство ЛЭП.	2023	6,602
КВЛ-6 кВ от КТПН-1498 до КТПН-проектируемой - пер. Анюйский	1 ТП, 1,290 км.	ТП, ЛЭП	Дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство двухцепной ЛЭП.	2023	4,470
КВЛ-6кВ от ПС "Горький" ф.1А, ф.42 до РП-1, РП-2 - ул. Горького - ул. Княжничная	2 ТП, 3,851 км.	РП, ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство двухцепной ЛЭП.	2023-2024	23,970
КВЛ-6кВ от ПС "Горький" ф.26 ул. Горького	1 ТП, 3,448 км.	ТП, ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительство ЛЭП, реконструкция ТП-495	2023-2024	12,205
КВЛ-6кВ от ПС "Горький" ф.47 ул. Горького	1 ТП, 2,8 км.	ТП, ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительство ЛЭП, реконструкция ТП-3500	2023-2024	11,500
ИТОГО:	8 ТП, 15,588 км.	ТП, ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство ЛЭП.	2023-2024	67,554

На вышеуказанные объекты подготовлена проектно-сметная документация, производятся строительные-монтажные работы. В мероприятия включены объекты электросетевого хозяйства, требующие нового строительства, ввиду нецелесообразности частичной реконструкции объектов.

В План включены объекты с учетом анализа физического и морального износа объектов электросетевого хозяйства, аварийных отключений и технологических потерь.

Результатом реализации мероприятий является перераспределение нагрузок на новые построенные трансформаторные подстанции, что приводит к снижению нагрузки на существующие трансформаторные подстанции, тем

самым повышается надежность работы оборудования и срока его службы, сокращаются затраты на техническое и оперативное обслуживание, снижаются потери электроэнергии, что влечет за собой уменьшение технологических сбоев

2. Мероприятия по снижению потерь электроэнергии в сетях АО «ХГЭС».

На балансе АО «Хабаровская горэлектросеть» находится 1106 трансформаторных подстанций, из которых 585 оборудованы техническими средствами учета электрической энергии, установленных в вводных ячейках ТМ в РУ-0,4 кВ, предназначенных для составления технического баланса электрической энергии, отпущенной от данных ТП и потребленной абонентами, технологически присоединенными к ним.

Составление технического баланса позволяет определять участки с наибольшим процентом потерь электрической энергии, для их локализации и проведения мероприятий по снижению потерь на конкретных участках.

В рамках выполнения программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городском округе «Город Хабаровск» на 2021-2025 годы» в период с 2021 по 2025 гг. планируются к установке технические учеты электроэнергии на 521 подстанциях для возможности составления полного технического баланса и распределения общего объема полного отпуска по трансформаторным подстанциям, а также выделения первоочередных питающих центров с высоким процентом потерь электроэнергии.

При этом подстанции должны быть оборудованы интеллектуальными измерительными комплексами, позволяющими осуществлять посуточную, почасовую информацию о величине потребленной электроэнергии и максимальной мощности, а также имеющими в своем составе средства дистанционной передачи данных в существующие аппаратно-программные комплексы АО «ХГЭС».

Мероприятия инвестиционной программы АО «ХГЭС» на 2023-2024гг. включают установку технических приборов учета на стороне высшего напряжения трансформаторных подстанций, в первую очередь на тех ТП, которые технологически присоединены непосредственно к питающим линиям подстанций АО «ДРСК» для контроля за объемами поступившей в сеть АО

«ХГЭС» электрической энергии в количестве 352 шт., а также для последующего составления технического баланса на уровне напряжения 6 кВт.

Выполнение данного мероприятия позволит получать ежемесячно точную информацию о фактических объемах потребленной электрической энергии, уменьшить затраты на проведение контрольного снятия показаний, а также снизить вероятность безучетного присоединения к электрическим сетям.

Основные факторы риска, связанные с деятельностью акционерного общества

Основными факторами риска для АО «Хабаровская горэлектросеть» являются:

- 1) отраслевые риски;
- 2) налоговые риски

К отраслевым рискам относятся:

- риски, связанные с полезным отпуском электроэнергии;
- риски, связанные с потерями электроэнергии в электрических сетях;
- риски, связанные с рынком цены на материалы, закупаемые обществом;
- риски, связанные с возможной неплатежеспособностью АО «ДРСК»

Для общества самым существенным является риск, связанный с полезным отпуском электроэнергии, т.к. при его уменьшении предприятие недополучает средства на содержание сетей, которые являются источником для ремонта и содержания сетей.

Второй по значимости риск - рост потерь электроэнергии в электрических сетях, результатом, которого является увеличение расходов на компенсацию потерь.

Так же значимым является риск, связанный с возможностью резкого изменения цены на кабельную и проводниковую (СИП) продукцию, ростом цен на топливо.

Налоговые риски.

Налоговые риски – это вероятность наступления в будущем для

налогоплательщика неблагоприятных правовых последствий в результате действий (бездействий) органов государства и органов местного самоуправления.

Кроме рисков, непосредственно связанных с хозяйственной деятельностью предприятия, возможно негативное влияние обстоятельств общеэкономического характера: несовершенство действий рыночных инфраструктур, низкая надежность платежной системы, изменение процентных ставок.

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о ее одобрении.

В отчетном году обществом крупных сделок не совершалось.

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой 11 Федерального закона «Об акционерных обществах», с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение об ее одобрении.

В отчетном году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, не совершалось.

Состав наблюдательного совета акционерного общества, включая информацию об изменениях в составе наблюдательного совета акционерного общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах наблюдательного совета акционерного общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями акционерного общества в течение отчетного года

В 2022 году в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29.06.2022 г. в наблюдательный совет были избраны:

№ п/п	Ф.И.О. члена наблюдательного совета	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Дата наступления основания (оснований)
1.	Стипилин Владимир Юрьевич	680030, г. Хабаровск	29.06.2022
2.	Муравьев Игорь Александрович	680030, г. Хабаровск	29.06.2022
3.	Басов Олег Николаевич	680030, г. Хабаровск	29.06.2022
4.	Каун Олеся Александровна	680030, г. Хабаровск	29.06.2022
5.	Гаврина Елена Викторовна	680030, г. Хабаровск	29.06.2022

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа акционерного общества, и членах коллегиального исполнительного органа акционерного общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями акционерного общества в течение отчетного года

Единоличным исполнительным органом акционерного общества является директор.

27 июня 2019 г. наблюдательным советом акционерного общества согласована на должность директора Максимова Ирина Юрьевна сроком на 5 лет с 02 июля 2019 г. по 01 июля 2024 г. (протокол № 2 от 27.07.2019 г.).

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа акционерного общества, каждого члена коллегиального исполнительного органа акционерного общества и каждого члена наблюдательного совета или общий размер вознаграждения всех этих лиц, выплаченного или выплачиваемого по результатам отчетного года

Размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа акционерного общества, в 2022г. определялся в соответствии с трудовым договором.

Выплата вознаграждений членам наблюдательного совета в 2022г. не производилась.

Сведения о соблюдении акционерным обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Акционерным обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако в своей деятельности акционерное общество следует принципам и рекомендациям «О кодексе корпоративного управления» (письмо ЦБ РФ от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463).

Основные принципы корпоративного управления:

- общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом;
- акционерам предоставляется равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов;
- система корпоративного управления общества обеспечивает равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа);
- акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а так же возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.
- общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе;

Общество соблюдает все требования законодательства и другие нормативные акты по раскрытию информации. Общество не обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.

В соответствии с Положением Центрального Банка РФ от 27.03.2020 №714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» общество раскрывает годовой отчет; годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность вместе с аудиторским заключением, выражающим в установленной форме мнение аудиторской организации о ее достоверности своевременно в ленте новостей и в сети Интернет в Информационном агентстве «Интерфакс».

В обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Практика корпоративного поведения общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе

работников общества. Все рекомендации, заложенные в кодексе корпоративного поведения, учтены в уставе акционерного общества и внутренних документах общества.

Для обеспечения эффективной деятельности общества директор учитывает интересы третьих лиц, в том числе государства и муниципальных образований, на территории которых находится общество.

Практика корпоративного поведения общества обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Деятельность общества осуществляется с соблюдением требований, установленных Кодексом корпоративного управления.

Иная информация, предусмотренная уставом акционерного общества или иным внутренним документом акционерного общества

Иная информация, подлежащая включению в годовой отчет о деятельности общества, уставом общества и иными внутренними документами не предусмотрена.