

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«Хабаровская горэлектросеть»

УТВЕРЖДЕН:

Наблюдательным советом АО "ХГЭС"

« 24 » 05 2022

Протокол 11 от « 24 » 05 2022

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ**  
**по результатам работы**  
**за 2021 год**

Директор \_\_\_\_\_



И.Ю. Максимова

## 1. Сведения об обществе

1.1.	Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Хабаровская горэлектросеть»
1.2.	Место нахождения и почтовый адрес	680030, г. Хабаровск, пер. Облачный,3
1.3.	Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер	09.12.1996г., № 002899-АГ
1.4.	Сведения об уставном капитале	Уставный капитал общества - 603 674 900 руб.
1.5.	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.
1.6.	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
1.7.	Информация об аудиторе общества	Наименование: ООО Аудиторская фирма «Профи». Место нахождения: 644121, Омская область, г. Омск, ул. Труда д. 11, кв. 118 Основной государственный регистрационный номер: 1025500743730 Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор: Ассоциация «Содружество» Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ): 11806059767
1.8.	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».

## **2. 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.

## **3. 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 01.01.2021	Принято	На 31.12.2021
1	2	3	4	5	6
1.	ВЛ-6; 0,4; 10 кВ	км	1528,62	33,830	1562,45
2.	КЛ-6; 0,4; 10 кВ	-//-	1213,58	15,130	1228,71
3.	ТП, КТП, ЦРП	шт.	1038	33	1071
4.	ТМ	-//-	1751	43	1794
5.	Мощность	кВА	997,87	24,493	1022,363

Увеличение обслуживаемых сетей АО «ХГЭС», обусловлено осуществлением мероприятий по исполнению производственной программы, технологическому присоединению к сетям АО «ХГЭС», а так же в результате заключения Договоров безвозмездного пользования между администрацией города Хабаровска и АО «ХГЭС» №239 от 10.03.2021, 233 от 03.12.2020, №237 от 10.02.2021, №242 от 06.04.2021, Договоров купли - продажи электрических сетей б/н от 06.04.2021, б/н от 29.06.2021.

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 проводов на изолированные 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 2021 г. по основному виду деятельности – транспортировка электрической энергии, были получены следующие результаты.

№ п/п	Наименование показателей	Количество электроэнергии (тыс. кВт*ч)		отклонение	
		2020	2021	тыс. кВт*ч	%
1	Поступившей в сеть	1562917,556	1646108,56	83191	5,32
2	Переданной потребителям (полезный отпуск)	1367353,777	1436098,748	68744,97	5,03
2.1	в том числе по ИЖД	124371,716	136802,766	12431,05	10,0
2.2	в том числе по МКД	257814,653	263123,808	5309,16	2,06
2.3	По прочим потребителям	854763,143	906304,117	51540,97	6,03
2.4	ССО	59312,947	62612,883	3,229,94	5,56
3	Потери				
	Кол-во	195563,779	210009,812	14446,03	7,39
	%	12,513	12,758	0,24	

Динамика показателей транспортировки электрической энергии АО «ХГЭС» за 2019-2021 гг. прилагается.

В 2021 году, АО «ХГЭС» по итогам каждого месяца направляло в ПАО «ДЭК» разногласия в объемах полезного отпуска, которые по итогам 2021 года составили более 17 млн. кВт\*ч, при этом часть разногласий были приняты ПАО «ДЭК» и учтены в объемах полезного отпуска в последующие периоды, а объем разногласий по ветхому и аварийному жилому фонду в объеме 11,8 млн. кВт\*ч (за 2021 год) не принят ПАО «ДЭК», по данным разногласиям подготовлено исковое заявление.

За 2021 год прирост полезного отпуска по потребителям частного сектора составил 12,5 млн. кВт\*ч, или на 10,1%.

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» - ежемесячно по 1000 точкам учета;

1.2. Снятие показаний по точкам учета, оборудованным приборами учета с АСКУЭ в количестве 6489 шт;

1.3. Работа с потребителями по ежемесячному предоставлению показаний в адрес АО «ХГЭС» в количестве 2100 шт. (прием показаний по телефону, смс, whatsapp);

2. Работа с ПАО «ДЭК» по выявлению несоответствий объемов полезного отпуска. Так объем доначислений по показаниям АО «ХГЭС» за 12 месяцев 2021 г. составил 1 691,021 тыс. кВт\*ч;

3. Установка приборов учета потребителям в количестве 361 прибора учета во исполнение инвестиционной программы на 2021 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 года прирост полезного отпуска по многоквартирным жилым домам составил 5,3 млн. кВт\*ч, или на 2,1%.

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

1. Формированию основного объема полезного отпуска по МКД, в том числе:

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

1.2. Снятие показаний персоналом СКУ АО «ХГЭС» по точкам учета, оборудованным приборами учета с АСКУЭ в количестве 2932 шт;

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

2. Работе с ПАО «ДЭК» по выявлению несоответствий объемов полезного отпуска. Так объем доначислений по данным АО «ХГЭС» за 12 месяцев 2021 г. составил 1044,3 тыс. кВт\*ч;

3. Установке общедомовых приборов учета на домах, признанных аварийным и ветхим фондом, с целью определения фактических объемов потребленной электроэнергии и определения стоимости электрической энергии, не предъявленной потребителям к оплате, для компенсации данных убытков в виде выпадающих доходов. Общий объем полезного отпуска по ветхим и аварийным многоквартирным жилым домам неучтенный при формировании итогового процента потерь за 2021 год составил 11,8 млн. кВт\*ч.

По итогам 2021 года увеличение полезного отпуска по прочим потребителям составило 51,5 млн. кВт\*ч, или на 6,2%, 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. Работе с ПАО «ДЭК» по выявлению несоответствий объемов полезного отпуска. Так объем доначислений по данным АО «ХГЭС» за 12 месяцев 2021 г. составил 2 612,8 тыс. кВт\*ч;

1.3. 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 303,1 тыс. кВт\*ч;

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

5. Установке приборов учета в рамках выполнения инвестиционной программы в 2021 году в количестве 551 шт .

Количество точек подключения (конечные потребители)

Потребители	Количество точек поставки		
	ед.	Из них без ПУ или ПУ не в расчетах	
		ед.	в % от общего числа
Многоквартирные жилые дома	5379	228	4,2
Индивидуальные жилые дома	13 799	152	1,1
Прочие потребители	15 519	148 (кроме того 4 374 расчет по мощности)	1,0
ИТОГО:	34 697	528	1,7

### 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 2021 году АО «ХГЭС» были выполнены следующие мероприятия:

№ № п/п	Наименование работ	Ед. изм.	2021 год		% выполнения
			план	факт	
1	2	3	4	5	6
1.	Капитальный ремонт кабельных линий 6-0,4 кВ.	км	30	314,574	105,3
2.	Капитальный ремонт ВЛ 6-0,4 кВ:				
2.1.	Замена провода	км	35	43,699	124,8
3.	Капитальный ремонт ТП	шт.	114	126	110,5

Графики ремонта электрических сетей, составленные с целью обеспечения необходимой периодичности проведения мероприятий, равномерной загрузки персонала, совместимости отключений линий электропередачи и подстанций, а так же для повышения надежности работы оборудования и линий электропередач в 2021 году позволили АО «ХГЭС» перевыполнить план по основным приоритетным позициям, а именно замена провода выполнена в объеме 124,8% от запланированного, капитальный ремонт трансформаторных подстанций – 110,5 % от запланированного.

Для обеспечения безаварийной работы в осенне-зимний период 2021/2022 гг. на подготовку электросетевого хозяйства АО «Хабаровская горэлектросеть» выделено из собственных средств Общества 181,9 млн. руб., выполнен капитальный ремонт:

- кабельных линий электропередач 6-0,4 кВ – 31,574 км;
- воздушных линий электропередач 6-0,4 кВ – 43,6999 км, в том числе заменено опор линий электропередач – 870 шт.;
- оборудования трансформаторных подстанций – 126 шт.;
- произведен ремонт строительной части трансформаторных подстанций (в том числе кровель) – 85 шт.

На 31.12.2021г. выполнены работы по капитальному ремонту кабельных линий 6-0,4 кВ, наиболее крупным объектом является замена кабельных линий 6 кВ в районе Депо - 2, замена кабельных линий подстанция «СМР» - ЦРП- 26 – ТП – 1621. В ходе работ проложено более 9 км кабеля.

В течение 2021 года АО «ХГЭС» в рамках капитального ремонта электросетевого хозяйства г. Хабаровска выполнило работы по подготовке электрохозяйства к осенне-зимнему отопительному сезону 2021-22гг. в полном объеме.

### Исполнение работ по технологическому присоединению

#### 1. По договорам технологического присоединения

№	Причина обращения	Подано заявок		Заключено договоров ТП			Выдано АТП (подключено)			Заключено договоров энергоснабжения
		шт.	шт.	шт.	кВт	тыс. руб. (без НДС)	шт.	кВт	тыс. руб. (без НДС)	
1.	Новое присоединение, увеличение мощности, изменение категории надежности	1490	530	960	54 655,54	319 087,75	674	46 468,44	103 216,00	643
2.	Переоформление (смена собственника, восстановление)	627	50	577	63 920,76	437,49	514	62 029,46	518,92	497
	<b>ИТОГО</b>	<b>2117</b>	<b>580</b>	<b>1537</b>	<b>118 576,30</b>	<b>319 525,24</b>	<b>1188</b>	<b>108 497,90</b>	<b>103 734,92</b>	<b>1140</b>

Анализ работы показал, что более 1/4 заявок/договоров аннулируется/не заключается. Основные причины: не полный комплект документов, зона обслуживания иной сетевой организации, финансовые возможности заявителей.

Договоры технологического присоединения имеют дльющийся характер, сроки исполнения договоров составляют от 30 рабочих дней до 5 лет. Имеет место расторжение договоров через год, два и более. Сравнивать в Таблице суммы по заключенным договорам и суммы по завершенным договорам нельзя. Оплата по договорам производится заявителем в соответствии с установленной рассрочкой, в течение всего периода действия договора. Возникающая кредиторская задолженность погашается после полного исполнения договора обеими сторонами.

АО «ХГЭС» производит параллельную технологическому присоединению работу по заключению договоров энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и заявителем. Разница между количеством выданных актов ТП 1188 и количеством заключенных договоров 1140 связана с переходящим 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, в т.ч.	74	170 328,04	33	13 902,83	22	156 425,20
рамочные	16	143 667,19	2	10 000,00	14	133 667,19

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 физ. 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 2021г.

Категория потребителей	шт.	тыс. руб. (без НДС)	Доля (%) категорий
До 15 кВт	455	15 801,40	41,3
До 150 кВт	29	18 300,99	47,9
ПИР	24	3 970,82	10,4
ДРСК	4	161,80	0,4
<b>ИТОГО</b>		<b>38 234,74</b>	<b>100</b>

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 2021 год (далее – Программа) предусматривались мероприятия по

созданию систем учета электрической энергии, реконструкции подстанций, приобретению автотранспорта, на общую сумму 56,16 млн. руб. (с НДС).

Финансирование Программы АО «ХГЭС» за год составило 77,78 млн. руб. Освоение капитальных вложений за отчетный период составило 57,65 млн. руб. Ввод основных средств по Программе произведен в размере 44,08 млн. рублей.

Исполнение мероприятий:

1. «Расходы по созданию систем учёта»

- финансирование – 44,46 млн. руб.;
- освоение капитальных вложений – 27,33 млн. руб.;
- ввод основных средств (принятие к бухгалтерскому учету) – 27,33 млн. рублей.

Финансирование в части ИПР-2020 перенесено на 2021 год в сумме 16,698 млн. руб. в связи с условиями договоров, а также соглашения о рассрочке платежей.

Кроме того, часть работ на сумму 2,701 млн. руб. по исполнению договоров подряда в 2020 году выполнены в мае-июне 2021 г., в связи со сложностью выполнения монтажных работ во время карантинных мероприятий 2020 г.

В 2021 г. приобретен программный комплекс «Пирамида» на сумму 12,205 млн. руб., т.к. в 2020 году поставщиком нарушены сроки поставки, что подтверждается договором, перепиской, претензией со стороны АО «ХГЭС».

2. «Реконструкция подстанций»

- финансирование – 16,19 млн. руб.;
- освоение капитальных вложений – 13,57 млн. руб.

ИПР 2021 года включает реконструкцию 2-х ТП. Для проведения проектно-изыскательских работ АО «ХГЭС» заключены договоры с проектной организацией. В связи с невыполнением договорных обязательств, что подтверждается перепиской, претензией и уведомлением, один из договоров был расторгнут. Проектные работы по реконструкции одной ТП

продолжаются, по второй ТП проектные работы завершены. Проводится закупочная процедура для производства строительного-монтажных работ.

### 3. «Автотранспорт»

- финансирование – 17,136 млн. руб.;
- освоение капитальных вложений –16,749;
- ввод основных средств (принятие к бухгалтерскому учету) – 16,749 .

В 2021 году поставка исполнена, проведена регистрация транспортных средств в ГИБДД и постановка на баланс.

### **4. Отчет наблюдательного совета акционерного общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности**

Наблюдательным советом подведены итоги за 2021 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 2021 года выручка от реализации работ и услуг Общества составила 1 117 416 тыс. руб., себестоимость 1 072 244 тыс. руб., в т.ч. управленческие расходы 100 733 тыс. руб. Прибыль от продаж составила 45 172 тыс. руб.

#### Доходы и расходы по видам услуг (тыс. руб.)

	Показатели	2020 г.			2021 г.		
		Доходы	Расходы	Прибыль от продаж	Доходы	Расходы	Прибыль от продаж
1	Услуги по передаче электроэнергии	871654	897 330	- 25 676	1 002 479	1 035 311	- 32 832
2	Услуги по технологическому присоединению	116816	48 036	68 780	103 216	27 916	75 300
3	Прочие услуги	12 231	9 785	2 446	10 473	7 886	2 587
4	Бездоговорное пользование э/э	7 896	-	7 896			
5	Услуги ПЛИИ	1 828	1 462	366	1 216	1 131	85
6	Приборы учета	258	15	243	32		32
7	Объем выполненных работ (услуг)	1 010 683	956 627	54 056	1 117 416	1 072 244	45 172

#### Фактическая себестоимость работ и услуг (тыс. руб.)

№ № п/п	Статьи затрат	2020 г.	2021г.	Отклонение (%)
1	2	4	5	6
1	Материалы	51 721	66 907	129,3
2	Услуги произ. хар-ра	52 903	81 483	154
3	Топливо	10 140	10 612	104,6
4	Энергия	5 948	5 889	99
5	Амортизация	119 955	128 861	107,4
6	ФОТ	195 292	217 538	111,4
7	Отчисл. на соц. нужды	54 375	66 153	121,7
8	Прочие расходы	76 530	96 193	125,7
	в т.ч услуги ФСК	54 201	57 115	105,4
9	Расходы на компенсацию потерь	389 763	398 608	102,3
10	Недополученный по независимым причинам доход	-		
11	Всего затрат	956 627	1 072 244	120,9

Увеличение расходов по статье услуги производственного характера связано с привлечением подрядных организаций для выполнения капитального ремонта электрических сетей. Так организация в течение 2021 года арендовала технику в связи с неудовлетворенностью собственного автопарка. Данная ситуация улучшится в 2023 – 2024 годах. Будет доукомплектован автопарк за счет реализации мероприятий, предусмотренных в инвестиционной программе АО «Хабаровская горэлектросеть» на 2020-2024 годы. В конце 2020-2021 годах автопарк пополнился четырьмя единицами техники.

Амортизация в 2021г. начислена в размере 128 861 тыс. руб., что выше чем в 2020 году на 22 246 тыс. руб., рост произошел в результате осуществления нового строительства (ввод ОС в 2021г) в целях технологического присоединения потребителей электроэнергии.

### Структура прочих доходов и расходов общества

Показатели	Сумма (тыс. руб.)	Доля (%)
<b>1. Прочие доходы</b>	<b>8 132,80</b>	<b>100</b>
Списанная кредит-кая и депон-кая зад-сть/внер дох/	757,45	9
Доходы от страхового возмещения	14,00	0,00
Проценты к получению	403,61	5
Расчеты за материалы	742,94	9
Прибыль и убытки прошлых лет	167,81	2
Штрафы, пени, неустойки	2 908,82	36
Расчеты за ОС	2,5	0,00
Прочие доходы	3 135,67	39
<b>2. Прочие расходы</b>	<b>50 109,76</b>	<b>100</b>
Списанная кредит-кая и депон-кая зад-сть/внер дох/	8 554,71	17
Прибыль и убытки прошлых лет	243,72	0,00
Штрафы, пени, неустойки	1 935,60	4
Судебные расходы и арбитражные сборы	87,78	0,00
Расходы на услуги банка	237,91	0,00
Проценты к уплате	11 535,38	23
Продажа материала	714,51	1
Прочие доходы и расходы	12 255,36	24
Налог на имущество	5 400,91	11
Госпошлина	323,08	1
Смета соцгарантий	8820,79	18

### Финансовый результат (тыс. рублей)

Наименование показателя	2021 год	2020 год	Отклонение в % (+/-)	Абсолютное отклонение (+/-)
Выручка	1 117 416	1 010 683	10,56	106 733
Себестоимость	(971 511)	(956 627)	1,55	14 884
Валовая прибыль	145 905	54 056	169,91	91 849
Управленческие расходы	(100 733)			100 733
Проценты к получению	404	982	-58,86	-578
Проценты к уплате	(11 535)	(11 727)	-1,637	-192
Прочие доходы	7 729	16 925	- 54,33	-9 196
Прочие расходы	(38 574)	(50 954)	-24,33	-12 380
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 196	9 282	-65 ,57	-6 086
Налог на прибыль	(2 522)	(7 557)	- 66 ,63	- 5 035
Прочее (штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства)	(16)			16
Чистая прибыль/убыток	658	1725	-61,86	- 1 067

Валовая прибыль Общества за 2021 год составила 145 905 тыс. руб., выручка - 1 117 416 тыс. руб., себестоимость – 971 511 тыс. руб., управленческие расходы – 100 733 тыс. руб. Рост себестоимости продукции вместе с управленческими расходами в 2021 году по сравнению с 2020 годом составляет на 115 617 тыс. руб. или на 12,086 %. Рост произошел за счет увеличения материальных затрат на 7228 тыс. руб. (рост стоимости материалов), амортизационных отчислений на 11 779 тыс. руб., прочих затрат на 66 115 тыс. руб. (в т.ч. компенсация потерь – 11 759 тыс. руб., капитальный ремонт - 14 114 тыс. руб. и другие).

Размер прибыли до налогообложения за 2021г. составил 3 196 тыс. руб., за 2020г. – 9 282 тыс. руб., снижение 6086 тыс. рублей.

В финансовом результате учтены проценты по кредитному договору – 11 535 тыс. руб. (проценты не включены в тариф на транспортировку электроэнергии), однако по сравнению с 2020 годом сумма к уплате снижена на 192 тыс. руб.

Прочие доходы и расходы составили соответственно 7 729 тыс. руб. и 38574 тыс. руб. Чистая прибыль от деятельности 2021 года составила 658 тыс. руб.

## Численность и средняя заработная плата

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период		
		Факт 2020	Факт 2021	Отклонение (%)
1	2		4	5
1	Расходы на оплату труда (тыс. руб.)	195 292	217 538	111
2	Среднесписочная численность (чел.)	368	355	96
3	Среднемесячная з/плата (руб.)	44 684	51 065	114

## 5. Информация об активах

### 5.1 Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
<b>Нематериальные активы - всего</b>	2021 г.	3 285	1 271		657	3285	1928
	2020 г.	-	-	3285	1271	3285	1271
в том числе: Модуль программный "Khvertrade"	2021 г.	2 476	866		495	2 476	1 361
	2020 г.	-	-	2476	866	2476	866
Личный кабинет	2021 г.	809	405		162		567
	2020 г.	-	-	809	405	809	405

### 5. 2. Основные средства

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

Стоимость основных средств на 01.01.2021 г. составила 1 115 547 тыс. руб., на 31.12.2021г. – 1 183 644тыс. рублей.

Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость на сумму 196 454 тыс. руб., в том числе построенные в рамках исполнения мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 153 367тыс. рублей.

Амортизация основных средств начислена в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет основных средств ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина России от 30.03.2001 N 26н линейным способом по нормам, исчисленным исходя из срока полезного использования объектов основных средств в сумме 127 127тыс. рублей.

### Информация о наличии и движении основных средств (тыс. рублей)

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
<b>Основные средства - всего</b>	<b>2021</b>	<b>1877243</b>	<b>761696</b>	<b>196453</b>	<b>1 441</b>	<b>1315</b>	<b>128 230</b>	<b>2 072 255</b>	<b>888 611</b>
	<b>2020</b>	1769983	642832	109134	1874	516	119380	1877243	761696
в том числе:									
Здания	2021	392996	139 055	0	275	149	18 625	392 721	157 531
	2020	392996	120431	0	0	0	18308	392996	139055
Сооружения	2021	2342	1393				219	2342	1612
	2020	2342	1173	0	0	0	219	2342	1393
Земельные участки	2021	21161						21 161	
	2020	21161	0	0	0	0	0	21161	0
Передаточные устройства	2021	811057	279259	104682		0	50857	915739	330 116
	2020	771085	234164	40841	869	0	45096	811057	279259
Машины и оборудование	2021	616842	309900	79 828	271	271	57 537	696 399	367 166
	2020	549038	255007	68293	489	0	54893	616842	309900
Транспортные средства	2021	31532	30847	11788	895	895	958	42425	30910
	2020	32048	30849	0	516	516	514	31532	30847
Инструменты	2021	118	118	98	0	0	0	216	118
	2020	118	118	0	0	0	0	118	118
Произв-ный и хоз-ный инвентарь	2021	1195	1124	57			34	1 252	1 158
	2020	1195	1090	0	0	0	34	1195	1124

### 5. 3 Незавершенное строительство (тыс. рублей)

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
<b>Незавершенное строительство - всего</b>	<b>2021</b>	<b>128674</b>	<b>220 587</b>	<b>433</b>	<b>196 454</b>	<b>152 374</b>
	<b>2020</b>	<b>56999</b>	<b>180809</b>	<b>-</b>	<b>109 134</b>	<b>128674</b>
в том числе:						
Объекты строящиеся в рамках выполнения мероприятий по договорам об осуществ. тех. присоединения к эл.сетям	2021	118 768	131 844		153 367	97 245
	2020	51950	137525	-	70707	118768
Объекты строящиеся в рамках инвестиционной программы	2021	1 303	17 612		18 832	83
	2020	0	28194	-	26891	1303
Прочие объекты	2021	8 353	71 095	388	24 183	54 877
	2020	5049	13597	-	10293	8353
Приобретение объектов основных средств	2021	250	36	45	72	169
	2020	-	1493	-	1243	250

В общей сумме незавершенного строительства значатся, в том числе, объекты, строящиеся в рамках выполнения мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения, в том числе:

-на сумму 97 245 тыс. руб. - не введены в эксплуатацию объекты, в связи с этапностью выполнения работ по технологическому присоединению в рамках заключенных договоров, работы будут продолжены с учетом сроков исполнения обязательств по строительству объектов (База ул. Узловая,12-заявитель Ткаченко С.В., жилой дом по ул. Воронежской, 3 очередь-ООО ПКП «Блик», жилой комплекс «Петроглиф Парк»-ООО УИП, жилой комплекс Восточный,2, ул. Карла Маркса,146 – ООО «УИП», жилой комплекс ул. Салтыкова-Щедрина,1 – ООО «Диалог», многоквартирный жилой дом № 1 и № 2 – ООО «Любимый дом», Автопарк пр-кт 60 лет Октября,208 – Управление ФСБ по Хабаровскому краю, ГУЗ Противотуберкулезный диспансер ул. Карла Маркса,109 – КГКУ «Служба заказчика министерства строительства Хабаровского края, подземные гаражи с овощехранилищем по. Ул. Лермонтова – потребительский кооператив по строительству стоянок для автомобилей и подземных овощехранилищ № 727, поликлиника для детей в Прибрежном микрорайоне - КГКУ СЗ Министерства строительства Хабаровского края, спортивный центр подготовки – ФГУП Дирекция Программы по развитию физической культуры и спорта).

#### **5.4. 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.

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.

Резервы по отпускам и расходы будущих периодов - временные разницы связанные с формированием в бухгалтерском и налоговом учете оценочного

обязательства по предстоящим отпускам, в бухгалтерском учете признаются в полном объеме, а по налогу на прибыль в другом или других налоговых периодах.

Структура движение отложенных налоговых активов в соответствии с данными бухгалтерского учета и группировкой Общества представлена в таблице (тыс. руб.).

Наименование	Сальдо на 01.01.2021г.	Начислено	Погашено	Сальдо на 31.12.2021г
Основные средства	3	6	1	8
Расходы будущих периодов	296	6 272	3 449	3 119
Резервы сомнительных долгов	30	1 295	1	1 324
Убытки прошлых лет	16 618	14 669	16 768	14 519
<b>Итого</b>	<b>16 947</b>	<b>22 242</b>	<b>20 219</b>	<b>18 970</b>

Убытки прошлых лет уменьшились на 2 099 тыс. руб., в связи с уменьшением налогооблагаемой базы по налогу на прибыль текущего периода.

### 5.5. Прочие внеоборотные активы

В статью «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса включены расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода, превышающие 12 месяцев после отчетной даты. Сумма расходов будущих периодов на 31.12.2021 г. составила –11 601 тыс. руб. (31.12.2020 – 170 тыс. руб.). Такое значительное изменение стоимости на 31.12.2021 г. наблюдается в связи с тем, что в 2021 году приобретены следующие крупные объекты расходов будущих периодов:

- АИISKУЭ ПО "Пирамида 2.0" на 5 лет стоимостью 8 941 тыс. руб.
- ПО "Пирамида 2.0" на 60 месяцев стоимостью 2 337 тыс. руб.

### 6. 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 на конец года составила 94 322 тыс. руб. Основными дебитором АО «ХГЭС» является АО «ДРСК» по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в сумме 66 317 тыс. рублей.

### Информация по видам дебиторской задолженности (тыс. руб.)

Виды расчетов	2021г.	2020г.
<b>1. Расчеты с поставщиками и подрядчиками</b>	<b>5 811</b>	<b>7160</b>
За приобретение основных средств		1443
За приобретение материалов	2 569	979
Строительные подрядчики (тех. пресс)	273	1023
Строительные подрядчики (прочие)		31
За услуги производств характера	2 969	3684
<b>2. Расчеты с покупателями и заказчиками</b>	<b>73 319</b>	<b>75589</b>
Расчеты по передаче эл. энергии	66 317	54726
За услуги по технологическому присоединению к сетям	2 746	12977
Бездоговорное потребление эл энергии	1 840	5355
Услуги основного производства	1 533	2516
Услуги ПЛИИ	2	-
Прочие	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, безнадежным 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 2021 году не производилось. 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.

По состоянию на 01.01.2021г. резерв по сомнительным долгам составлял 150 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2021 признана сомнительной дебиторская задолженность в сумме 6 614 тыс. руб.

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 31.12.2021 г. составила 591 691 тыс. руб., по сравнению с началом года (на 31.12.2020 –55624 тыс. руб.) увеличилась на 136 067 тыс. рублей. Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками на 31.12.2021 составила 200 840 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 145 457 тыс. руб.).

Основное увеличение задолженности наблюдается по следующим контрагентам:

- перед АО ТД УЭТК за приобретение оборудования (трансформаторов) на сумму 4 148 тыс. руб.

- перед ООО Аквилон ДВ за установку окон на сумму 3 563 тыс. руб.

- перед ООО АМУР-ЭП за выполненные договора подряда на сумму 1 640 тыс. руб.

- перед ООО АТОМ Инжиниринг за приобретенные кабель на сумму 3 000 тыс. руб.

- перед ООО Константа за ремонт электрических сетей на сумму 2 381 тыс. руб.

- перед ООО ПОЛИСТРОЙПЛАСТ за материалы для ремонта кабельных линий на сумму 2 749 тыс. руб.

- перед ООО Сарансккабель за материалы для ремонта кабельных линий на сумму 11 724 тыс. руб.

- перед ООО ТПК КАМА за материалы для ремонта кабельных линий на сумму 16 857 тыс. руб.

- перед ПАО «ДЭК» за потери при транспортировке электрической энергии на сумму 121 811 тыс. руб.

Вся задолженность является текущей, т.к. образовалась в декабре 2020г.

Кредиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками на 31.12.2021 составила 357 657 тыс. руб., на 31.12.2020 – 285 733 тыс. руб.), задолженность увеличилась на 71 924 тыс. рублей.

В основном задолженность сложилась по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, которое подразумевает 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 следующие отчетные периоды.

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

### **Информация по видам кредиторской задолженности (тыс. рублей)**

Вид кредиторской задолженности	2021	2020	2019
<b>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</b>	<b>200 840</b>	<b>145 457</b>	<b>53 540</b>
За потери при транспортировке эл. энергии	128 618	86 715	45 963
За приобретение основных средств	9 437	2 880	3 640
За приобретение материалов	40 617	19 512	27 736
Строительные подрядчики по технологическому присоединению	5 377	742	8 190
Строительные подрядчики прочие	312	13 818	-
Подрядчики по ремонтным работам	8 722	14 331	3 838
За услуги производственного характера	7 757	7 459	4 173
<b>Расчеты с покупателями и заказчиками</b>	<b>357 657</b>	<b>285 733</b>	<b>184 492</b>
Расчеты по передаче электроэнергии		-	-
За услуги по технологическому присоединению к сетям	357 219	285 311	183 684
Расчеты за материалы		-	-
Бездоговорное потребление электроэнергии	9	280	89
Услуги основного производства	285	387	14
Услуги ПЛИИ	132	3	-
Установка приборов учета	12	138	3

## **7. Охрана труда**

Разработанный на 2021 год план работы с персоналом выполнен на 100%.

План организационно-технических мероприятий по охране труда на 2021 год выполнен.

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 2021 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 2021г. по ОТ обучено 6 ИТР, по промбезопасности – 4 ИТР, по пожарной безопасности – 4 ИТР.

По пожарной безопасности прошли обучение 31 человек из числа рабочих, производящих огневые работы.

Проведены ежегодная техническая учеба с персоналом предприятия (обучено и проведена проверка знаний 136 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 2021 г. 148 человек, занятых во вредных условиях труда, прошли периодический медицинский осмотр.

#### **План мероприятий на 2022 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.

## **8. Перспективы развития Акционерного общества**

8.1. В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «ХГЭС» (далее – Программа) и предложений по ее корректировке стоимость мероприятий на 2022 год по созданию систем учета электрической энергии (далее – система учета), реконструкции подстанций, приобретению автотранспорта, модернизацию линий составляет 84,96 млн. руб. (с НДС с учетом корректировки), в том числе:

- Расходы на создание систем учета электрической энергии – 23,49 млн. руб. на установку 1073 шт. ПУ;
- Автотранспорт – 9,87 млн. руб. на оплату по договору лизинга лаборатории;
- Модернизация линий – 51,61 млн. руб. на замену сетей по объекту «КЛ - 6 кВ ПС 110/35/6 «ЮМР» ф. 9 – ТП 3503, КЛ - 6 кВ ПС 110/35/6 «ЮМР» ф.11 – ТП 3503, КЛ - 6 кВ ПС 110/35/6 «ЮМР» ф.27 – ТП 3503; КЛ - 6 кВ ПС 110/35/6 «ЮМР» ф.4 – ТП 3460, КЛ - 6 кВ ПС 110/35/6 «ЮМР» ф.25 – ТП 3000 – ТП 3460 в Индустриальном районе г. Хабаровска.

8.2. В производственной программе на 2022 год запланированы работы:

- замена неизолированного провода 6-0,4 кВ. - 15 км;
- замена опор - 375 шт.;
- капитальный ремонт оборудования ТП – 113 шт.;
- ремонт строительной части ТП - 33 шт.

8.3. Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края на 2022 год принят:

- отпуск в сеть 1 574,890 млн.кВт.ч.;
- полезный отпуск 1 381,680 млн.кВт.ч.;
- заявленная мощность энергоустановок потребителей – 222,44 МВт.;
- потери электрической энергии 198,1 млн.кВт.ч. (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» необходимо включение в план улучшения качества и надежности электроснабжения г. Хабаровска, с рассмотрением перспектив и возможностей подключения новых потребителей, строительства новых линий электропередач и предотвращения дефицита мощностей провести:

Объект	Кол-во, протяженность и др.	Тип объекта	Основания для модернизации, реконструкции, строительства	Особенности строительства	Период строительства	Затраты для строительства, млн. руб.
ТП	20 шт.	ТП	Дефицит резерва мощностей	Строительство подстанций	2023-2024	30
ПС 110/35/6 «РЦ» ф. 31	9 км.	ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительства двухцепной ЛЭП, строительство 5 РП	2022-2024	29
ПС 110/35/6 «Горький» ф. 1 А, 42	2,8 км.	ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительства двухцепной ЛЭП, строительство 2-3 РП	2023-2024	11
ПС «Горка» ф. 1 А	2 км.	ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительства двухцепной ЛЭП, строительство РП	2023	6,7
ПС 110/35/6 «Энергомаш» ф. 19	2,4 км.	ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительство КЛ	2023	5

В мероприятия включены объекты КЛ и ВЛ, требующие нового строительства, так как частичная реконструкция линии электропередачи не целесообразна.

В План включены объекты с учетом анализа физического и морального износа оборудования и сетей, аварийных отключений и технических потерь.

Результатом реализации мероприятий является повышение надежности работы оборудования и срока его службы, сокращение затрат на техническое обслуживание и снижение потерь электроэнергии, уменьшение технологических сбоев.

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

На балансе АО «Хабаровская горэлектросеть» находится 1071 трансформаторных подстанций, из которых 511 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 остальных 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».

Дальнейшим продолжением мероприятия по установке технических приборов учета являются проведение работ по установке средств 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 320 шт., а также для последующего составления технического баланса на уровне напряжения 6 кВт.

Кроме того, на трансформаторных подстанциях с высоким процентом потерь для дальнейшей локализации мест возможного недоучета, необходимо проведение мероприятий по установке технических средств учета на отходящих фидерах РУ-0,4 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.

## **9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью акционерного общества**

Основными факторами риска для АО «Хабаровская горэлектросеть» являются:

- 1) отраслевые риски;
  - 2) налоговые риски
1. 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.

Учитывая условия введения санкционных мер, нестабильного курса рубля, изменением биржевых цен на медь, алюминий, а также приостановки экспорта и импорта, отдельные компании приостановили продажи и закрыли прайс - листы, либо значительно повысили цены.

Закупочная деятельность влияет на финансовое состояние Общества и затрудняет своевременную закупку материалов по следующим причинам:

- при планировании закупочных процедур в процессе исследования рынка формируется начальная максимальная цена договора. Цены, запрашиваемые у Поставщиков (Производителей), фиксируются в среднем только на сутки;

- порядок оплаты меняется Поставщиками (Производителями), переход на 100% предоплату;

- отсутствие коммерческих предложений Поставщиками (Производителями), в виду колебания курса доллара и вводимых санкциях;

- потенциальные Поставщики (Производители) ориентированы на заключение прямых Договоров на поставки продукции, минуя участие в конкурентных закупках (тендерах). Самая короткая (быстрая) конкурентная процедура закупки занимает 3-4 недели. Потенциальные Поставщики (Производители), в сложившейся ситуации, не фиксируют цену на долгий период;

- победители состоявшихся процедур инициируют отказ от заключения договора, в связи с ростом цен на продукцию (кабель, муфты, трансформаторы);

- потенциальные Поставщики (Производители) ориентированы на краткосрочные договоры (разовые поставки), так как в долгосрочных договорах цена за продукцию фиксируется на весь период исполнения договора.

### Анализ роста цен на материалы

№ п/п	Наименование продукции	Ед. изм.	Цена за ед. (с НДС) руб.		Увеличение	
			2021 г.	2022 г.	рублей	%
	<b>Кабельная продукция</b>					
1	Кабель ААБЛ-6 3*240	км	1 174 450,63	1 918 206,77	743 756,14	63
2	Кабель ААБЛ-6 3*185	км	949 835,25	1 544 665,87	594 830,62	63
3	Кабель ААБЛ-6 3*150	км	816 300,69	1 327 151,96	510 851,27	63
4	Кабель ААБЛ-6 3*120	км	719 154,51	1 136 839,08	417 684,57	58
5	Кабель ААБЛ-1 4*150	км	898 646,88	1 434 495,77	535 848,89	60
6	Кабель ААБЛ-1 4*120	км	776 480,90	1 210 654,88	434 173,98	56
7	Кабель АПвБВ -6 3*240	км	2 002 520,96	2 952 299,66	949 778,70	47
8	Кабель ААБЛ-6 3*240	км	1 119 000,00	1 905 191,34	786 191,34	70
		км				
	<b>СИП</b>	км				
1	СИП-4 4*16-0.6/1	км	84 976,65	111 840,00	26 863,35	32
2	СИП-4 4*25-0.6/1	км	103 342,36	176 970,00	73 627,64	71
3	СИП-2 3*35+1*35-0.6/1	км	128 288,39	238 630,00	110 341,61	86
4	СИП-2 3*50+1*50-0.6/1	км	169 187,86	311 760,00	142 572,14	84
5	СИП-2 3*70+1*70-0.6/1	км	348 140,52	430 460,00	82 319,48	24
6	СИП-2 3*95+1*95-0.6/1	км	411 816,60	598 620,00	186 803,40	45
7	СИП-3 1*50-20	км	64 027,08	99 800,00	35 772,92	56
8	СИП-3 1*70-20	км	68 906,29	134 070,00	65 163,71	95
9	СИП-3 1*95-20	км	115 531,39	177 250,00	61 718,61	53
	<b>Муфта</b>					
1	Кабельная муфта 3КВТп-10-150/240 (КВТ)	шт	3 144,96	3 236,92	91,96	3
2	Кабельная муфта 3КВТп-10-70/120 (КВТ)	шт	1 662,00	2 496,82	834,82	50
5	Кабельная муфта 3СТп-10-150/240 (КВТ)	шт	4 272,00	7 407,23	3 135,23	73
6	Кабельная муфта 3СТп-10-70/120 (КВТ)	шт	3 420,00	6 276,64	2 856,64	84
8	Кабельная муфта 4КВНТп-1-70/120 (КВТ)	шт	1 632,00	2 442,10	810,10	50
10	Кабельная муфта 4СТп-1-150/240 (КВТ)	шт	3 306,00	5 263,86	1 957,86	59
12	Кабельная муфта 4СТп-1-70/120 (КВТ)	шт	2 298,00	4 399,16	2 101,16	91
13	Наконечник болтовой 2НБ-150/240 (КВТ)	шт	220,00	354,56	134,56	61
14	Наконечник болтовой 2НБ- 25/50 (КВТ)	шт	105,00	130,74	25,74	25
15	Наконечник болтовой 2НБ- 70/120 (КВТ)	шт	150,00	209,56	59,56	40
		шт				
	<b>ТМГ</b>	шт				
1	Трансформатор ТМГ 160 кВА	шт	197 040,00	317 520,00	120 480,00	61
2	Трансформатор ТМГ 400 кВА	шт	238 450,80	592 035,00	353 584,20	148
3	Трансформатор ТМГ 630 кВА	шт	432 000,00	817 350,00	385 350,00	89
4	Трансформатор ТМГ 1000 кВА	шт	478 585,67	1 161 195,00	682 609,33	143

		шт				
	<b>Ж/б Опоры СВ 105</b>	шт				
1	Ж/Б ОПОРА СВ 105 вибрированная	шт	9 850,00	17 050,00	7 200,00	73
		шт				
	<b>Арматура к СИП</b>	шт				
1	Зажим анкерный SO255	шт	2 800,88	3 490,12	689,24	25
2	Зажим анкерный SO251.01	шт	871,50	1 084,98	213,48	24
3	Зажим прокалывающий SLW25.22	шт	562,62	1 231,08	668,46	119
		шт				
	<b>Приборы учета (ФОБОС)</b>	шт				
1	Многотарифный счетчик учета электрической энергии трехфазный 3 230В 5(100)А 3х230/400 В 50Гц наружной установки (без выносного дисплея)	шт	13 900,00	18 072,00	4 172,00	30
2	ИПУЭ РиМ 384.01/2	шт	249 328,00	402 578,00	153 250,00	61
3	ИПУЭ РиМ 389.01/2	шт	220 289,00	356 845,00	136 556,00	62
	<b>Трансформаторное масло</b>					
1	Трансформаторное масло	кг	121,15	260,00	138,85	115

## 2. 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.

**10. 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.

**11. Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии и 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.

**12. 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 2021 году в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29.06.2021 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.	Богданов Алексей Владимирович	680030, г. Хабаровск	29.06.2021
2.	Муравьев Игорь Александрович	680030, г. Хабаровск	29.06.2021
3.	Баштанник Альбина Сергеевна	680030, г. Хабаровск	29.06.2021
4.	Каун Олеся Александровна	680030, г. Хабаровск	29.06.2021
5.	Гаврина Елена Викторовна	680030, г. Хабаровск	29.06.2021

**13. 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 3 года с 02 июля 2019 г. по 01 июля 2022 г. (протокол № 2 от 27.07.2019 г.).

**14. 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 2020г. определялся в соответствии с трудовым договором.

Выплата вознаграждений членам наблюдательного совета в 2021г. не производилась.

**15. 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.

**16. 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.