

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
“Хабаровская горэлектросеть”**

**УТВЕРЖДЕН:**

**Общим годовым собранием акционеров АО "ХГЭС" «18» июня 2025  
Протокол общего годового собрания акционеров от «19» июня 2025**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ  
по результатам работы за 2024 год**

**Директор \_\_\_\_\_**

**И.Ю. Максимова**

**Сведения об акционерном обществе «Хабаровская горэлектросеть»**

| №<br>п/п | Полное фирменное<br>наименование:                                                                                    | Акционерное общество «Хабаровская<br>горэлектросеть»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.       | Место нахождения и<br>почтовый адрес                                                                                 | 680030, г. Хабаровск,<br>пер. Облачный,3                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 2.       | Дата государственной<br>регистрации общества и<br>регистрационный номер                                              | 09.12.1996г., № 002899-АГ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 3.       | Сведения об уставном<br>капитале                                                                                     | Уставный капитал общества<br>- 603 674 900 руб.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 4.       | Количество акций<br>выпущенных эмитентом                                                                             | - 6 036 749 шт. обыкновенных именных<br>акций,<br>номинальная стоимость – 100 руб.<br>Форма выпуска акций –<br>бездокументарная.<br>Акции Общества распределены между<br>учредителями в следующем порядке:                                                                                                                                                                                           |
| 5.       | Доля учредителя                                                                                                      | - юридического лица - Муниципальное<br>образование городской округ «город<br>Хабаровск» в лице Департамента<br>муниципальной собственности<br>администрации г. Хабаровска 99,585 %,<br>что составляет 6 011 695 шт. - акций.                                                                                                                                                                         |
|          | Доля учредителя                                                                                                      | - физических лиц – 0,4114 % ,<br>что составляет: 25 054 шт. - акций.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|          | Количество акционеров,<br>внесенных в список лиц,<br>имеющих право на участие<br>в годовом общем собрании –<br>128 . | с правом голоса 6 036 749 акций,<br>в т.ч. юридических лиц – 1<br>физических лиц – 127                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 6.       | Информация об аудитор<br>общества                                                                                    | Наименование: аудиторская компания<br>ООО «Премииум - Аудит»<br>Место нахождения: РФ, 670013,<br>Республика Бурятия,<br>г. Улан-Удэ, ул. Лебедева, д. 9А, кв.67<br><b>ОГРН:</b> 1083808005412, Наименование<br>саморегулируемой организации<br>аудиторов, членом которой является<br>аудитор: Ассоциация «Содружество»<br>Номер в Реестре аудиторов и аудиторских<br>организаций (ОРНЗ): 12006076353 |
| 7.       | Информация о<br>реестродержателе                                                                                     | Хабаровский филиал ООО «Реестр-РН»<br>Место нахождения: 680000, г. Хабаровск<br>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».

### **1. 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 кВт, 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.

### **2. Приоритетные направления деятельности акционерного общества.**

Приоритетными направлениями деятельности общества являются:

- бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей города согласно их категорийности, обеспечение качества и надежности предоставления услуг, обеспечение безаварийности передачи электроэнергии;
- оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения, технический контроль за безопасным обслуживанием электроустановок потребителями;
- выполнение производственной, инвестиционной программы, а также программы энергосбережения в рамках утвержденных мероприятий;
- выполнение технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

Количество эксплуатируемых воздушных и кабельных линий, трансформаторных подстанций, находящихся на техническом обслуживании АО «ХГЭС» по состоянию конец отчетного года (31.12.2024) приведено в таблице.

| №п/п | Наименование     | Ед.изм. | На 01.01.2024 | Принято за год | На 31.12.2024 |
|------|------------------|---------|---------------|----------------|---------------|
| 1    | 2                | 3       | 4             | 5              | 6             |
| 1    | ВЛ-6; 0,4; 10 кВ | км      | 1247,61       | 11,54          | 1259,14       |
| 2    | КЛ-6; 0,4; 10 кВ | -//-    | 1593,27       | 13,75          | 1607,02       |
| 3    | ТП, КТП, ЦРП     | шт.     | 1106          | 39             | 1145          |
| 4    | Мощность         | кВА     | 809,09        | 29,39          | 838,48        |

Увеличение объема обслуживаемых сетей АО «ХГЭС» сформировано в

связи с мероприятиями по технологическому присоединению к сетям АО «ХГЭС», мероприятиями по исполнению инвестиционной программы и программы энергосбережения, в результате заключения договоров купли - продажи электрических сетей.

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.

### **Мероприятия по транспортировке электрической энергии**

По результатам работ АО «ХГЭС» за 2024 г. по основному виду деятельности – транспортировка электрической энергии, были получены следующие результаты.

| №<br>п/п | Наименование показателей                      | Количество электроэнергии<br>(тыс. кВт*ч) |              | Отклонение |        |
|----------|-----------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------|------------|--------|
|          |                                               | 2023                                      | 2024         | тыс. кВт*ч | %      |
| 1        | Поступление в сеть (Полный отпуск)            | 1 696 395,20                              | 1 761 344,29 | 64 949,097 | 103,83 |
| 2        | Отпуск из сети потребителям (Полезный отпуск) | 1 495 311,53                              | 1 505 397,13 | 10 085,60  | 100,67 |
| 2.1      | в т.ч. по ИЖД                                 | 147 859,63                                | 157 585,11   | 9 725,48   | 6,58   |
| 2.2      | в т.ч. по МКД                                 | 316 152,19                                | 464 452,21   | 148 300,02 | 46,91  |
| 2.3      | в т.ч. по прочим потребителям                 | 968 868,76                                | 908 058,306  | -60 810,45 | -6,28  |
| 2.4      | в т.ч. по ССО                                 | 62 430,96                                 | 64 341,12    | 1 910,16   | 3,06   |
| 3        | Потери                                        |                                           |              |            |        |
| 3.1      | Объем потерь                                  | 201 083,66                                | 191 606,04   | -9 477,62  | -4,71  |
| 3.2      | %                                             | 11,854                                    | 10,878       | -          | -      |

В 2024 году, АО «ХГЭС» по итогам каждого месяца направляло в ПАО «ДЭК» разногласия в объемах полезного отпуска, которые составили 10,2 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 Верховный суд РФ признал что у АО «ХГЭС» отсутствуют обязательства по оплате потерь в ветхих и аварийных МКД по исковым заявлениям за 2019 г., 2020 г., исковое заявление на взыскание стоимости излишне оплаченных потерь за 2021 г. рассмотрено в кассационном суде, исковые требования АО «ХГЭС» полностью удовлетворены).

За 2024 год изменение полезного отпуска по потребителям частного сектора составило 9,7 млн. кВт\*ч, или на 6,58%.

Полезный отпуск по данной категории потребителей формируется на основании:

1. Формирование основного объема 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 200 точкам учета;

1.2. Снятие показаний по точкам учета, оборудованным приборами учета с АСКУЭ в количестве 8986 шт;

1.3. Работа с потребителями по ежемесячному предоставлению показаний в адрес АО «ХГЭС» в количестве 1650 шт. (прием показаний по телефону, смс, whatsapp);

2. Установка приборов учета потребителям в количестве 486 приборов учета во исполнение инвестиционной программы на 2024 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 2024 года прирост полезного отпуска по многоквартирным жилым домам составил 148,3 млн. кВт\*ч, или на 46,91%.

При этом, фактически такой значительный рост определен в основном перераспределением со стороны ПАО «ДЭК» потребителей между категориями (из группы потребителей, относящихся к «Прочим» потребителям в категорию «МЖФ»)

Увеличение полезного отпуска по данной категории потребителей стало возможным благодаря формированию основного объема полезного отпуска по МКД силами АО «ХГЭС», в том числе:

- Включение объемов потребленной электрической энергии в домах, признанных аварийным и ветхим жильем, в объем полезного отпуска.

- Ежемесячное контрольное снятие показаний по МКД силами подрядной организации ежемесячно по 850 точкам учета;

- Снятие показаний персоналом СКУ АО «ХГЭС» по точкам учета, оборудованным приборами учета с АСКУЭ в количестве 2479 шт.;

- Работа с потребителями по ежемесячному предоставлению показаний в

адрес АО «ХГЭС» в количестве 1400 шт. (прием показаний по телефону, смс, whatsapp);

По итогам 2024 года изменение полезного отпуска по прочим потребителям составило -60,8 млн. кВт\*ч, или на -6,28% .

Формированию основного объема полезного отпуска по прочим потребителям производится специалистами АО «ХГЭС», в том числе:

- Ежемесячное контрольное снятие показаний по прочим потребителям силами подрядной организации ежемесячно по 4000 точкам учета;

- 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;

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

- Установке приборов учета в рамках выполнения инвестиционной программы в 2024 году в количестве 453 шт.

Количество точек учета (конечные потребители)

| Категория потребителей     | Количество точек учета |                                       |                   |
|----------------------------|------------------------|---------------------------------------|-------------------|
|                            | Всего, шт.             | Из них не оборудовано приборами учета |                   |
|                            |                        | Шт.                                   | % от общего числа |
| Многokвартирные жилые дома | 5418                   | 281                                   | 5,2               |
| Индивидуальные жилые дома  | 14573                  | 126                                   | 0,9               |
| Прочие потребители         | 16692                  | 112                                   | 0,7               |
| <b>ИТОГО</b>               | <b>36683</b>           | <b>519</b>                            | <b>1,4</b>        |

### Мероприятия по снижению потерь электроэнергии в сетях

На балансе АО «Хабаровская горэлектросеть» находится 1 145 трансформаторных подстанций, из которых 731 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 АО «Хабаровская горэлектросеть» на 2025 планируются провести мероприятия по замене проводов на перегруженных линиях 0,38 кВ, мероприятия по замене перегруженных трансформаторов, установки и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на

эксплуатируемых подстанциях.

Кроме того, планируются к установке технические учеты электроэнергии в количестве 109 приборов учета на 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».

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.

### **Мероприятия по выполнению 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 транспортировки электрической энергии, осуществления надлежащего технического обслуживания, повышения надежности работы электрооборудования, снижения потерь электроэнергии в 2024 году АО «ХГЭС» были выполнены следующие мероприятия:

| № п/п | Наименование                                | Единица измерений | План 2024г. | Факт за 2024  | Годовое Выполнение, % |
|-------|---------------------------------------------|-------------------|-------------|---------------|-----------------------|
| 1     | Ремонт воздушных и кабельных линий 6/0,4кВ: | км                | 75          | <b>85,749</b> | 114,33%               |
| 1.1   | Капитальный ремонт КЛ-6/0,4кВ               | км                | 20          | <b>25,161</b> | 125,81%               |
| 1.2   | Капитальный ремонт ВЛ-6/0,4кВ:              | км                | 55          | <b>60,588</b> | 110,16%               |
| 1.2.1 | Замена провода                              |                   |             | <b>30,156</b> | 54,83%                |
| 1.2.2 | Перетяжка провода                           |                   |             | <b>30,432</b> | 55,33%                |
| 1.3   | Замена опор                                 | шт                | 450         | <b>466</b>    | 103,56%               |
| 2     | Ремонт трансформаторных подстанций:         |                   |             |               |                       |
| 2.1   | Капитальный ремонт оборудования ТП          | ТП                | 113         | <b>118</b>    | 104,42%               |
| 2.2   | Текущий ремонт оборудования ТП              | ТП                | 90          | <b>133</b>    | 147,78%               |
| 2.3   | Капитальный ремонт строительной части ТП    | ТП                | 33          | <b>59</b>     | 178,79%               |
| 2.4   | Текущий ремонт строительной части ТП        | ТП                | 43          | <b>98</b>     | 227,91%               |

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 2024 году позволили АО «ХГЭС» перевыполнить план по

основным приоритетным позициям от запланированного объема.

### Мероприятия по исполнению работ по технологическому присоединению

По договорам технологического присоединения поступило 2161 заявка, заключено 1462 договоров и выдано АТП по 1434 заявкам.

| №     | Причина обращения                                                        | Подано заявок | Аннулировано/не заключено | Заключено договоров ТП |            |                     | Выдано АТП (подключено) |            |                     | Заключено договоров |
|-------|--------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------------------|------------------------|------------|---------------------|-------------------------|------------|---------------------|---------------------|
|       |                                                                          | шт.           | шт.                       | шт.                    | кВт        | тыс. руб. (без НДС) | шт.                     | кВт        | тыс. руб. (без НДС) | шт.                 |
| 1.    | Новое присоединение, увеличение мощности, изменение категории надежности | 842           | 673                       | 831                    | 80722,11   | 324314,43           | 853                     | 100 387,63 | 681161,52           | 807                 |
| 2.    | Переоформление (смена собственника, восстановление)                      | 600           | 26                        | 597                    | 71116,58   | 403,31              | 581                     | 55 701,89  | 709,29              | 558                 |
| 3.    | Переоформление (проектирование)                                          | 20            | -                         | -                      | 10123,97   | 426,23              | -                       | -          | -                   | -                   |
| ИТОГО |                                                                          | 1462          | 699                       | 1428                   | 161 962,66 | 325 143,97          | 1434                    | 156089,53  | 681870,81           | 1365                |

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 длящийся 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 (853 шт.) и количеством заключенных договоров (807 шт.) связана с переходящим характером процедуры – по актам, выданным в конце

декабря, договоры энергоснабжения будут заключены в январе.

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

| Наименование показателя | 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                   | 38                  | 119 853,92      | 13              | 38 659,23       | 12              | 81 194,69       |
| в т.ч. рамочные         | 13                  | 134 666,66      | 3               | 31 666,66       | 10              | 103 000,00      |

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

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 2024г.

| Категория потребителей | шт. | тыс. руб. (без НДС) | Доля (%) категорий |
|------------------------|-----|---------------------|--------------------|
| До 15 кВт              | 163 | 19 004,06           | 66,46              |
| До 150 кВт             | 10  | 8 103,86            | 28,34              |
| ПИР                    | 18  | 1 415,43            | 4,95               |
| ДРСК                   | 4   | 69,84               | 0,25               |
| ИТОГО                  |     | 28 593,19           | 100                |

### **Мероприятия по исполнению инвестиционной программы**

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «ХГЭС» на 2024 год предусматривались мероприятия по созданию систем учета электрической энергии, приобретение автотранспорта, а так же модернизация

объектов электросетевого хозяйства на общую сумму 134,25 млн. руб. (с НДС).

Финансирование Программы АО «ХГЭС» за 2024 год составило 113,55 млн. руб. (с НДС).

Освоенные капитальные вложения за отчетный период сложились в сумме 90,08 млн. руб. Ввод основных средств по Программе за 2024г. составил 57,01 млн. руб.

В рамках мероприятий по созданию систем учета за 2024 год установлено 936 приборов учета, что составляет 84,5% от запланированного объема на год. Объем финансирования по данному мероприятию составил 30,69 млн. руб. Освоение капитальных вложений составило 26,73 млн. руб. Введено основных средств и принято к бухгалтерскому учету на сумму 26,73 млн. руб.

В рамках мероприятия по приобретению автотранспорта осуществлено финансирование – 24,32 млн. руб. Освоение капитальных вложений составило 30,29 млн. руб. Введено основных средств и принято к бухгалтерскому учету в сумме 30,29 млн. руб. По итогам 2024 года приобретены в лизинг и поставлены на учет 3 автотранспортных средства.

Мероприятия по модернизации линий профинансированы на сумму 58,55 млн. руб. Проведено освоение капитальных вложений в объеме 33,06 млн. руб. Ввод объектов основных средств и приняты к бухгалтерскому учету в 2024 году не осуществлялся до завершения строительства в 2025 году.

### **Перспективы развития Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть».**

В АО «ХГЭС» запланированы мероприятия на 2025 год, направленные на стабилизацию финансово-хозяйственной деятельности, на улучшение качества и надежности электроснабжения г. Хабаровска. План мероприятий сформирован с учетом перспектив и возможностей подключения новых потребителей, строительства новых и реконструкции действующих линий электропередач, а так же для предотвращения дефицита мощностей.

| <b>№ п/п</b> | <b>Наименование</b>                                   | <b>Единица измерений</b> | <b>План 2025г.</b> |
|--------------|-------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------|
|              | <b>Модернизация и ремонт линий электропередач</b>     | <b>км</b>                | <b>65</b>          |
| <b>1</b>     | <b>Ремонт ВЛ и КЛ</b>                                 | <b>км</b>                | <b>45</b>          |
| 1.1          | Капитальный ремонт кабельных линий 6/0,4кВ            | км                       | 15                 |
| 1.2          | Капитальный и текущий ремонт воздушных линий 6/0,4кВ: | км                       | 30                 |
| 1.2.1        | Замена провода                                        |                          |                    |
| 1.2.2        | Перетяжка проводов                                    |                          |                    |
| 1.3          | Замена опор                                           | шт                       | 450                |
| <b>2</b>     | <b>Реализация Программы энергосбережения</b>          | <b>км</b>                | <b>3,2</b>         |
| 2.1          | Замена провода                                        | км                       | 1,2                |
| 2.2          | Замена кабеля                                         | км                       | 2                  |
| <b>3</b>     | <b>Реализация Инвестиционной программы</b>            | <b>км</b>                | <b>16,8</b>        |
| 3.1          | Замена провода                                        | км                       | 11,8               |
| 3.2          | Замена кабеля                                         | км                       | 5                  |

|          |                                            |           |     |
|----------|--------------------------------------------|-----------|-----|
| <b>4</b> | <b>Ремонт трансформаторных подстанций:</b> | <b>ТП</b> |     |
| 4.1      | Капитальный ремонт оборудования ТП         | ТП        | 113 |
| 4.2      | Текущий ремонт оборудования ТП             | ТП        | 90  |
| 4.3      | Капитальный ремонт строительной части ТП   | ТП        | 33  |
| 4.4      | Текущий ремонт строительной части ТП       | ТП        | 4   |

Строительство новых ЛЭП и ремонт в порядке текущей эксплуатации направлены на восстановление и обеспечение функционирования системы энергопередачи, поддержание стабильности эксплуатационных свойств, продление межремонтного периода, способствуют надёжности энергосистемы, 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.

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

В рамках инвестиционной программы "Развитие электрических сетей АО "Хабаровская горэлектросеть" на территории г. Хабаровска на 2025 планирует следующие провести следующие мероприятия с объемом финансовых вложений:

1. Создание систем учета электрической энергии в объеме финансирования 18,76 млн. руб.
2. Реконструкция ЛЭП на сумму 91,64 млн. руб.
3. Приобретение автотранспорта на сумму 7,05 млн. руб.
4. Формирование проектно-изыскательных работ по строительству распредел. пункта РП-6кВ, трансформаторной подстанции на сумму 12 млн. руб.

Общий объем финансирования инвестиционной программы на 2025г. запланирован за счет средств амортизации в объеме 129,45 млн. руб.

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

В рамках выполнения программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО «Хабаровская горэлектросеть» на 2025 планируются провести мероприятия на сумму 32,9 млн. руб. по замене проводов на перегруженных линиях 0,38 кВ, мероприятия по замене перегруженных трансформаторов, установки и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях, а также работы по разукрупнению распределительных линий 0,38-6 кВ.

Кроме того, планируются к установке технические учеты электроэнергии в на 60 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».

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.

### **3. Отчет наблюдательного совета акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности.**

В рамках приоритетных направлений деятельности Наблюдательным советом проведены заседания, на которых рассматривались вопросы о созыве и проведении годового собрания акционеров, об утверждении отчета за 2023 год, а так же установлены основные направления на 2024 год.

Наблюдательным советом Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» проводилась работа по формированию и утверждению планов показателей (программы) финансово- хозяйственной деятельности в установленных значениях.

Было рассмотрено и утверждено положение о Закупках АО «Хабаровская горэлектросеть» в новой редакции с учетом последних изменений законодательства о закупках, рассмотрены и согласованы изменения в Положение о единоличном исполнительном органе (директоре).

Приняты ряд решений в 2024 году в рамках мероприятий по увеличению уставного капитала общества путем дополнительного выпуска ценных бумаг с принятием на баланс имущества, переданного в уплату дополнительных акций.

### **4. Отчет о выплате дивидендов по акциям Акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть».**

Акционерное общество «Хабаровская горэлектросеть» в соответствии с решением собрания акционеров от 13 июня 2024 о выплатить акционерам дивиденды в размере 10 % от чистой прибыли, произведена выплата дивидендов в размере 0,27 рублей на акцию. Датой списка лиц, имеющих право на получение доходов определена 24 июня 2024 г. Дивиденды выплачены 28.06.2024 в полном объеме.

### **5. Основные факторы риска, связанные с деятельностью акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть».**

Основными факторами риска для АО «Хабаровская горэлектросеть» являются:

#### **5.1. Отраслевые риски:**

##### **5.1.1. Риск снижения объема услуг по передаче электрической энергии.**

Риск обусловлен возможностью снижения электропотребления в силу макроэкономических изменений, снижением деловой активности, колебаниями спроса на продукцию потребителей электроэнергии, а также оптимизацией крупными потребителями схем внешнего электроснабжения.

Риск обусловлен неиспользованием заявителями мощности, полученной

при технологическом присоединении. Риск остается существенным и актуальным.

**Меры по минимизации риска:**

- В АО «Хабаровская горэлектросеть» проводятся прогнозирование и мониторинг электропотребления в разбивке по уровням напряжения;
- Проводятся поверки по выявлению фактов неучтенного потребления электрической энергии;
- Проводится контроль данных об объемах потребления, применяемых гарантирующими поставщиками при расчете стоимости услуг по передаче электрической энергии;
- Реализуется Программа энергосбережения по снижению потерь электроэнергии в электрических сетях;
- Формируются и предоставляются в органы государственного регулирования тарифов предложения по технологическому расходу электроэнергии/мощности с учетом сложившейся динамики полезного отпуска с целью формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии на следующий год;
- Проводятся проверки измерительных комплексов с целью замены приборов учета согласно графику.

**5.1.2. Риски, связанные с предоставлением услуг технологического присоединения заявителям.**

Риски связаны с возможным снижением спроса на услуги по технологическому присоединению по сравнению с плановыми объемами, неисполнением со стороны заявителей обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения

**Меры по минимизации риска:**

- В акционерном обществе «Хабаровская горэлектросеть» реализуется комплекс мер, связанных с контролем исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения;
- Совершенствуется бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение и исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения.
- Процесс технологического присоединения планируется проводить в автоматизированной системе 1С «Комплексная автоматизация», что способствует прозрачности, оперативному сбору и анализу отчетности, контролю исполнительской дисциплины, формированию документов.

**5.1.3. Риски тарифного регулирования.**

Риски связаны с принятием не в полном объеме к учету затрат сетевых компаний при формировании необходимой валовой выручки в результате ограничения темпа роста тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

**Меры по минимизации риска:**

- В акционерном обществе «Хабаровская горэлектросеть» проводится работа по взаимодействию с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при формировании экономически обоснованных тарифов;

**5.2. Финансовые риски;**

### **5.2.1. Риски, связанные с влиянием инфляции.**

Рост индекса потребительских цен оказывает влияние на уровень затрат и рентабельности и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств.

#### **Меры по минимизации риска:**

- Для минимизации инфляционных рисков реализуется планирование финансово-хозяйственной деятельности с учетом рисков, связанных с изменениями инфляционных ставок;

### **5.2.2. Риски, связанные с изменением процентных ставок.**

Риск обусловлен влиянием рыночного уровня процентных ставок на возможный рост затрат по привлечению заемных средств

#### **Меры по минимизации риска:**

- В акционерном обществе «Хабаровская горэлектросеть» реализуется комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов;

- Планирование финансово-хозяйственной деятельности осуществляется с учетом рисков, связанных с изменениями процентных ставок;

- Проводится взвешенная кредитная политика, направленная на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

### **5.3. Риски, связанные с деятельностью:**

#### **5.3.1. Недостижение уровня надежности услуг по передаче электроэнергии.**

Риски, связанные с климатическими факторами, физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы электросетевого оборудования, что может привести к выходу из строя (авариям) электрооборудования и снижению надежности электроснабжения.

В 2024 г. в Акционерном обществе «Хабаровская горэлектросеть» не превышены предельные значения показателей уровня надежности оказываемых услуг, установленных органами тарифного регулирования, но данный риск остается значимым

#### **Меры по минимизации риска:**

- В 2024 г. принимались меры по повышению уровня наблюдаемости и управляемости электросетевым комплексом, а также сокращению времени ликвидации аварийных ситуаций;

- с целью минимизации риска и снижения уровня аварийности на объектах реализуются комплекс мер по техническому обслуживанию и ремонту оборудования с целью повышения надежности распределительной сети.

#### **5.3.2. Профессиональные риски.**

Риски вызваны непреднамеренным пренебрежением требованиями охраны труда со стороны работников в процессе производства.

#### **Меры по минимизации риска:**

- В Акционерном обществе «Хабаровская горэлектросеть» с целью формирования культуры безопасности персонала проводится обучение работников по предотвращению производственного травматизма и принимаются меры по его предупреждению;

- Проводится обучение персонала навыкам и методам безопасного выполнения работ;
- Проводится обследование рабочих мест в структурных подразделениях, в производственных структурных подразделениях, выявление источников опасностей и (или) опасных ситуаций, связанных с выполняемой работником операцией;
- Проводится периодическое обслуживание (диагностика, проверка, ремонт, испытания и т.п.) производственного оборудования и инструмента, являющихся источником потенциальной опасности для работника.

## **6. Охрана труда, организация работы в области по охраны труда**

План работы с персоналом на 2024 год и План организационно - технических мероприятий по охране труда на 2024 год выполнены.

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

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 2024 году проведена диспансеризация сотрудников, приглашенным медицинским персоналом медучреждения в АО «ХГЭС», а также вакцинация работников против клещевого энцефалита, гриппа.

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

В 2024 году, в соответствии с Постановлением РФ № 2464 от 24.12.2021 обучено через учебный центр: по охране труда, по оказанию первой помощи пострадавшим, а также обучены по использованию (применению) средств индивидуальной защиты – 263 работника в учебном пункте.

В Ростехнадзоре прошли очередную проверку знаний на группу по электробезопасности – 16 человек.

Проведены: ежегодная техническая учеба с персоналом предприятия (обучено и проведена проверка знаний 148 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 2024 - 112 человек, занятых во вредных условиях труда, а также в соответствии с видами выполняемой работы прошли периодический

медицинский осмотр.

План мероприятий на 2025 год:

- обеспечение спецодеждой и СИЗ, а также ДСИЗ;
- проведение медосмотров работников, занятых во вредных условиях труда, а также в соответствии с видами выполняемой работы;
- проведение мероприятий по организации предрейсовых медосмотров водителей;
- проведение плановых Дней охраны труда;
- обеспечение безопасности работников на рабочих местах;
- содержание зданий, сооружений и строительных объектов в соответствии с нормативными требованиями по охране труда;
- проведение противоаварийных и противопожарных тренировок;
- проведение информационно-технических занятий персонала структурных подразделений;
- проведение плановой оценки профессиональных рисков;
- проведение производственного контроля;
- плановые и внеплановые обучения в области охраны труда;
- корректировка документов в области охраны труда;
- содержание грузовых кранов и ГПМ в исправном состоянии;
- проведение проверки знаний машинистов подъемников, кранов, рабочих люльки, стропальщиков, операторов кран-балки.

**7. 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 имела 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.

**8. 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 2024 году в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 13.06.2024 г. в наблюдательный совет были избраны:

| №п/п | Ф.И.О.<br>члена наблюдательного совета | Место нахождения<br>юридического лица или<br>место жительства<br>физического лица<br>(указывается только с<br>согласия физического лица) | Дата наступления<br>основания<br>(оснований) |
|------|----------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|
| 1.   | Басов Олег Николаевич                  | 680000, г. Хабаровск                                                                                                                     | 13.06.2024                                   |
| 2.   | Гаврина Елена Викторовна               | 680000, г. Хабаровск                                                                                                                     | 13.06.2024                                   |
| 3.   | Каун Олеся Александровна               | 680000, г. Хабаровск                                                                                                                     | 13.06.2024                                   |
| 4.   | Терлеев Евгений Владимирович           | 680000, г. Хабаровск                                                                                                                     | 13.06.2024                                   |
| 5.   | Баштанник Альбина Сергеевна            | 680000, г. Хабаровск                                                                                                                     | 13.06.2024                                   |
| 6.   | Воронина Алла Алексеевна               | 680000, г. Хабаровск                                                                                                                     | 13.06.2024                                   |
| 7.   | Науменко Ольга Владимировна            | 680000, г. Хабаровск                                                                                                                     | 13.06.2024                                   |

**9. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа акционерного общества, и членах коллегиального исполнительного органа акционерного общества,**

Единоличным исполнительным органом акционерного общества является директор.

28 июня 2024 года Наблюдательным советом акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» принята на должность директора Максимова Ирина Юрьевна (протокол № 1 от 28.06.2024 г.).

**10. Сведения о 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 2024г. определялся в соответствии с трудовым договором. В 2024 году по итогам работы за 2023 год директору выплачено вознаграждение за счет прибыли в размере 2-х окладов в соответствии с пунктом 4.3 Положения о единоличном исполнительном органе (директоре).

Выплата вознаграждений членам наблюдательного совета в 2024г. не производилась.

## **11. 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.

## 12. Основные финансовые показатели деятельности

### Информация о доходах и расходах

По результатам работы за 2024 год выручка от реализации работ и услуг Общества составила 1 738 162 тыс. руб., что по сравнению с 2023 годом выше на 283 942 тыс. руб., в том числе по передаче эл. энергии на 220 997 тыс. руб.

### Доходы и расходы по видам услуг

| Показатели                               | 2023 г.          |                  |                   | 2024 г.          |                  |                   |
|------------------------------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|-------------------|
|                                          | Доходы           | Расходы          | Прибыль от продаж | Доходы           | Расходы          | Прибыль от продаж |
| Услуги по передаче электроэнергии        | 1 242 874        | 1 396 678        | (153 804)         | 1 463 871        | 1 523 677        | (59 806)          |
| Услуги по технологическому присоединению | 198 858          | 41 189           | 157 669           | 258 506          | 43 691           | 214 815           |
| Прочие услуги                            | 11 390           | 4 748            | 6 642             | 13 683           | 6 502            | 7 181             |
| Услуги ПЛИИ                              | 1 098            | 1 151            | (53)              | 2 102            | 1 212            | 890               |
| <b>Объем выполненных работ (услуг)</b>   | <b>1 454 220</b> | <b>1 443 766</b> | <b>10 454</b>     | <b>1 738 162</b> | <b>1 575 082</b> | <b>163 080</b>    |

Увеличение произошло, в связи с увеличением в тарифе ставки платы за услуги на содержание сетей в расчете на 1 МВт (2023 год – 276697,05/ 2024 год – 329061,53), а также за счет роста поступления средств от вида деятельности Технологическое присоединение. В 2024 году было закончено технологическое присоединение по крупным объектам.

Общий объем фактической себестоимости работ и услуг с учетом управленческих расходов за 2024 год составили 1 575 082 тыс. руб.

| Статьи затрат                   | 2023г.           | 2024г.           | Отклонение (%) |
|---------------------------------|------------------|------------------|----------------|
| Материалы                       | 67 613           | 73 243           | 108,3          |
| Услуги производственного хар-ра | 102 740          | 84 749           | 82,5           |
| Топливо                         | 8 818            | 8 696            | 98,6           |
| Энергия                         | 7 365            | 7 918            | 107,5          |
| Амортизация                     | 174 173          | 195 430          | 112,2          |
| ФОТ                             | 324 604          | 349 601          | 107,7          |
| Отчисления на соц. нужды        | 102 002          | 107 226          | 105,1          |
| Прочие расходы                  | 83 015           | 105 381          | 126,9          |
| в т.ч услуги ФСК                | 49 421           | 55 477           | 112,3          |
| Расходы на компенсацию потерь   | 573 436          | 642 838          | 112,1          |
| <b>Всего затрат</b>             | <b>1 443 766</b> | <b>1 575 082</b> | <b>109,1</b>   |

Расходы на компенсацию потерь сложились в размере 642 838 тыс. руб., что на 69 402 тыс. руб. больше уровня 2023 года.

Увеличение по статье «ФОТ» на 7,7% обусловлено индексацией заработной платы работников предприятия в 2024 году.

Амортизация в 2024г. начислена в размере 195 430 тыс. руб., что выше 2023 года на 21 257 тыс. руб., рост произошел в результате осуществления нового строительства (ввод ОС в 2024г) в целях технологического присоединения потребителей электроэнергии.

### Структура прочих доходов и расходов общества

(тыс. рублей)

| Наименование показателя                                                  | 2023г.         | 2024г.         |
|--------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>1. Прочие доходы</b>                                                  | <b>146 972</b> | <b>98 479</b>  |
| Амортизация повторная                                                    | 17 473         | 15 509         |
| Доходы, связанные с реализацией и ликвидацией основных средств           | 296            | 125            |
| Доходы, связанные с реализацией объектов строительства                   | 1 358          | 59             |
| Доходы связанные с переоценкой внеоборотных активов (списание ИПА)       | 307            | 1              |
| Возврат госпошлины                                                       | 126            | 399            |
| Доходы, связанные с реализацией прочего имущества                        | 1 331          | 1 016          |
| Доходы в виде восстановления резервов                                    | 37 794         | 28 155         |
| Штрафы, пени, неустойки                                                  | 23 225         | 35 641         |
| Реализация прочего имущества (материалов)                                | 0              |                |
| Списанная кредиторская задолженность                                     | 570            | 20             |
| Возмещение убытков, причиненных организации                              | 3 325          | 1 593          |
| Безоговорное потребление                                                 | 2 096          | 1 594          |
| Доходы от военных сборов                                                 | 0              | 278            |
| Оприходованы материалы при демонтаже                                     | 260            | 693            |
| Излишки при инвентаризации                                               | 58 631         | 12 700         |
| Признание право собственности на безхозные объекты по суду               |                | 183            |
| Гос. поддержка в целях стим. занятости граждан Пост.РФ 362 от 13.03.2021 |                | 150            |
| Прочие доходы                                                            | 180            | 363            |
| <b>2. Прочие расходы</b>                                                 | <b>115 694</b> | <b>156 168</b> |
| Амортизация повторная                                                    | 20 272         | 24 966         |
| Возмещение организацией причиненных убытков                              | 898            | 4 430          |
| Убытки прошлых лет                                                       | 2 248          | 8 069          |
| Расходы от реализации объектов незавершенного строительства              | 1 359          | 128            |
| Расходы, связанные с реализацией прочего имущества                       | 1 097          | 964            |
| Расходы, связанные с реализацией основных средств                        | 70             | 35             |
| Расходы по коллективному договору- социального характера                 | 19 234         | 25 072         |
| Налог на имущество                                                       | 4 373          |                |
| Расходы на услуги банка                                                  | 596            | 675            |
| Расходы в виде списанной дебиторской задолженности                       | 1 992          | 110            |
| Расходы в виде образованных оценочных обязательств                       | 50 944         | 65 223         |
| Премия 2014-2015гг                                                       | 2 261          | 49             |
| Расходы на благотворительность                                           | 2 202          | 3 000          |
| Материальная помощь на СВО                                               |                |                |
| Помощь на СВО                                                            | 37             | 2562           |
| Списание ОС                                                              | 89             | 3766           |
| Списание материалов                                                      |                | 3836           |

|                                                                                                                        |       |       |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|
| Судебные расходы и арбитражные сборы                                                                                   | 663   | 879   |
| Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договора                                                                  | 3 827 | 7 905 |
| Прочие расходы (госпошлина, ритуальные услуги, расходы по страховому случаю, обучение потенциальных работников и т.д.) | 3300  | 3035  |

Прочие доходы по видам деятельности:

- Передача электроэнергии – 97 911 тыс. руб.
- Технологическое присоединение – 555 тыс. руб.
- Прочие услуги основного производства – 13 тыс. руб.

Статья доходов «Амортизация повторная» - сумма 15 509 тыс. руб. сложилась в результате пересмотра срока полезного использования основных средств, полностью амортизированных на 31.12.2024 г.

Доходы в виде восстановления резерва – основная доля в данной статье доходов – это восстановление резерва под судебные расходы.

Штрафы, пени, неустойки большая доля доходов в данной статье доходов образовалась в связи с тем, что Общество выиграло суды с ПАО «ДЭК» по делу №А73-6719/2022 от 19.10.2022 и по делу №А73-610/2023 от 08.12.2023.

Наибольший рост прочих расходов прошел по следующим статьям:

- Амортизация повторная – 4 694 тыс. руб. в связи с появлением новых основных средств на 31.12.2024 полностью амортизированных.
- Убытки прошлых лет в сумме 8 069 тыс. руб. – основная сумма по решению суда по №А73-1220/2023 от 25.06.2024г. (за ноябрь 2022г.) ПАО «ДЭК» и по корректировочным счетам-фактурам ПАО «ДЭК» за период 2021-2023 годы.

- Налог на имущество с 2024 года, согласно учетной политике Общества входит в себестоимость продукции.

- Расходы по коллективному договору - социального характера – 5 815 тыс. руб. Из них, 1 400 тыс. руб.-это материальная помощь сотрудникам, отправляющимся на СВО. АО «ХГЭС» в 2023 году внесло изменения в коллективный договор, по которым добавило дополнительные выплаты социального характера сотрудникам, подписавшим контракт на участие в специальной военной операции.

- Расходы в виде образованных оценочных обязательств - начисление резерва по судебным разбирательствам.

- Материальная помощь на СВО – выплата по коллективному договору материальной помощи при заключении контракта с Министерством обороны для прохождения службы в зоне СВО.

### **Финансовый результат**

(тыс. рублей)

| Наименование показателя | 2024 год    | 2023 год    | Отклонение<br>(2024 г. – 2023 г.) (+/-) |
|-------------------------|-------------|-------------|-----------------------------------------|
| Выручка                 | 1 738 162   | 1 454 220   | +283 942                                |
| Себестоимость           | (1 496 209) | (1 368 263) | +127 946                                |
| Валовая прибыль         | 241 953     | 85 957      | +155 996                                |
| Управленческие расходы  | (78 873)    | (75 503)    | +3 370                                  |
| Проценты к получению    | 1 482       | 673         | +809                                    |

|                                                                                   |           |           |         |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|---------|
| Проценты к уплате                                                                 | (83 188)  | (24 188)  | +59 000 |
| Прочие доходы                                                                     | 98 479    | 146 972   | -48 493 |
| Прочие расходы                                                                    | (156 168) | (115 694) | +40 474 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения                                               | 23 685    | 18 217    | +5 468  |
| Налог на прибыль                                                                  | (17 451)  | (1 896)   | +15 555 |
| Прочее (штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства) |           |           |         |
| Чистая прибыль/убыток                                                             | 6 234     | 16 321    | -10 087 |

Валовая прибыль Общества за 2024 год составила 241 953 тыс. руб., выручка – 1 738 162 тыс. руб., себестоимость – 1 496 209 тыс. руб., управленческие расходы – 78 873 тыс. руб. Рост себестоимости продукции вместе с управленческими расходами в 2024 году по сравнению с 2023 годом составляет 131 316 тыс. рублей.

Размер прибыли до налогообложения за 2024г. сложился в размере 23 685 тыс. руб., за 2023г. – 18 217 тыс. руб., увеличение размера прибыли составило 7 654 тыс. рублей.

Чистая прибыль от деятельности 2024 года составила 6 234 тыс. руб. со снижением относительно уровня 2023 года на 10 087 тыс. руб.

### **Численность и средняя заработная плата**

| Наименование показателя             | Отчетный период |           |                |
|-------------------------------------|-----------------|-----------|----------------|
|                                     | Факт 2023       | Факт 2024 | Отклонение (%) |
| Расходы на оплату труда (тыс. руб.) | 324 604         | 349 601   | 107,7          |
| Среднесписочная численность (чел.)  | 342,6           | 336       | 98             |
| Среднемесячная з/плата (руб.)       | 78 956          | 86 707    | 109,8          |

Увеличение показателя расходы на оплату труда, а так же средней заработной платы произошло в связи с проведенной индексацией заработной платой в 2024 году.

### **Информация об активах**

#### **Основные средства**

За период 2022-2024 годы АО «ХГЭС» передавало в залог здание, числящееся на учете у Общества под инвентарным номером 98000110 «АКБ РЭБ» в качестве обеспечения своих обязательств по кредитам и займам в размере 150 405 тыс. руб.

В 2024-2022 годах Общество не привлекало кредиты и займы для приобретения, строительства или производства инвестиционных активов, вследствие чего расходы по заемным средствам не капитализировались.

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

«Основные средства» на 31.12.2023 г. составили 1 765 458 тыс. руб. , на 31.12.2024 г. – 1 927 504 тыс. руб.

В течение 2024 года принято к учету в качестве основных средств в сумме 349 571 тыс. руб., в том числе построенные в рамках исполнения мероприятий

по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 247 493 тыс. руб.

Амортизация основных средств линейным способом по нормам, исчисленным исходя из срока полезного использования объектов основных средств в сумме 230 986 тыс. руб.

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. К таким объектам относятся земельные участки, стоимость которых на 31 декабря 2024 г. составила 21 161 тыс. руб. (31 декабря 2023 г.: 21 161 тыс. руб., 31 декабря 2022 г.: 21 161 тыс. руб.)

По состоянию на 31.12.2024 проведена ежегодная проверка объектов основных средств и незавершенных капитальных вложений на обесценение в соответствии с МСФО 36 «Обесценение активов». Признаков обесценения не выявлено, корректировки балансовой стоимости активов не производились.

### Строительство объектов основных средств

В таблице 3 представлена динамика движения строительства объектов основных средств по видам деятельности.

(тыс. руб.)

| Наименование показателя                                                                                                    | Период      | На начало года тыс.руб. | Изменения за период, тыс.руб. |                       |                                                                     | На конец периода тыс.руб. |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------------------|-------------------------------|-----------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------|
|                                                                                                                            |             |                         | Затраты за период             | Списано (реализовано) | Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость |                           |
| <b>Незавершенное строительство - всего</b>                                                                                 | <b>2024</b> | <b>140 723</b>          | <b>389 376</b>                | <b>316</b>            | <b>343 788</b>                                                      | <b>185 995</b>            |
|                                                                                                                            | <b>2023</b> | <b>127 261</b>          | <b>414 018</b>                | <b>1 524</b>          | <b>399 032</b>                                                      | <b>140 723</b>            |
| в том числе:<br>Объекты строящиеся в рамках выполнения мероприятий по договорам об осуществ. тех.присоединения к эл.сетям. | 2024        | 124 596                 | 232 211                       | 233                   | 247 493                                                             | 109 081                   |
|                                                                                                                            | 2023        | 123 740                 | 295 270                       | 1 524                 | 292 890                                                             | 124 596                   |
| Объекты, строящиеся в рамках инвестиц.программы                                                                            | 2024        | 3 381                   | 59 791                        |                       | 26 728                                                              | 36 444                    |
|                                                                                                                            | 2023        | 2 746                   | 47 567                        |                       | 46 932                                                              | 3 381                     |
| Объекты, строящиеся в рамках передачи электроэнергии (в т.ч. энергосбережение)                                             | 2024        | 12 696                  | 62 098                        | 83                    | 34 241                                                              | 40 470                    |
|                                                                                                                            | 2023        | 775                     | 45 774                        |                       | 33 853                                                              | 12 696                    |
| Приобретение объектов основных средств                                                                                     | 2024        | 50                      | 35 276                        |                       | 35 326                                                              | 0,00                      |
|                                                                                                                            | 2023        |                         | 4 617                         |                       | 4 567                                                               | 50                        |
| ППА                                                                                                                        | 2024        |                         |                               |                       |                                                                     |                           |
|                                                                                                                            | 2023        |                         | 20 790                        |                       | 20 790                                                              |                           |

В общей сумме 08 счета значатся, в том числе, объекты, строящиеся в рамках выполнения мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения на сумму 109 081 тыс. руб., в т.ч.:

- установка приборов учета на сумму 2 549 тыс.;
- сделаны проектно-изыскательские работы, но строительство еще не началось на сумму 6 047 тыс.

- началось строительство воздушных и кабельных линий, подстанций на сумму 100 485 тыс. руб.

По результатам проведенной работы комиссией для подведения итогов годовой инвентаризации на конец года, не выявлены признаки обесценения основных средств (п. 17 ФСБУ 26/2020).

### **Отложенные налоговые активы**

#### **ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»**

Показатель «Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса на 31.12.2024 г. составил 43 660 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 движения отложенных налоговых активов в соответствии с данными бухгалтерского учета и группировкой Общества представлена в таблице 4.

#### **Структура движения отложенных налоговых активов**

(тыс. руб.)

| Наименование                      | Сальдо на<br>01.01.2024г.<br>тыс.руб. | Начислено<br>тыс.руб. | Погашено<br>тыс.руб. | Сальдо на<br>31.12.2024г<br>тыс.руб. |
|-----------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|----------------------|--------------------------------------|
| Дебиторская задолженность         |                                       | 1 233                 |                      | 1 233                                |
| Материалы                         | 398                                   | 35                    | 261                  | 173                                  |
| Основные средства                 | 360                                   | 1 136                 | 53                   | 1 443                                |
| Оценочные обязательства и резервы | 14 272                                | 9 686                 |                      | 23 958                               |
| Расходы будущих периодов          | 1 514                                 | 229                   | 599                  | 1 145                                |
| Убыток текущего периода           |                                       | 19 327                | 19 327               |                                      |
| Убытки прошлых лет                | 12 764                                | 2 488                 | 2 666                | 12 439                               |
| Арендные обязательства            | 6 648                                 | 701                   | 4 078                | 3 271                                |
| <b>Итого</b>                      | <b>35 808</b>                         | <b>34 835</b>         | <b>26 982</b>        | <b>43 660</b>                        |

Убытки прошлых лет уменьшились на 2 666 тыс. руб., в связи с получением налоговой прибыли. Законодательство РФ позволяет предприятиям уменьшать прибыль на убытки прошлых лет на 50%.

В связи с изменением ставки налога на прибыль с 20% на 25% с 01.01.2025 года, Общество пересчитало свои налоговые активы.

### **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 (в рамках передачи электрической энергии). Сумма «Прочих внеоборотных активов» на 31.12.2024 г. составила – 43 324 тыс. руб. (31.12.2023 – 50 162 тыс. руб., на 31.12.2022 г. – 80 025 тыс. руб.), в т.ч.: авансы, выданные на приобретение ОС – 6 616 тыс. руб., материалы для строительства- 36 708 тыс. руб.

### **Дебиторская и кредиторская задолженность**

Дебиторская задолженность отражается 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 31.12.2022 года составила 127 588 тыс. руб., на 31.12.2023 года – 176 996, на 31.12.2024 года – 86 179 руб. Основными дебитором АО «ХГЭС» является АО «ДРСК» (ИНН 2801108200) по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в сумме 50 410 тыс. руб. Задолженность является текущей.

В течение 2024 года была списана дебиторская задолженность, невозможная к взысканию в сумме 110 тыс. руб. Списанная в убыток дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности или по причинам неплатежеспособности дебиторов отражается за балансом в течение 5 лет.

### **Информация по видам дебиторской задолженности.**

(тыс. руб.)

| <b>Виды расчетов</b>                                                         | <b>2024г</b> | <b>2023г</b>  | <b>2022г</b> |
|------------------------------------------------------------------------------|--------------|---------------|--------------|
| <b>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</b>                                 | <b>8 126</b> | <b>33 440</b> | <b>3 516</b> |
| За потери при транспортир.эл.эн.                                             |              | 27 305        |              |
| За приобретение материалов                                                   | 1 827        | 783           | 902          |
| За технологическое присоединение (подрядчики и услуги по тех. присоединению) | 2 047        | 3 039         |              |

|                                                     |               |               |                |
|-----------------------------------------------------|---------------|---------------|----------------|
| За прочее строительство                             | 3 624         | 40            | 6              |
| За услуги производств характера                     | 628           | 2 273         | 2 608          |
| <b>Расчеты с покупателями и заказчиками</b>         | <b>72 275</b> | <b>96 446</b> | <b>101 476</b> |
| Расчеты по передаче эл.энергии                      | 50 411        | 93 043        | 87 083         |
| За услуги по технологическому присоединению к сетям | 20 456        | 2 054         | 3784           |
| Расчеты за материалы                                | 5             |               | 7 378          |
| Бездоговорное потребление эл.эн.                    |               |               | 1 361          |
| Услуги основного производства                       | 1 403         | 1 349         | 1 869          |
| Прочие                                              |               |               | 1              |

В течение отчетного года в Обществе не начислялся резерв по сомнительным долгам, в связи с отсутствием оснований.

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 31.12.2024 г. составила 976 401 тыс. руб., на 31.12.2023 г. - 604 504 тыс. руб., на 31.12.2022 – 671 289 тыс. руб.

Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками на 31.12.2024 г. составила 175 505 тыс. руб., на 31.12.2023 – 78 649 тыс. руб., на 31.12.2022 – 279 546 тыс. руб.

Основным кредитором на 31.12.2024 г. является Филиал Публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" - "Хабаровскэнергосбыт"(ИНН 2723088770). Долг составляет 97 809 тыс. руб. Данный долг образовался по оплате компенсации потерь электроэнергии, в связи с сезонностью. Самые большие суммы оплаты за потери выпадают на 4 квартал и 1 квартал каждого года.

Кредиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками на 31.12.2024 г. – 733 133 тыс. руб., на 31.12.2023 – 452 701 тыс. руб.; на 31.12.2022 – 328 576 тыс. руб..

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 следующих периодах.

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

Обществом получены обеспечительные платежи, на общую сумму 168 тыс. руб., учтенные на забалансовом счете 008 «Обеспечения обязательств и платежей полученные».

**Информация по видам кредиторской задолженности.**

(тыс. руб.)

| Вид кредиторской задолженности                                      | 2024г.  | 2023г.  | 2022г.  |
|---------------------------------------------------------------------|---------|---------|---------|
| <b>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</b>                        | 175 505 | 78 649  | 279 546 |
| За потери при транспортировке эл. энергии                           | 104 702 | 6 282   | 84 432  |
| За приобретение основных средств, в т.ч.                            | 23 317  | 34 746  | 56 285  |
| За приобретение основных средств для технологического присоединения | 21 384  | 27 523  | 12 618  |
| За приобретение основных средств для производственной программы     | 1932    | 7 223   | 43 667  |
| За приобретение материалов, в т.ч.                                  | 19 496  | 7 569   | 110 148 |
| За материалы по инвестиционной программе                            |         |         | 2 586   |
| За материалы для технологического присоединения                     | 1 938   | 4 494   | 9 286   |
| За материалы для производственной программы и энергосбережения      | 17 958  | 3 075   | 98 276  |
| Строительные подрядчики по технологическому присоединению           | 19 438  | 25 743  | 8 155   |
| Строительные подрядчики прочие                                      | 1 008   | 1 000   | 3 188   |
| Подрядчики по ремонтным работам                                     |         |         | 11 867  |
| За услуги производственного характера                               | 7 544   | 3 308   | 5 472   |
| <b>Расчеты с покупателями и заказчиками</b>                         | 733 133 | 452 701 | 328 576 |
| За услуги по технологическому присоединению к сетям                 | 733 108 | 452 503 | 328 377 |
| Услуги основного производства                                       | 25      | 198     | 199     |

### 13. 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.