# Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания» и его дочерние организации

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и аудиторское заключение независимого аудитора

## ОГЛАВЛЕНИЕ


АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ……..3
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ……7
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ……..8
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ……..9
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ……...10
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ……..11
1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ .....11
2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ .....13
3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.....15
4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ .....27
5 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ИЗМЕНЕНИЕ ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ.....27
6 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ .....28
7 ВЫРУЧКА.....30
8 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ .....31
9 ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ .....31
10 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ .....32
11 РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ.....32
12 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА .....33
13 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА.....36
14 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ.....39
15 АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ .....40
16 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....41
17 ЗАПАСЫ .....43
18 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ .....43
19 ПРОЧИЕ НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ.....44
20 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ .....44
21 СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ .....45
22 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ.....45
23 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ.....46
24 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ .....47
25 РЕЗЕРВЫ.....47
26 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ .....48
27 ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ .....49
28 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ И КАПИТАЛОМ .....49
29 СВЕРКА ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....53
30 ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА .....54
31 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА .....54
32 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ .....56
33 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ .....59
34 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ .....59

Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@unicon.ru
www.unicon.ru

Юникон АО, Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж, пом. I,
комната 50

# АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

**Акционеру Акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания»**

## Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» (Организация) (ОГРН 1055006353478) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2022 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

## Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, принятыми в РФ и соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая Международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

**Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

| Ключевой вопрос аудита | Аудиторские процедуры, выполненные в отношении ключевого вопроса аудита |
|---|---|
| *Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии*<br><br>Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенной спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Сумма оспариваемой контрагентами выручки является существенной для консолидированной финансовой отчетности Группы. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной и основывается на допущениях разрешения разногласий.<br><br>Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в примечании 7 к консолидированной финансовой отчетности. | Мы рассмотрели примененную учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, изучили систему внутреннего контроля за отражением выручки, провели проверку определения соответствующих сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии, на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии. |
| *Обесценение внеоборотных активов*<br><br>В связи с наличием на 31 декабря 2022 года признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2022 года была определена с помощью метода дисконтированных денежных потоков.<br><br>Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита, поскольку балансовая стоимость основных средств составляет значительную часть всех активов Группы на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством Группы ценности использования является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях,в частности, на прогнозе объемов передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных и экономических условий в | Нами были проведены процедуры по анализу применяемых Группой допущений и методик, в частности тех, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставкам дисконтирования.<br>Мы выполнили на выборочной основе тестирование данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения ценности использования в тесте на обесценение внеоборотных активов. Мы привлекли внутренних экспертов по оценке в соответствии с требованиями МСА 620 «Использование работы эксперта аудитора» к анализу модели, использованной для определения ценности использования в тесте на обесценение внеоборотных активов.<br>Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению в основных показателях оценки и раскрываемую Группой информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты тестирования на предмет обесценения. |

| Ключевой вопрос аудита | Аудиторские процедуры, выполненные в отношении ключевого вопроса аудита |
|---|---|
| Российской Федерации.<br><br>Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Группой в примечаниях 13 и 15 к консолидированной финансовой отчетности. | |

**Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность**

Генеральный директор Организации (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

**Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение
независимого аудитора
(руководитель задания по аудиту),
ОРНЗ 22006016201,
действующий от имени аудиторской
организации на основании
доверенности от 08.04.2022
№ 25-01/2022-Ю




Котеров Алексей Владимирович

Аудиторская организация:
Юникон Акционерное Общество
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
ОРНЗ 12006020340

23 июня 2023 года

**АО «Мособлэнерго»**

**Консолидированный отчет о прибыли или убытке**

**и прочем совокупном доходе**

**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

| | Примечание | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|---|---|---|
| | | 2022 | 2021 |
| Выручка по договорам с покупателями - передача электроэнергии | | 22 528 116 | 20 932 912 |
| Выручка по договорам с покупателями - технологическое присоединение к сетям | | 782 481 | 736 671 |
| Выручка по договорам с покупателями - прочая | | 796 761 | 130 135 |
| Доход от аренды | | 190 625 | 447 751 |
| **Выручка** | 7 | **24 297 983** | **22 247 469** |
| Операционные расходы | 8 | (20 732 964) | (20 521 438) |
| Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки | | (267 678) | (84 794) |
| (Убыток)/прибыль от обесценения основных средств и активов в форме права пользования | 13, 15 | (71 818) | 444 678 |
| Прибыль от приобретения дочерней организации | 5 | 73 485 | - |
| Прочие операционные доходы (нетто) | 9 | 984 558 | 355 901 |
| **Операционная прибыль** | | **4 283 566** | **2 441 816** |
| Финансовые доходы | 10 | 64 474 | 19 857 |
| Затраты по финансированию | 10 | (911 233) | (732 391) |
| **Прибыль до налогообложения** | | **3 436 807** | **1 729 282** |
| Расход по налогу на прибыль | 11 | (706 292) | (386 689) |
| **Прибыль за год** | | **2 730 515** | **1 342 593** |
| **Прибыль/(убыток) за год, относящаяся к:** | | | |
| Акционеру Компании | | 2 734 856 | 1 342 204 |
| Неконтролирующим долям участия | | (4 341) | 389 |
| **Прибыль за год** | | **2 730 515** | **1 342 593** |
| **Прочий совокупный доход** | | - | - |
| **Итого совокупный доход** | | **2 730 515** | **1 342 593** |
| **Итого совокупный доход/(расход), относящийся к:** | | | |
| Акционеру Компании | | 2 734 856 | 1 342 204 |
| Неконтролирующим долям участия | | (4 341) | 389 |

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 23 июня 2023 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор В. А. Бойко

Заместитель генерального директора по экономике и финансам В. Н. Мельничук

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с прилагаемыми примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**АО «Мособлэнерго»**
**Консолидированный отчет о финансовом положении**

**на 31 декабря 2022 года**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

| | Примечание | тыс. руб. 31 декабря 2022 | тыс. руб. 31 декабря 2021 |
|---|---|---|---|
| **АКТИВЫ** | | | |
| **Внеоборотные активы** | | | |
| Основные средства | 13 | 59 599 507 | 55 779 909 |
| Нематериальные активы | 14 | 176 017 | 196 636 |
| Активы в форме права пользования | 15 | 2 331 237 | 2 858 306 |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 18 | 3 448 | 3 647 |
| Прочие внеоборотные нефинансовые активы | 19 | 36 428 | 13 286 |
| **Итого внеоборотные активы** | | **62 146 637** | **58 851 784** |
| **Оборотные активы** | | | |
| Запасы | 17 | 1 712 049 | 1 228 327 |
| Предоплата по налогу на прибыль | | 91 001 | 310 406 |
| Краткосрочные финансовые активы | 12 | 6 693 | 13 794 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 18 | 2 852 395 | 2 748 488 |
| Прочие оборотные нефинансовые активы | 19 | 751 341 | 852 495 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 20 | 333 045 | 254 170 |
| **Итого оборотные активы** | | **5 746 524** | **5 407 680** |
| **Итого активы** | | **67 893 161** | **64 259 464** |
| **Собственный капитал и обязательства** | | | |
| **Собственный капитал** | | | |
| Акционерный капитал | 21 | 16 489 413 | 12 053 954 |
| Дополнительный капитал | 21 | 7 960 323 | 7 960 323 |
| Нераспределенная прибыль | | 22 932 315 | 20 255 670 |
| **Итого собственный капитал** | | **47 382 051** | **40 269 947** |
| Неконтролирующие доли участия | | 6 981 | 11 472 |
| **Итого капитал** | | **47 389 032** | **40 281 419** |
| **Долгосрочные обязательства** | | | |
| Долгосрочные кредиты и займы | 23 | 1 829 020 | 1 189 920 |
| Отложенные налоговые обязательства | 16 | 3 998 490 | 3 634 516 |
| Долгосрочные обязательства по аренде | 24 | 1 958 896 | 1 971 431 |
| Долгосрочные авансы полученные | 26 | 791 912 | 412 109 |
| Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | 26 | 8 122 | 131 092 |
| **Итого долгосрочные обязательства** | | **8 586 440** | **7 339 068** |
| **Краткосрочные обязательства** | | | |
| Краткосрочные кредиты и займы | 23 | 4 511 875 | 5 164 235 |
| Обязательства по налогу на прибыль | | 13 398 | 23 |
| Краткосрочные обязательства по аренде | 24 | 745 833 | 926 806 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 26 | 4 006 096 | 8 416 561 |
| Авансы полученные | 26 | 2 444 660 | 2 041 153 |
| Резервы | 25 | 195 827 | 90 199 |
| **Итого краткосрочные обязательства** | | **11 917 689** | **16 638 977** |
| **Итого обязательства** | | **20 504 129** | **23 978 045** |
| **Итого собственный капитал и обязательства** | | **67 893 161** | **64 259 464** |

*Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с прилагаемыми примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.*

**АО «Мособлэнерго»**

**Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год,**

**закончившийся 31 декабря 2022 года**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

| | Примечание | Акционерный капитал | Дополнительный капитал | Нераспределенная прибыль | Итого собственный капитал | Неконтролирующие доли участия | Итого Капитал |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Остаток на 1 января 2021** | | **12 053 954** | **7 960 323** | **18 946 256** | **38 960 533** | **11 245** | **38 971 778** |
| Прибыль за год | | - | - | 1 342 204 | 1 342 204 | 389 | **1 342 593** |
| **Итого совокупный доход** | | - | - | **1 342 204** | **1 342 204** | **389** | **1 342 593** |
| Дивиденды акционерам | 21 (г) | - | - | (32 790) | (32 790) | (163) | (32 953) |
| **Остаток на 31 декабря 2021** | | **12 053 954** | **7 960 323** | **20 255 670** | **40 269 947** | **11 472** | **40 281 419** |
| **Остаток на 1 января 2022** | | **12 053 954** | **7 960 323** | **20 255 670** | **40 269 947** | **11 472** | **40 281 419** |
| Прибыль за год | | - | - | 2 734 856 | 2 734 856 | (4 341) | **2 730 515** |
| **Итого совокупный доход** | | **-** | - | **2 734 856** | **2 734 856** | **(4 341)** | **2 730 515** |
| Увеличение акционерного капитала | 21 (а) | 4 435 459 | - | - | 4 435 459 | - | 4 435 459 |
| Дивиденды акционерам | 21 (г) | - | - | (58 211) | (58 211) | (150) | (58 361) |
| **Остаток на 31 декабря 2022** | | **16 489 413** | **7 960 323** | **22 932 315** | **47 382 051** | **6 981** | **47 389 032** |

*Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с прилагаемыми примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.*

**«АО «Мособлэнерго»**

**Консолидированный отчет о движении денежных средств**

**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|---|---|
| | **2022** | **2021** |
| **Денежные потоки от операционной деятельности** | | |
| **Прибыль за год** | **2 730 515** | **1 342 593** |
| *Корректировки:* | | |
| Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов (Примечание 8, 13, 14, 15) | 4 512 467 | 4 202 424 |
| Имущество, полученное в порядке соглашений о компенсации потерь (Примечание 13) | (252 473) | (413 888) |
| Имущество, полученное безвозмездно (Примечание 13) | (651 334) | - |
| Оприходование излишков материалов | 775 | 3 203 |
| Резерв под ожидаемые кредитные убытки | 267 678 | 84 794 |
| Резерв под обесценение инвестиций | - | 400 |
| Начисление резерва по судебным искам (Примечание 25) | 112 935 | 10 363 |
| Расходы по налогу на прибыль (Примечание 11) | 706 292 | 386 689 |
| Убыток от выбытия основных средств | 13 828 | 405 931 |
| Убыток/(прибыль) от выбытия активов в форме права пользования | 12 458 | (37 833) |
| Затраты по финансированию и финансовые доходы (нетто) (Примечание 10) | 846 759 | 712 534 |
| Начисление/(восстановление) резерва под обесценение основных средств и АФПП | 71 818 | (444 678) |
| Убыток от продажи запасов | 12 684 | 15 018 |
| Прочие неденежные статьи | 1 815 | - |
| Доход от приобретения дочерней компании, кроме денежных средств | (69 255) | - |
| **Итого влияние корректировок** | **8 316 962** | **6 268 050** |
| Увеличение долгосрочных активов | **-** | (4 452 783) |
| **Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале** | **8 316 962** | **1 815 267** |
| Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности | (266 411) | (313 346) |
| Уменьшение/(увеличение) авансов выданных и прочих активов | 70 149 | (33 579) |
| Увеличение запасов | (491 868) | (175 672) |
| Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности | 796 140 | 4 424 980 |
| **Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов** | **8 424 972** | **5 717 650** |
| Проценты уплаченные | (590 752) | (397 196) |
| Проценты уплаченные по договорам аренды | (254 199) | (277 704) |
| Проценты полученные | 62 718 | 12 853 |
| Налог на прибыль уплаченный | (198 421) | (122 400) |
| **Чистые денежные потоки от операционной деятельности** | **7 444 318** | **4 933 203** |
| **Денежные потоки от инвестиционной деятельности** | | |
| Приобретение объектов основных средств | (6 464 107) | (3 889 603) |
| Приобретение нематериальных активов | (42 398) | (96 943) |
| Приобретение ассоциированной компании | - | (400) |
| Приобретение дочерних организаций | (89 100) | - |
| Погашение выданных займов | - | 310 |
| Поступления от продажи основных средств | 132 | 37 156 |
| **Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности** | **(6 595 473)** | **(3 949 480)** |
| **Денежные потоки от финансовой деятельности** | | |
| Получение кредитов и займов | 7 021 469 | 6 345 482 |
| Погашение кредитов и займов | (7 025 500) | (6 371 225) |
| Выплаты дивидендов акционеру АО «Мособлэнерго» | (58 211) | (32 790) |
| Выплаты дивидендов неконтролирующим акционерам | (150) | (162) |
| Выплаты основной суммы обязательств по аренде | (707 578) | (979 794) |
| **Чистые денежные потоки (использованные в) /полученные от финансовой деятельности** | **(769 970)** | **(1 038 489)** |
| **Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов** | 78 875 | (54 766) |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | **254 170** | **308 936** |
| **Денежные средства и их эквиваленты на конец периода** | **333 045** | **254 170** |

*Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с прилагаемыми примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности*

# 1 Общая информация

## (а) Организационная структура и виды деятельности

Акционерное общество «Московская объединенная энергосетевая компания» (далее – АО «Мособлэнерго» или «Компания») было образовано 7 ноября 2005 года Правительством Московской области в целях обеспечения повышения надежности функционирования энергосетевого хозяйства в Московской области.

Миссия Компании – обеспечение надежного, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей, а также удовлетворение растущих потребностей экономики и социального сектора Московской области по экономически обоснованным тарифам.

С момента своего создания Компания консолидировала электросетевые активы Московской области путем присоединения местных электросетевых организаций, приобретения или аренды оборудования, увеличив свою долю в регионе по количеству обслуживаемого энергетического оборудования. В настоящее время АО «Мособлэнерго» является одной из крупнейших электросетевых компаний, осуществляющих свою деятельность на территории Московской области.

Консолидированная финансовая отчетность АО «Мособлэнерго» и его дочерних обществ (далее – «Группа») подготовлена по состоянию на 31 декабря 2022 года и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. Консолидированная финансовая отчетность Группы включает следующие дочерние и зависимые предприятия:

По состоянию на 31 декабря 2021 года:

| № | Наименование | Вид деятельности | Доля владения, % | Дочерняя / ассоциированная компания |
|---|---|---|---|---|
| 1 | АО «Шатурская ЭЛЭК» | Передача электроэнергии | 50% | Дочерняя |
| 2 | АО «Волоколамская ЭЛЭК» | Передача электроэнергии | 100% минус 1 акция | Дочерняя |
| 3 | АО «КПЭС» | Передача электроэнергии | 99,51% | Дочерняя |
| 4 | ЧУДПО «Энергетический институт повышения квалификации АО «Мособлэнерго» | Услуги дополнительного профессионального образовательная | 100% | Дочерняя |
| 5 | АНО «Межрегиональный центр оценки квалификаций электроэнергетики» | Услуги проведения независимой оценки квалификации | 100% | Дочерняя |
| 6 | АО «СПЭС» | Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом | 100% минус 1 акция | Дочерняя |
| 7 | АО «Химкинская электросеть» | Передача электроэнергии | 100% минус 1 акция | Дочерняя |
| 8 | АО «Электросетьэксплуатация» | Передача электроэнергии | 100% | Дочерняя |
| 9 | ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» | Деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика | 40% | Ассоциированная |

По состоянию на 31 декабря 2022 года:

| № | Наименование | Вид деятельности | Доля владения, % | Дочерняя / ассоциированная компания |
|---|---|---|---|---|
| 1 | АО «Шатурская ЭЛЭК» | Передача электроэнергии | 50% | Дочерняя |
| 2 | АО «Волоколамская ЭЛЭК» | Передача электроэнергии | 100% минус 1 акция | Дочерняя |
| 3 | АО «КПЭС» | Передача электроэнергии | 99,51% | Дочерняя |
| 4 | ЧУДПО «Энергетический институт повышения квалификации АО «Мособлэнерго» | Услуги дополнительного профессионального образовательная | 100% | Дочерняя |
| 5 | АНО «Межрегиональный центр оценки квалификаций электроэнергетики» | Услуги проведения независимой оценки квалификации | 100% | Дочерняя |
| 6 | АО «СПЭС» | Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом | 100% минус 1 акция | Дочерняя |
| 7 | АО «Химкинская электросеть» | Передача электроэнергии | 100% минус 1 акция | Дочерняя |
| 8 | АО «Электросетьэксплуатация» | Передача электроэнергии | 100% | Дочерняя |
| 9 | ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» | Деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика | 40% | Ассоциированная |
| 10 | АО «РегионЭнергоСеть Строй» | Передача электроэнергии | 100% минус 1 акция | Дочерняя |

**(а) Организационная структура и виды деятельности (продолжение)**

В ноябре 2022 года Группа приобрела 100% акций АО «РегионЭнергоСетьСтрой» (АО «РЭСС») (Примечание 5).

Конечной контролирующей стороной является Правительство Московской области (100% акций) в лице Министерства имущественных отношений Московской области. По состоянию на 31.12.2022 Московская область владела 100% обыкновенных акций в количестве 16 489 413 штук номиналом 1 000 руб. По состоянию на 31.12.2021 Московская область владела 100% обыкновенных акций в количестве 12 053 954 штук номиналом 1 000 руб.

Адрес Компании: Российская Федерация, 143421, Московская область, г.о. Красногорск, автодорога Балтия, тер 26 км Бизнес-центр Рига-Ленд, стр. Б3, подъезд 3, этаж 7, помещ. 2, ком.1.

Основным направлением деятельности Группы является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

Конечная контролирующая сторона также владеет долями в дочерних предприятиях, принадлежащих АО «Мособлэнерго». Группа консолидирует и признает дочерними указанные выше предприятия, в которых имеет долю владения 50%, так как АО «Мособлэнерго» осуществляет фактический контроль над указанными предприятиями, обладает полномочиями в их отношении, подвержено риску изменения доходов от участия в них. Учитывая, что указанные дочерние предприятия не ведут самостоятельной деятельности и в аренду АО «Мособлэнерго» переданы все активы компаний, АО «Мособлэнерго» имеет возможность и полномочия для влияния на величину как своих доходов от указанных дочерних компаний, так и на величину своих расходов в отношении арендованного имущества через контроль политики ценообразования консолидируемых дочерних предприятий.

**(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в России**

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на деятельность Группы оказывают влияние характерные риски, связанные с политической и экономической ситуацией

в стране в целом. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам и особенно чувствительна к ценам на природные ресурсы. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2022 год продолжилось ухудшение геополитической ситуации, введены дополнительные ограничения и санкции в отношении российских компаний, банков и экономики Российской Федерации в целом.

Совокупность указанных факторов приводит к возникновению неопределенности относительно экономического роста, снижению доступности источников капитала и увеличению стоимости капитала для Группы и ее контрагентов, а также повышению инфляции, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России. Однако, в течение отчетного года наблюдалась перестройка законодательства и внутренней экономики Российской Федерации, что позволило смягчить воздействие внешних факторов.

Группа продолжает обеспечивать бесперебойную передачу электроэнергии и оценивает влияние указанных событий на деятельность Группы как ограниченное. Руководство считает, что у Группы отсутствует существенная неопределенность в отношении ее способности продолжать свою деятельность непрерывно.

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы в текущих условиях. Тем не менее, фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от текущих оценок руководством.

**(в) Отношения с государством**

Правительство Московской области являясь стороной, обладающей конечным контролем над Группой, оказывает непосредственное влияние на ее деятельность посредством регулирования тарифов решениями Комитета по ценам и тарифам Московской области, а инвестиционная программа Группы подлежит утверждению Министерством энергетики Московской области. В конечном итоге Правительство Московской области оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Московского региона. Политика Правительства Московской области в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы, корректировать направления ее развития и ожидаемые будущие денежные потоки.

## 2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

**(а) Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»).

**(б) Основа подготовки и принципы оценки**

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних организаций. Компания и ее дочерние организации ведут учет и предоставляют финансовую отчетность в соответствии с РСБУ.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО, включая все принятые и действующие в отчетном периоде МСФО и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании принципа исторической стоимости.

Особенности учетной политики и применимых стандартов в отношении периодов, представленных в данной консолидированной финансовой отчетности представлены в Примечании 3.

**(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является Российский рубль, который используется Группой в качестве функциональной валюты и валюты представления консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, и все числовые показатели округлены до целых тысяч, если не указано иное.

**(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

В целях подготовки данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО руководство подготовило ряд профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений, связанных с представлением в отчетности активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытием условных активов и обязательств. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на отчетную дату. Допущения и оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных бухгалтерских оценках признаются в том периоде, в котором оценки были пересмотрены, а также в каждом будущем периоде, в котором изменение той или иной оценки оказывает влияние на данные консолидированной финансовой отчетности.

Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

*Обесценение основных средств и активов в форме права пользования*

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств и активов в форме права пользования. Признаки обесценения включают изменения бизнес-планов, тарифов и прочих факторов, ведущих к неблагоприятным последствиям для деятельности Группы. При осуществлении расчетов ценности использования руководство проводит оценку ожидаемых денежных потоков от активов, генерирующих денежные средства, и рассчитывает применимую ставку дисконтирования для расчета приведенной стоимости данных денежных потоков.

*Обесценение дебиторской задолженности*

Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности погашения задолженностей как конкретных, так и групп дебиторов. Для целей оценки кредитных убытков Группа последовательно учитывает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих и прогнозируемых событиях, которая доступна без чрезмерных усилий и является уместной для оценки дебиторской задолженности, и формирует матрицу резервов. Опыт, полученный в прошлом, корректируется на основании данных, имеющихся на текущий момент, с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предыдущие периоды, и для того, чтобы исключить влияние условий, имевших место в прошлом, которые более не существуют.

*Признание выручки по передаче электроэнергии*

В отношении части выручки и советующей ей величине дебиторской задолженности, не оплаченной контрагентом, но не являющейся при этом предметом судебных разбирательств по причине специфики

отрасли, Группа проводит оценку вероятности получения возмещения на основании опыта доначислений потерь, полученного в прошлом, и сопутствующих корректировок выручки.

*Признание потерь при передаче электроэнергии*

Специфика деятельности Группы предусматривает несение технологических потерь при передаче электроэнергии. При этом потери в натуральном выражении ежемесячно фиксируются Группой по показаниям приборов учета, установленных в точках разграничения балансовой принадлежности сетей.

Группа регулярно проводит обследование и обслуживание линий, ремонт сетей и оборудования, замену элементов оборудования, позволяющие снизить технологические потери.

Группа проводит ежемесячную оценку вероятности доначисления потерь сверх сумм, признанных по показаниям приборов учета Группы, на основании прошлого опыта и с учетом нормативов,

**(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений (продолжение)**

установленных Министерством энергетики Московской области. Группа узнает о возможных доначислениях расходов по потерям при поступлении исковых требований от сбытовой организации, которые могут быть отложены во времени на несколько лет.

В рамках каждого отчетного периода понесенные и признанные Группой потери не превышают нормативы.

*Оценка обязательств по аренде*

Группа заключает договоры аренды земли и электросетевого имущества с возможностью их продления или заключения нескольких последовательных краткосрочных договоров на сопоставимых условиях. Группа применяет суждение при оценке достаточной уверенности исполнения опциона на продление аренды и ожидаемого срок аренды.

*Признание отложенных налоговых активов*

Руководство оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

## 3 Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**(а) Принципы консолидации**

***(i) Объединение бизнеса***

Сделки по объединению бизнеса отражаются по методу приобретения по состоянию на дату совершения соответствующего приобретения, которая также является датой передачи Группе контроля. Под контролем понимается правомочность устанавливать финансовую и операционную политику предприятия с целью получения выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля Группа принимает в расчет потенциальные права голосования, если лежащие в их основе инструменты могут быть исполнены в текущий момент времени.

Гудвил по приобретениям Группа рассчитывает по состоянию на дату приобретения следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения, и
- признанная стоимость всех неконтролирующих долей участия в объекте приобретения, плюс
- справедливая стоимость существующей доли участия в объекте приобретения (если сделка по объединению бизнеса совершается поэтапно), минус
- нетто-величина (как правило, справедливая стоимость), признанная в отношении идентифицируемых приобретенных активов и принятых обязательств.

Если эта разница выражается отрицательной величиной, в составе прибыли или убытка за период прибыль от выгодной покупки признается незамедлительно.

Затраты, связанные с приобретением, помимо относящихся к выпуску долговых или долевых ценных бумаг, которые Группа понесла в рамках сделки по объединению бизнеса, относятся на расходы по мере их возникновения.

Все суммы условного возмещения, подлежащие уплате, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть собственного капитала, то его величина в последствии не переоценивается, а выплаченные суммы отражаются в составе собственного капитала. В иных случаях условное возмещение классифицируется в качестве актива или обязательства и оценивается по справедливой стоимости, а последующие ее изменения признаются в составе прибыли или убытка за период.

Впоследствии гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения по состоянию на отчетную дату.

***(ii) Учет сделок по приобретению неконтролирующих долей участия***

Приобретения неконтролирующих долей без потери контроля со стороны Группы учитываются как операции с собственниками, и поэтому в результате таких операций гудвил не признается. Корректировки неконтролирующей доли осуществляются исходя из пропорциональной величины чистых активов дочернего предприятия.

***(iii) Дочерние предприятия***

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода.

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях учетная политика дочерних предприятий корректируется с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо (дефицита) на этом счете.

***(iv) Сделки по приобретению долей между предприятиями под общим контролем***

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются методом предшественника. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности по МСФО приобретенных предприятий. Любое превышение балансовой стоимости приобретенных активов над суммами денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражается непосредственно в составе капитала.

***(v) Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)***

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по себестоимости, далее в консолидированной финансовой отчетности отражается эффект от разницы в себестоимости приобретенной инвестиции и долей в справедливой стоимости активов и обязательств объекта инвестиций. Себестоимость инвестиции включает также затраты по сделке. Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты прекращения этого существенного влияния, в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибыли и убытках, а также в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы. Когда доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

***(vi) Утрата контроля***

При утрате контроля над дочерним предприятием Группа прекращает признание его активов и обязательств, а также относящихся к нему неконтролирующих долей участия и других составляющих его собственного капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате утраты контроля, признается в составе прибыли или убытка за период. При сохранении за Группой части инвестиций в бывшее дочернее предприятие такая доля участия оценивается по справедливой стоимости на дату утраты контроля. В дальнейшем эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированное предприятие или как финансовый актив в зависимости от того, в какой степени Группа продолжает влиять на указанное предприятие.

***(vii) Операции, исключаемые при консолидации***

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки исключаются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь в той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

**(б) Иностранная валюта**

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на отчетную дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления таких расчетов по данным операциями при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибыли и убытка.

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности были использованы следующие курсы валют:

| | **31 Декабря 2022** | **31 Декабря 2021** |
|---|---|---|
| Российский рубль/Доллар США | 70.3375 | 74.2926 |

**(в) Финансовые инструменты**

***(i) Финансовые активы***

Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Классификация зависит от бизнес-модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристиками денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые активы:

- торговую и прочую дебиторскую задолженность, удовлетворяющую определению финансовых активов, в случае если у Группы нет намерений продать ее немедленно или в ближайшем будущем;
- банковские депозиты, не удовлетворяющие определению эквивалентов денежных средств;
- векселя и облигации, не предназначенные для торговли;
- займы выданные;
- денежные средства и их эквиваленты.

Финансовые активы, классифицированные как оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки и по ним создается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. К данной категории относятся инвестиции в котируемые долевые инструменты, которые Группа по своему усмотрению не классифицирует, без права отмены, как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

При прекращении признания финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости и справедливой стоимости через прибыль или убыток, Группа отражает в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе финансовый результат от их выбытия, равный разнице между справедливой стоимостью полученного возмещения и балансовой стоимостью актива, признание которого прекращается. Финансовый результат отражается в составе прибыли или убытка.

***(ii) Обесценение финансовых активов***

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки («ОКУ») в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Резервы под обесценение финансовых активов оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента.

Для торговой дебиторской задолженности или активов по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (включая содержащие значительный компонент финансирования), и дебиторской задолженности по аренде, Группа применяет упрощенный подход к оценке резерва под ОКУ, при котором он признается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту оценивается по состоянию на каждую отчетную дату в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому инструменту значительно увеличился с момента первоначального признания, принимая во внимание всю обоснованную и подтверждаемую информацию, в том числе прогнозную.

В качестве индикаторов значительного увеличения кредитного риска Группа рассматривает фактические или ожидаемые трудности эмитента или должника по активу, фактическое или ожидаемое нарушение условий договора, ожидаемый пересмотр условий договора в связи с финансовыми трудностями должника на невыгодных для Группы условиях, на которые она не согласилась бы при иных обстоятельствах.

Исходя из обычной практики управления кредитным риском, Группа определяет дефолт как неспособность контрагента (эмитента) выполнить взятые на себя обязательства (включая возврат денежных средств по договору) по причине существенного ухудшения финансового положения.

Кредитный убыток от обесценения по финансовому активу отражается путем признания оценочного резерва под его обесценение. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента.

Если в последующие периоды кредитный риск по финансовому активу уменьшается в результате события, произошедшего после признания этого убытка, то ранее признанный убыток от обесценения подлежит восстановлению путем уменьшения соответствующего оценочного резерва. В результате

восстановления балансовая стоимость актива не должна превышать его стоимость, по которой он бы отражался в консолидированном отчете о финансовом положении, если бы убыток от обесценения не был признан.

***(iii) Финансовые обязательства***

Группа классифицирует финансовые обязательства по следующим категориям оценки: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Группы при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа не имеет финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

В категорию финансовых обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые обязательства:

- Кредиты и займы (заемные средства)
- Торговую и прочую кредиторскую задолженность

Кредиты и займы (заемные средства) первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибыли или убытка как затраты по финансированию в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по заемным средствам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по заемным средствам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа:

- несет затраты по квалифицируемым активам,
- несет затраты по заемным средствам и
- ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже.

Капитализация затрат по заемным средствам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по заемным средствам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по заемным средствам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением заемных средств, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по заемным средствам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования заемных средств, капитализируются.

Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Кредиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

*Прекращение признания*

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в составе прибыли или убытке.

*Взаимозачет финансовых инструментов*

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчете о финансовом положении, когда имеется юридически подкрепленное право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

**(г) Основные средства**

***(i) Признание и оценка***

Объекты основных средств отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2017 года, дату перехода на МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости (условно-первоначальной стоимости) на указанную дату.

В себестоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка,

и капитализированные проценты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Объекты основных средств, полученный безвозмездно и по соглашению о компенсации потерь оцениваются по справедливой стоимости на дату их получения.

Если объект основных средств состоит из значительных отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств и амортизируется на основании соответствующих индивидуальных сроков полезного использования.

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия (т. е. на дату, на которую их получатель приобретает контроль) либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод. Прибыль или убыток от выбытия объекта основных средств рассчитывается как разница между чистыми поступлениями от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «Прочие доходы» или «Прочие расходы» в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за период.

***(ii) Последующие затраты***

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в момент их возникновения.

***(iii) Амортизация***

Амортизация основных средств или каждого значительного компонента объекта основных средств рассчитывается линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка за период, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает ожидаемое потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе.

Амортизация на земельные участки не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий период:

- здания 45-60 лет;
- сети линий электропередачи 33-40 лет;
- трансформаторы и трансформаторные подстанции 25-30 лет;
- транспортные средства 7-15 лет;
- прочие активы 3-10 лет.

Методы начисления амортизации, сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств анализируются на каждую отчетную дату и, при необходимости, корректируются на перспективной основе.

**(д) Нематериальные активы**

***(i) Гудвил***

Гудвил («отрицательный гудвил») возникает при приобретении дочерних, ассоциированных и совместных предприятий. Оценка гудвила при первоначальном признании изложена в примечании «Принципы консолидации/Объединение бизнеса»). Последующая оценка гудвила представляет собой себестоимость за вычетом убытков от обесценения. Касательно ассоциированных предприятий, себестоимость относящегося к ним гудвила отражается в составе балансовой стоимости соответствующей инвестиции в ассоциированное предприятие, и при признании обесценения таких инвестиций оно не распределяется на какие-либо активы, формирующие балансовую стоимость вложения в ассоциированные компании, в том числе на гудвил.

***(ii) Признание и оценка прочих нематериальных активов***

Прочие нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Нематериальные активы, созданные внутри организации, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующие затраты отражаются в составе прибыли или убытка за период, в котором они возникли.

***(iii) Последующие затраты***

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере возникновения.

***(iv) Амортизация***

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, отличным от гудвила, начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в прибыли или убытке линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- Патенты и лицензии 2-3 года;
- Программное обеспечение 1-9 лет;
- Прочее 1-5 лет.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Срок и метод амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются как минимум в конце каждого отчетного периода. Изменение ожидаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, изменяют срок или метод амортизации соответственно и учитываются как изменение бухгалтерских оценок.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования не амортизируются, а тестируются на обесценение ежегодно либо по отдельности, либо на уровне единиц, генерирующих денежные средства. Срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком использования пересматривается ежегодно с целью определения того, насколько приемлемо продолжать относить данный актив в категорию активов с неопределенным сроком полезного использования.

**(e) Активы в форме права пользования**

***(i) Признание и оценка***

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение или его отдельные компоненты договором аренды. Если по условиям договора передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение – договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды.

Группа признает актив в форме права пользования на дату начала аренды. Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются на протяжении более короткого из периодов: срок действия договора или предполагаемый срок полезного использования активов. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, первоначальных прямых затрат и арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды. После признания активы в форме права пользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Активы в форме права пользования представляются в отчете о финансовом положении отдельной статьей.

***(ii) Обязательства по аренде***

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе финансовых расходов консолидированного отчета о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе. Обязательства по аренде представляются в отчете о финансовом положении в составе долгосрочных и краткосрочных обязательств.

Платежи по краткосрочной аренде (сроком 12 месяцев и менее), как и платежи по аренде активов с низкой стоимостью, признаются в качестве расхода в консолидированном отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе по мере их возникновения на протяжении срока аренды.

***(iii) Амортизация***

Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий период:

- земля и здания 1-18 лет;
- сети линий электропередачи 1- 5 лет;
- трансформаторы и трансформаторные подстанции 1-5 лет;
- транспортные средства 1-4 года;
- прочие активы 1-2 года.

**(ж) Запасы**

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой возможной стоимости реализации. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая возможная стоимость продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Группы за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

**(з) Авансы выданные**

Авансы, выданные классифицируются как внеоборотные активы, если аванс связан с приобретением актива, который будет классифицирован как внеоборотный при его первоначальном признании. Авансы для приобретения актива включаются в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии высокой вероятности получения Группой экономической выгоды от его использования.

**(и) Налог на добавленную стоимость**

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момента поступления оплаты от покупателей или (б) момента поставки и/или отгрузки товаров или услуг покупателю. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по получению счета-фактуры.

Суммы НДС, начисленные с авансов, полученных и авансов выданных, НДС при исполнении обязанностей налогового агента, а также НДС к возмещению и предоплата по НДС, отражаются на нетто-основе обособленно в составе прочих активов или краткосрочных обязательств. При создании резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

**(к) Вознаграждения работникам**

Нетто-величина обязательства Группы в отношении краткосрочных вознаграждений работникам представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. При определении величины обязательства в отношении краткосрочных

вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

**(л) Резервы**

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина долгосрочного резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Увеличение оценочного обязательства с течением времени, отражающие «амортизацию дисконта», признаются в качестве затрат по финансированию.

**(м) Выручка**

Выручка по договорам с покупателями признается, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается тогда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению, Группа признает выручку в сумме, которую Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая НДС.

***Услуги по передаче электроэнергии***

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии). Тарифы на услуги по передаче электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой и Региональными энергетическими комиссиями.

***Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям***

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению к электросетям представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электросетям. Группа передает контроль над услугой в определенный момент времени (по факту присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения), и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению в определенный момент времени.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг

по передаче электроэнергии. Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

***Прочие услуги***

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, строительных услуг, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

***Доходы от бездоговорного потребления электроэнергии***

Доходы от бездоговорного потребления электроэнергии возникают при обнаружении несанкционированных подключений к сети. Такие доходы учитываются в составе прочих доходов в момент оплаты покупателем или на дату решения суда (заключения мирового соглашения).

***Остатки по договору***

***(i) Активы по договору***

Актив по договору первоначально признается в отношении выручки, получаемой по мере завершения работ или оказания услуг. После завершения и принятия покупателем услуг сумма, признанная в качестве актива по договору, реклассифицируется в состав дебиторской задолженности. Активы по договору подлежат оценке на предмет обесценения.

***(ii) Торговая дебиторская задолженность***

Дебиторская задолженность представляет право Группы на возмещение, которое является безусловным (т. е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Дебиторская задолженность признается тогда, когда сумма возмещения становится подлежащей выплате покупателем.

***(iii) Обязательства по договору***

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, Группа признает обязательство по договору в момент получения платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору (т. е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю). Группа отражает обязательства по договорам с покупателями по статье «Обязательства по договору» с учетом налога на добавленную стоимость («НДС»).

***Значительный компонент финансирования***

Авансовые платежи, полученные от покупателей и заказчиков, анализируются Группой на предмет наличия значительного компонента финансирования. При получении авансовых платежей на период, превышающий 1 год между моментом получения авансов от покупателей и заказчиков и передачей обещанных товаров и услуг, а также при наличии в условиях договора значительного компонента финансирования, Группа признает процентный расход. При корректировке обещанной суммы возмещения с учетом значительного компонента финансирования Группа использует процентную ставку, которая определяется как средневзвешенная ставка привлечения денежных средств Группой на момент получения авансового платежа.

Группа применяет упрощение практического характера в отношении краткосрочных авансовых платежей, полученных от покупателей. Согласно данному упрощению, обещанная сумма возмещения не корректируется с учетом влияния значительного компонента финансирования, если период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составляет не более одного года.

**(н) Денежные средства**

К денежным средствам и их эквивалентам относятся остатки денежных средств, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых при первоначальном признании составляет три месяца или меньше.

**(о) Финансовые доходы и затраты по заимствованиям**

Финансовые доходы включают проценты к получению по остаткам денежных средств на банковских счетах и банковских депозитах. По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и финансовым активам процентный доход признается по мере начисления по методу эффективной ставки процента.

В состав затрат по заимствованиям входят процентные расходы по заемным средствам, расходам по договорам аренды, амортизация дисконта по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости.

Затраты по заимствованиям, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива.

Затраты по заимствованиям, не связанным непосредственно с приобретением, строительством (возведением) или производством (выпуском) квалифицируемых активов, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены и признаются в составе прибыли или убытка за период по методу эффективной ставки процента.

Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования

финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства.

Процентный доход или расход включается в состав финансового дохода или расхода в консолидированном отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе.

**(п) Расход по налогу на прибыль**

Расход по налогу на прибыль за отчетный период включает сумму налога на прибыль текущего периода и сумму отложенного налога. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением сумм, относящихся к сделкам по объединению бизнеса или к операциям, учитываемым непосредственно в составе собственного капитала или прочей совокупной прибыли.

Сумма текущего налога к уплате или возмещению рассчитывается исходя из предполагаемого налогооблагаемого годового дохода или убытка с использованием налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, включая корректировки по налогу на прибыль за предыдущие годы.

Сумма отложенного налога отражается в отношении временных разниц, возникающих между данными бухгалтерского учета и данными, используемыми для целей налогообложения. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и на момент ее совершения не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и ассоциированные организации, если можно контролировать сроки восстановления временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем;
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Разница между балансовой стоимостью основных средств и их налоговой базой, внесенных в качестве вклада в уставный капитал, представляет собой временную разницу и приводит к возникновению отложенного налогового обязательства или актива.

Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются, если имеется юридическое основание зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что в будущем будет получена соответствующая выгода от их реализации.

**(р) Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций,

находившихся в обращении в течение отчетного периода. У Компании не имеется долевых или долговых инструментов с потенциальным разводняющим эффектом.

**(с) Дивиденды, уплаченные денежными средствами**

Компания признает обязательство в отношении выплаты дивидендов, когда распределение утверждено. Соответствующая сумма объявленных дивидендов признается непосредственно в составе собственного капитала.

**(т) Сегментная отчетность**

В качестве операционного сегмента выделяется компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, которая может приносить выручку и связана с расходами, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. По сегменту имеется отдельная финансовая информация, а все результаты операционной деятельности такого компонента регулярно анализируются Советом директоров для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки достигнутых результатов (см. Примечание 6). Группа не проводит межсегментные операции.

**(у) Новые стандарты, интерпретации и поправки, еще не вступившие в силу**

Совет по Международным Стандартам Бухгалтерского Учета (IASB) выпустил несколько измененных стандартов МСФО. В целях формирования данной консолидированной финансовой отчетности, Группа применила все эти измененные стандарты МСФО с 1 января 2022 года:

Обременительные договоры – Затраты на выполнение договора (поправки к МСФО (IAS) 37);

Основные средства - Поступления до предполагаемого использования (поправки к МСФО (IAS) 16);

Ежегодные усовершенствования МСФО – цикл поправок 2018-2020 годов (поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 41);

Обновления ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности (поправки к МСФО (IFRS) 3).

Ряд поправок к существующим стандартам, выпущенные Советом по МСФО, вступят в силу в будущих отчетных периодах и не применены Группой досрочно:

Раскрытие учетной политики (поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям по применению МСФО №2), вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты;

Определение бухгалтерских оценок (поправки к МСФО (IAS) 8), вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты;

Отложенный налог с активов и обязательств, возникающих в результате одной операции (поправки к МСФО (IAS) 12), вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты;

Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных (поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8), вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты;

Долгосрочные обязательства с ковенантами (поправки к МСФО (IAS) 1), вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты;

Обязательства при продаже с обратной арендой (поправки к МСФО (IFRS) 16), вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты.

В настоящее время Группа оценивает влияние этих новых стандартов и поправок на консолидированную финансовую отчетность.

Прочие

Группа не ожидает, что нижеследующие прочие стандарты, выпущенные Советом по МСФО, но еще не вступившие в силу, будут иметь значительное влияние на Группу:

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», вступает в силу 1 января 2023.

## 4 Определение справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка с целью продажи актива или передачи обязательства осуществляется на рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или, при отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: Ценовые котировки (некорректируемые) активных рынков для идентичных активов или обязательств.
- Уровень 2: Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3: Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Балансовая стоимость краткосрочной кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки примерно соответствует их справедливой стоимости в связи с непродолжительным сроком погашения.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место. Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечании 13.

## 5 Приобретение дочерних обществ и изменение долей участия

В ноябре 2022 года Группа получила контроль над АО «РегионЭнергоСетьСтрой» (АО «РЭСС») в результате приобретения 100% доли участия в уставном капитале компании.

Ниже приводится справедливая стоимость приобретенных идентифицируемых активов и обязательств, стоимость приобретения и прибыль от выгодной покупки:

| | Справедливая стоимость, отраженная при приобретении |
|---|---|
| Основные средства | 238 755 |
| Активы в форме права пользования | 23 351 |
| Запасы | 5 313 |
| Краткосрочные финансовые активы | 427 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 32 035 |
| Прочие краткосрочные активы | 6 091 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 4 230 |
| Отложенные налоговые обязательства | (39 809) |
| Обязательства по налогу на прибыль | (7 953) |
| Краткосрочные обязательства по аренде | (23 262) |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства | (75 693) |
| **Итого чистые активы по справедливой стоимости** | **163 485** |

| | |
|---|---|
| Неконтролирующая доля участия пропорционально доле участия | - |
| Приобретаемая доля участия, % | 100,00% |
| **Итого доля Группы в идентифицируемых чистых активах, оцениваемых по справедливой стоимости** | **163 485** |

***Справедливая стоимость уплаченного возмещения***

| | **тыс. руб.** |
|---|---|
| Денежные средства | 89 100 |
| Кредиторская задолженность | 900 |
| **Итого возмещение** | **90 000** |
| Прибыль от выгодной покупки | (73 485) |

## 6 Операционные сегменты

Группа определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Основной деятельностью Группы является передача электроэнергии и технологическое присоединение к электросетям. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Группы.

Руководством определены следующие отчетные сегменты:

- передача электроэнергии;
- услуги по присоединению к электрическим сетям,
- передача имущества в аренду,
- прочая деятельность.

К прочим видам деятельности преимущественно относятся услуги по установке, ремонту и техническому обслуживанию электрического оборудования, которые включены в сегмент «Прочее».

Совет директоров АО «Мособлэнерго», являясь высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности Группы, регулярно анализирует информацию, связанную с отчетными сегментами, для того чтобы принять решения о распределении ресурсов сегментам и оценить результаты их деятельности.

Результаты деятельности сегментов оцениваются на основе выручки и операционной прибыли сегмента, оценка которых производится на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

**Сегментная выручка и операционная прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2022, составили**

| | **За год, закончившийся 31 декабря 2022** | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Передача электроэнергии | Технологическое присоединение к сетям | Сдача имущества в аренду | Прочее |
| Выручка от внешних покупателей | 22 597 049 | 651 068 | 188 230 | 791 067 |
| Амортизация | (4 655 372) | (3 074) | (5 716) | (2 777) |
| Электроэнергия для компенсации технологических потерь | (6 220 062) | - | - | - |
| Материальные расходы | (1 056 181) | (9 906) | (1 371) | (66 627) |
| Расходы на персонал | (6 288 932) | (301 805) | (28 486) | (276 830) |
| Работы и услуги производственного характера | (692 077) | (52 130) | (350) | (274 638) |
| Арендные и лизинговые расходы | (179 639) | - | - | - |
| Прочие существенные статьи доходов и расходов | (737 649) | (28 234) | (2 369) | (36 119) |
| **Операционная прибыль/убыток** | **2 767 137** | **255 919** | **149 938** | **134 076** |

| | Всего по отчетным сегментам | Корректировки | Консолидированные итоговые данные |
|---|---|---|---|
| Выручка от внешних покупателей | 24 227 414 | 70 569 | 24 297 983 |
| Амортизация | (4 666 938) | 154 471 | (4 512 467) |
| Электроэнергия для компенсации технологических потерь | (6 220 062) | (32 032) | (6 252 094) |
| Материальные расходы | (1 134 085) | 23 998 | (1 110 087) |
| Расходы на персонал | (6 896 053) | (123 370) | (7 019 423) |
| Работы и услуги производственного характера | (1 019 195) | (947) | (1 020 142) |
| Арендные и лизинговые расходы | (179 639) | 139 526 | (40 113) |
| Прочие существенные статьи доходов и расходов | (804 371) | 25 733 | (778 638) |

**Сегментная выручка и операционная прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2021, составили**

| | За год, закончившийся 31 декабря 2021 | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Передача электроэнергии | Технологическое присоединение к сетям | Сдача имущества в аренду | Прочее |
| Выручка от внешних покупателей | 20 913 933 | 594 440 | 127 419 | 445 436 |
| Амортизация | (2 875 192) | (4 119) | (10 805) | (3 776) |
| Электроэнергия для компенсации технологических потерь | (6 332 708) | - | - | - |
| Материальные расходы | (1 027 183) | (12 832) | (330) | (62 711) |
| Расходы на персонал | (5 861 654) | (277 949) | (7 112) | (251 835) |
| Работы и услуги производственного характера | (1 816 626) | (13 632) | (68) | (15 387) |
| Арендные и лизинговые расходы | (1 292 750) | - | - | - |
| Прочие статьи доходов и расходов | (547 644) | (22 735) | (589) | (26 065) |
| **Операционная прибыль** | **1 160 176** | **263 173** | **108 515** | **85 662** |

| | Всего по отчетным сегментам | Корректировки | Консолидированные итоговые данные |
|---|---|---|---|
| Выручка от внешних покупателей | 22 081 228 | 166 241 | 22 247 469 |
| Амортизация | (2 893 892) | (1 308 532) | (4 202 425) |
| Электроэнергия для компенсации технологических потерь | (6 332 708) | 23 796 | (6 308 912) |
| Материальные расходы | (1 103 056) | 85 601 | (1 002 076) |
| Расходы на персонал | (6 398 550) | (129 354) | (6 548 841) |
| Работы и услуги производственного характера | (1 845 713) | (1 936) | (1 847 650) |
| Арендные и лизинговые расходы | (1 292 750) | 1 253 759 | (38 991) |
| Прочие статьи доходов и расходов | (597 033) | 18 929 | (572 543) |

Различия между оценкой прибыли сегментов и прибыли по МСФО обусловлены различиями в учетной политике, деятельность сегментов оценивается на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

Группа провела тест на обесценение основных средств и активов в форме права пользования на 31 декабря 2022 года, 31 декабря 2021 года. Тест на обесценение относится к отчетному сегменту «Передача электроэнергии». Обесценение основных средств и активов в форме права пользования по состоянию на 31 декабря 2022 составило 1 988 676 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 1 928 027 тыс. руб.).

Ниже приводится сверка показателей прибыли отчетных сегментов до налогообложения:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2022 | За год, закончившийся 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Прибыль отчетных сегментов | 3 307 072 | 1 617 526 |
| **Итого прибыль до налогообложения по РСБУ** | **3 307 072** | **1 617 526** |
| Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности | 243 086 | 243 086 |
| Дисконтирование финансовых обязательств | 13 908 | 13 908 |
| Отражение справедливой стоимости основных средств | (246 181) | (246 181) |
| Прибыль от применения МСФО 16 | 447 | 53 131 |
| Обесценение прочих активов | 887 | 887 |
| Отражение доходов в соответствующем периоде | (3 015) | (3 015) |
| Отражение расходов в соответствующем периоде | 97 794 | 97 794 |
| Доначисление оценочных обязательств | (103 978) | (103 978) |
| Корректировка по отложенному налогу | (98 409) | (98 409) |
| Прочие статьи | 225 196 | 154 533 |
| **Консолидированная прибыль/(убыток) до налогообложения по МСФО** | **3 436 807** | **1 729 282** |

**Крупнейший покупатель**

В 2022 году выручка от одного покупателя Группы, отнесенного к сегменту передача электроэнергии, составила 93% (22 550 128 тыс. руб.) от общей выручки Группы (2021 год: 94%; 20 894 954 тыс. руб.).

## 7 Выручка

| | Год, закончившийся 31 декабря | |
|---|---|---|
| | 2022 | 2021 |
| Передача электроэнергии | 22 528 116 | 20 932 912 |
| Прочая выручка | 796 761 | 130 135 |
| Технологическое присоединение к сетям | 782 481 | 736 671 |
| Доход от аренды | 190 625 | 447 751 |
| | **24 297 983** | **22 247 469** |

Прочая выручка включает выручку от оказания организационно-технических, ремонтных и прочих услуг.

Группа признает выручку в определенный момент времени, когда выполняются критерии для признания.

## 8 Операционные расходы

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|---|---|
| | **2022** | **2021** |
| Расходы на персонал | 7 019 423 | 6 294 105 |
| Износ и амортизация | 4 512 467 | 4 202 425 |
| *Материальные расходы, в т.ч.* | | |
| Электроэнергия для компенсации технологических потерь | 6 252 094 | 6 308 912 |
| Прочие материальные расходы | 986 811 | 894 281 |
| Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд | 123 276 | 107 795 |
| *Работы и услуги производственного характера, в т.ч.* | | |
| Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию | 537 978 | 1 486 039 |
| Услуги по передаче электроэнергии | 313 114 | 304 351 |
| Страхование | 284 336 | 282 554 |
| Прочие услуги производственного характера | 169 050 | 57 260 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 59 139 | 59 698 |
| Аренда | 40 113 | 38 991 |
| *Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.* | | |
| Охрана | 153 437 | 151 043 |
| Транспортные услуги | 130 446 | 92 037 |
| Услуги связи | 58 560 | 63 756 |
| Консультационные, юридические и аудиторские услуги | 48 347 | 103 693 |
| Прочие услуги | 23 840 | 37 438 |
| Прочие расходы | 20 533 | 37 060 |
| | **20 732 964** | **20 521 438** |

## 9 Прочие операционные доходы

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|---|---|
| | **2022** | **2021** |
| **Прочие операционные доходы** | | |
| Доходы от безвозмездного получения имущества | 651 334 | 2 382 |
| Доходы по претензиям | 538 727 | 377 940 |
| Доходы по восстановлению оценочных обязательств по судебным спорам | 316 108 | 95 509 |
| Доходы от компенсации потерь в связи с ликвидацией электросетевого имущества | 252 473 | 413 388 |
| Доходы от списания кредиторской задолженности | 78 762 | 105 622 |
| Прибыль от выбытия прочих активов | 23 979 | 18 314 |
| Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии | 19 066 | 20 691 |
| Прибыль от выбытия активов в форме права пользования | 12 458 | 37 833 |
| Прочие доходы | 11 563 | 22 258 |
| Прибыль от выбытия нематериальных активов | 1 815 | - |
| Оприходование излишков материалов | 775 | 3 203 |
| Восстановление резерва под ОКУ | - | 37 668 |
| | **1 907 060** | **1 134 808** |

| | | |
|---|---|---|
| **Прочие операционные расходы** | | |
| Расходы по начислению оценочных обязательств по судебным спорам | (429 043) | (105 872) |
| Налоги – прочие доходы и расходы | (128 771) | (57 945) |
| Благотворительность и социальные расходы | (95 090) | (59 401) |
| Прочие расходы | (64 309) | (39 106) |
| Расходы по начислению резервов по дебиторской задолженности | (62 091) | - |
| Штрафы и пени | (61 598) | (47 581) |
| Расходы от списания дебиторской задолженности | (49 765) | (48 052) |
| Убыток от выбытия основных фондов | (13 828) | (405 931) |
| Убыток от выбытия ТМЦ | (12 685) | (15 019) |
| Убыток от выбытия прочих инвестиций | (5 322) | - |
| | **(922 502)** | **(778 907)** |
| | **984 558** | **355 901** |

## 10 Финансовые доходы и затраты по финансированию

| | Год, закончившийся 31 декабря | |
|---|---|---|
| | **2022** | **2021** |
| **Финансовые доходы** | | |
| Процентные доходы | 64 474 | 12 872 |
| Прибыль от переоценки финансовых активов | - | 1 026 |
| Амортизация дисконта по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизируемой стоимости | - | 5 959 |
| | **64 474** | **19 857** |
| **Затраты по финансированию** | | |
| Процентные расходы по кредитам и займам | (581 523) | (402 951) |
| Проценты по договорам аренды | (254 199) | (277 704) |
| Проценты к уплате по авансам полученным | (56 134) | (51 641) |
| Амортизация дисконта по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизируемой стоимости | (12 171) | - |
| Убыток от переоценки имеющихся для продажи финансовых активов | (7 160) | - |
| Прочие финансовые расходы | (46) | (95) |
| | **(911 233)** | **(732 391)** |
| | **(846 759)** | **(712 534)** |

В составе процентных доходов включены процентные доходы на остаток денежных средств на расчетных счетах Группы за 2022 год в сумме 62 718 тыс. руб. (2021 год: 12 805 тыс. руб.).

## 11 Расход по налогу на прибыль

Основные компоненты расхода по налогу на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря представлены в таблице ниже.

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|---|---|
| | **2022** | **2021** |
| **Текущий налог на прибыль** | | |
| Расход по текущему налогу на прибыль | (382 127) | (167 615) |
| | **(382 127)** | **(167 615)** |
| **Отложенный налог на прибыль** | | |
| Начисление и восстановление временных налоговых разниц | (324 165) | (219 074) |
| | **(324 165)** | **(219 074)** |
| **(Расход)/доход по налогу на прибыль, отраженный в отчете о прибыли или убытке** | **(706 292)** | **(386 689)** |

Ставка налога на прибыль в Российской Федерации составляет 20%.

Ниже представлена сверка суммы расхода по налогу на прибыль, рассчитанного по действующей налоговой ставке, с суммой фактических расходов по налогу на прибыль:

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|---|---|
| | **2022** | **2021** |
| **Прибыль до налогообложения** | **3 436 807** | **1 729 282** |
| **Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога на прибыль 20% (2021: 20%)** | **(687 361)** | **(345 856)** |
| Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль | (18 931) | (40 833) |
| **Налог на прибыль** | **(706 292)** | **(386 689)** |

## 12 Финансовые активы и финансовые обязательства

### (а) Финансовые активы и финансовые обязательства

| **31 декабря 2022 года** | **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки** | **Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости** | **Итого** |
|---|---|---|---|
| Торговая дебиторская задолженность | - | 2 855 843 | **2 855 843** |
| **Непроизводные финансовые инструменты, в том числе:** | | | |
| Акции | 6 693 | - | **6 693** |
| | **6 693** | **2 855 843** | **2 862 536** |

| | **Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости** | **Итого** |
|---|---|---|
| Кредиты и займы | 6 340 895 | 6 340 895 |
| Обязательства по аренде | 2 704 729 | 2 704 729 |
| Торговая кредиторская задолженность | 3 732 408 | 3 732 408 |
| | **12 778 032** | **12 778 032** |

| 31 декабря 2021 года | Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки | Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости | Итого |
|---|---|---|---|
| Торговая дебиторская задолженность | - | 2 752 135 | **2 752 135** |
| **Непроизводные финансовые инструменты, в том числе:** | | | |
| Акции | 13 794 | - | **13 794** |
| | **13 794** | **2 752 135** | **2 765 929** |

| | Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости | Итого |
|---|---|---|
| Кредиты и займы | 6 354 155 | 6 354 155 |
| Обязательства по аренде | 2 898 237 | 2 898 237 |
| Торговая кредиторская задолженность | 8 307 142 | 8 307 142 |
| | **17 559 534** | **17 559 534** |

**(б) Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

| | 31 декабря 2021 года | Денежные потоки | Выбытие/ расторжение | Новые договоры аренды | Начисленные проценты | 31 декабря 2022 года |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Долгосрочные кредиты и займы | 1 189 920 | 639 100 | - | - | - | 1 829 020 |
| Краткосрочные кредиты и займы | 5 164 235 | (1 233 883) | - | - | 581 523 | 4 511 875 |
| Обязательства по аренде | 2 898 237 | (961 777) | (403 146) | 917 215 | 254 199 | 2 704 728 |
| **Итого обязательства по финансовой деятельности** | **9 252 392** | **(1 556 560)** | **(403 146)** | **917 215** | **835 722** | **9 045 623** |

| | 31 декабря 2020 года | Денежные потоки | Выбытие/ расторжение | Новые договоры аренды | Начисленные проценты | 31 декабря 2021 года |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Долгосрочные кредиты и займы | 3 899 920 | (2 710 000) | - | - | - | 1 189 920 |
| Краткосрочные кредиты и займы | 2 474 223 | 2 287 061 | - | - | 402 951 | 5 164 235 |
| Обязательства по аренде | 3 016 740 | (1 257 498) | (888 526) | 1 749 816 | 277 705 | 2 898 236 |
| **Итого обязательства по финансовой деятельности** | **9 390 883** | **(1 680 437)** | **(888 526)** | **1 749 816** | **680 656** | **9 252 391** |

Группа классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

**(в) Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости**

Иерархия справедливой стоимости - финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка

| 31 декабря 2022 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
|---|---|---|---|---|
| Долевые ценные бумаги, котируемые | 6 693 | - | - | **6 693** |
| **Итого** | **6 693** | **-** | **-** | **6 693** |

| 31 декабря 2021 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
|---|---|---|---|---|
| Долевые ценные бумаги, котируемые | 13 794 | - | - | **13 794** |
| **Итого** | **13 794** | **-** | **-** | **13 794** |

**(г) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не оцениваемых по справедливой стоимости, не отличается существенно от их учетной стоимости в связи с отражением активов и обязательств по их приведенной стоимости (для долгосрочных инструментов), а также в связи с краткосрочной природой инструментов и в части финансовых активов – в связи с примененной оценкой ожидаемых кредитных убытков.

В приведенной ниже таблице представлена справедливая стоимость финансовых инструментов, не оцениваемых по справедливой стоимости и анализ их классификации в соответствующую иерархию.

| 31 декабря 2022 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
|---|---|---|---|---|
| **Финансовые активы** | | | | |
| Торговая дебиторская задолженность | - | - | 2 855 843 | 2 855 843 |
| Займы выданные | - | - | - | - |
| Денежные средства и их эквиваленты | - | - | 333 045 | 333 045 |
| **Итого** | **-** | **-** | **3 188 888** | **3 188 888** |
| **Финансовые обязательства** | | | | |
| Кредиты и займы | - | - | 6 340 895 | 6 340 895 |
| Обязательства по аренде | - | - | 2 704 729 | 2 704 729 |
| Торговая кредиторская задолженность | - | - | 3 732 408 | 3 732 408 |
| **Итого** | **-** | **-** | **12 778 032** | **12 778 032** |

| 31 декабря 2021 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
|---|---|---|---|---|
| **Финансовые активы** | | | | |
| Торговая дебиторская задолженность | - | - | 2 752 135 | 2 752 135 |
| Займы выданные | - | - | - | - |
| Денежные средства и их эквиваленты | - | - | 254 170 | 254 170 |
| **Итого** | **-** | **-** | **3 006 305** | **3 006 305** |
| **Финансовые обязательства** | | | | |
| Кредиты и займы | - | - | 6 354 155 | 6 354 155 |
| Обязательства по аренде | - | - | 2 898 237 | 2 898 237 |
| Торговая кредиторская задолженность | - | - | 8 307 142 | 8 307 142 |
| **Итого** | **-** | **-** | **17 559 534** | **17 559 534** |

## 13 Основные средства

| | Земля и здания | Сети линий электропередачи | Трансформаторы и трансформаторные подстанции | Транспортные средства | Прочее | Незавершенное строительство | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Первоначальная стоимость на 1 января 2021** | **2 940 458** | **38 425 468** | **13 816 809** | **734 669** | **4 288 655** | **2 077 197** | **62 283 256** |
| Поступления | 1 055 245 | 2 474 737 | 1 339 773 | 500 590 | 169 739 | 3 145 963 | 8 686 047 |
| Ввод в эксплуатацию | 393 | 1 445 039 | 696 451 | - | 1 065 570 | (3 207 453) | - |
| Выбытия | (582) | (12 343) | (21 060) | (13 235) | (599 559) | (38 642) | (685 421) |
| **На 31 декабря 2021** | **3 995 514** | **42 332 901** | **15 831 973** | **1 222 024** | **4 924 405** | **1 977 065** | **70 283 882** |
| **Амортизация и обесценение на 1 января 2021** | **(174 193)** | **(7 597 050)** | **(2 541 737)** | **(472 366)** | **(1 054 875)** | **(123 668)** | **(11 963 889)** |
| Начисленная амортизация | (76 424) | (1 874 745) | (740 243) | (53 658) | (385 129) | - | (3 130 199) |
| Восстановление обесценения | 9 421 | 218 769 | 69 425 | - | 28 125 | 22 040 | 347 780 |
| Выбытия | 347 | 3 411 | 11 853 | 3 431 | 223 293 | - | 242 335 |
| **На 31 декабря 2021** | **(240 849)** | **(9 249 615)** | **(3 200 702)** | **(522 593)** | **(1 188 586)** | **(101 628)** | **(14 503 973)** |
| **Первоначальная стоимость на 1 января 2022** | **3 995 514** | **42 332 901** | **15 831 973** | **1 222 024** | **4 924 405** | **1 977 065** | **70 283 882** |
| Перевод из АФПП в результате выкупа | - | - | - | 402 547 | 1 678 | - | 404 225 |
| Поступления | 12 554 | 844 420 | 64 818 | 190 162 | 271 096 | 5 884 625 | 7 267 675 |
| Объединения бизнеса | - | 102 235 | 100 162 | 7 485 | 6 538 | 22 335 | 238 755 |
| Ввод в эксплуатацию | 26 728 | 2 324 267 | 1 401 655 | 231 | 1 010 955 | (4 763 836) | - |
| Выбытия | (2 264) | (70 036) | (63 060) | (5 958) | (235 078) | (74 428) | (450 824) |
| **На 31 декабря 2022** | **4 032 532** | **45 533 787** | **17 335 548** | **1 816 491** | **5 979 594** | **3 045 761** | **77 743 713** |
| **Амортизация и обесценение на 1 января 2022** | **(240 849)** | **(9 249 615)** | **(3 200 702)** | **(522 593)** | **(1 188 586)** | **(101 628)** | **(14 503 973)** |
| Перевод из АФПП в результате выкупа | - | - | - | (342 317) | (1 159) | - | (343 476) |
| Начисленная амортизация | (93 141) | (2 019 294) | (838 448) | (97 340) | (421 717) | - | (3 469 940) |
| Восстановление/(начисление) обесценения | - | 22 857 | 18 496 | - | 1 763 | (86 688) | (43 572) |
| Выбытия | 27 | 40 727 | 22 018 | 3 432 | 150 551 | - | 216 755 |
| **На 31 декабря 2022** | **(333 963)** | **(11 205 325)** | **(3 998 636)** | **(958 818)** | **(1 459 148)** | **(188 316)** | **(18 144 206)** |
| **Остаточная стоимость на 1 января 2021** | **2 766 265** | **30 828 418** | **11 275 072** | **262 303** | **3 233 780** | **1 953 529** | **50 319 367** |
| **на 31 декабря 2021** | **3 754 665** | **33 083 286** | **12 631 271** | **699 431** | **3 735 819** | **1 875 437** | **55 779 909** |
| **на 31 декабря 2022** | **3 698 569** | **34 328 462** | **13 336 912** | **857 673** | **4 520 446** | **2 857 445** | **59 599 507** |

**13 Основные средства (продолжение)**

**(а) Обесценение основных средств**

Группа провела тест на обесценение на 31 декабря 2022 года, 31 декабря 2021 года. Для этого Группа определила возмещаемую стоимость и сопоставила ее с балансовой стоимостью внеоборотных активов. Обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года составило 1 784 883 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 1 827 999 тыс. руб.)

Обесценение объектов незавершенного строительства, срок ввода в эксплуатацию по которым не может быть определен, на 31 декабря 2022 года составило 149 455 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 62 767 тыс. руб.).

Возмещаемая стоимость была определена путем расчета ценности использования активов на основе прогнозируемых денежных потоков, основанных на финансовых планах Группы. Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке отдельно от бизнеса, в который они вовлечены, соответственно сравнительный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств не применим.

Прогнозный период для построения потоков денежных средств был определен как период с 2023 по 2027 годы и далее на бесконечность на основании наилучшей оценки руководства в отношении объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, тарифов, одобренных регулирующими органами на 2023 год, и их дальнейшего прогнозного роста.

***Ключевые допущения, использованные при расчете ценности от использования активов***

Изменение следующих факторов имеет наибольшее влияние на величину дисконтированных денежных потоков:

*Ставка дисконтирования*

Для целей проведения теста на обесценение ставка дисконтирования, применяемая к прогнозируемым рублевым номинальным денежным потокам, определялась на основе средневзвешенной стоимости капитала Группы (WACC) и составила 11,2% (2021 г.: 10,50%).

*Индекс инфляции*

Для целей проведения теста на обесценение были использованы округленные прогнозные значения инфляции по данным The Economist Intelligence Unit (4-6,9% на период 2023-2028 и далее 4% ежегодно).

*Тариф на передачу электроэнергии*

При построении потоков денежных средств за основу берется прогнозный тариф, который базируется на утвержденных тарифно-балансовых решениях по Московской области на 2023 год. В последующие периоды рост тарифа базируется на прогнозе МЭР РФ.

*Объемы отпуска электроэнергии*

Плановые объемы отпуска электроэнергии в прогнозном периоде определены на базе бизнес-планов и прогнозных данных по росту потребления электроэнергии по Московской области. В рамках долгосрочного процесса планирования темп роста отпуска обеспечивается существующим резервом незадействованной мощности.

*Прогноз объемов капитальных затрат*

Прогноз будущих капитальных затрат определяется на основе инвестиционной программы Группы и наилучшей оценки руководством требуемой величины капитальных вложений, необходимых для поддержания уровня экономических выгод, ожидаемых от основных средств в их существующем состоянии.

*Прочие допущения*

При построении потоков денежных средств учитываются потоки от дополнительных доходов, включаемых в необходимую валовую выручку в качестве компенсации выпадающих доходов. Результаты тестирования чувствительны к данному допущению. Выпадающие доходы подлежат компенсации в соответствии с законодательством через тарифы, однако, окончательное решение о сроках и суммах компенсации принимается региональными органами.

**(б) Капитализированные проценты**

У Группы в 2022 и 2021 годах не было затрат по заимствованиям, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива. Группа признает прочие затраты по заимствованиям в качестве расходов в том периоде, в котором они понесены.

**(в) Авансы под капитальное строительство**

В состав незавершенного строительства включены авансовые платежи под капитальное строительство на 31 декабря 2022 года балансовой стоимостью 23 386 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 9 324 тыс. руб.).

**(г) Имущество, полученное безвозмездно и по соглашению о компенсации потерь**

В 2022 году Группа признала в составе основных средств имущество, полученное в порядке соглашений о компенсации потерь, на сумму 252 473 тыс. руб. (2021 год: 413 388 тыс. руб.)

В 2022 году Группа признала в составе основных средств имущество, полученное безвозмездно, на сумму 651 334 тыс. руб.

**(д) Первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств**

По состоянию на 31 декабря 2022 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 1 850 111 тыс. руб. (31 декабря 2021: 358 577 тыс. руб.).

**(е) Основные средства в залоге**

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года нет основных средств, находящихся в залоге.

**(ж) Активы, сданные в аренду**

По состоянию на 31 декабря 2022 года балансовая стоимость основных средств, переданных в краткосрочную аренду, составила 1 914 474 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 234 615 тыс. руб.). В январе 2022 года Группа передала дополнительно в аренду основные средства, полученные в качестве взноса в акционерный капитал по договору мены акций от 21 июля 2021 года.

По состоянию на 31 декабря 2022 года балансовая стоимость основных средств, переданных в финансовую аренду, составила 6 591 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 7 054 тыс. руб.).

## 14 Нематериальные активы

| | Программное обеспечение | Патенты и лицензии | Прочее | Итого |
|---|---|---|---|---|
| ***Первоначальная стоимость*** | | | | |
| **На 1 января 2021 года** | **395 892** | **5 823** | **2 553** | **404 268** |
| Поступления | 96 598 | - | 345 | **96 943** |
| Объединение бизнеса | - | - | - | **-** |
| Выбытия | - | - | - | **-** |
| **На 31 декабря 2021 года** | **492 490** | **5 823** | **2 898** | **501 211** |
| ***Амортизация*** | | | | |
| **На 1 января 2021 года** | **(228 203)** | **(4 564)** | **(1 949)** | **(234 716)** |
| Амортизация | (68 769) | (909) | (181) | **(69 859)** |
| Объединение бизнеса | - | - | - | **-** |
| Выбытия | - | - | - | **-** |
| **На 31 декабря 2021 года** | **(296 972)** | **(5 473)** | **(2 130)** | **(304 575)** |
| ***Остаточная стоимость*** | | | | |
| **На 1 января 2021 года** | **167 689** | **1 259** | **604** | **169 552** |
| **На 31 декабря 2021 года** | **195 518** | **350** | **768** | **196 636** |
| | | | | |
| ***Первоначальная стоимость*** | | | | |
| **На 1 января 2022 года** | **492 490** | **5 823** | **2 898** | **501 211** |
| Поступления | 58 314 | - | - | **58 314** |
| Объединение бизнеса | - | - | - | **-** |
| Выбытия | (9 075) | - | - | **(9 075)** |
| **На 31 декабря 2022 года** | **541 729** | **5 823** | **2 898** | **550 450** |
| ***Амортизация*** | | | | |
| **На 1 января 2022 года** | **(296 972)** | **(5 473)** | **(2 130)** | **(304 575)** |
| Амортизация | (76 621) | (293) | (204) | **(77 118)** |
| Объединение бизнеса | - | - | - | **-** |
| Выбытия | 7 260 | - | - | **7 260** |
| **На 31 декабря 2022 года** | **(366 333)** | **(5 766)** | **(2 334)** | **(374 433)** |
| ***Остаточная стоимость*** | | | | |
| **На 1 января 2022 года** | **195 518** | **350** | **768** | **196 636** |
| **На 31 декабря 2022 года** | **175 396** | **57** | **564** | **176 017** |

Группа не капитализировала затраты по заимствованиям в стоимость объектов нематериальных активов в течение 2022 и 2021 года.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года Группа не имела объектов нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года у Группы нет нематериальных активов, находящихся в залоге.

## 15 Активы в форме права пользования

| | Земля и здания | Сети линий электропередачи | Трансформаторы и трансформаторные подстанции | Транспортные средства | Прочее | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Первоначальная стоимость на 1 января 2021 года** | **1 071 582** | **1 711 313** | **389 522** | **1 037 939** | **24 346** | **4 234 702** |
| Поступления | 167 482 | 1 299 391 | 3 323 | 273 839 | 5 782 | **1 749 817** |
| Выбытия | (173 500) | (913 019) | (336 281) | (46 657) | (5 558) | **(1 475 015)** |
| **На 31 декабря 2021 года** | **1 065 564** | **2 097 685** | **56 564** | **1 265 121** | **24 570** | **4 509 504** |
| ***Амортизация и обесценение*** | | | | | | |
| ***На 1 января 2021 года*** | **(266 104)** | **(652 561)** | **(113 592)** | **(375 630)** | **(10 241)** | **(1 418 129)** |
| Начисленная амортизация | (189 997) | (410 226) | (69 415) | (327 098) | (5 630) | **(1 002 365)** |
| Восстановление обесценения | - | 51 153 | 35 317 | 10 316 | 111 | **96 897** |
| Выбытия | 69 847 | 434 904 | 138 446 | 27 111 | 2 092 | **672 400** |
| **На 31 декабря 2021 года** | **(386 254)** | **(576 730)** | **(9 244)** | **(665 301)** | **(13 668)** | **(1 651 197)** |
| **Первоначальная стоимость на 1 января 2022 года** | **1 065 564** | **2 097 685** | **56 564** | **1 265 121** | **24 570** | **4 509 504** |
| Поступления | 302 933 | 545 484 | 30 252 | 14 807 | 477 | **893 953** |
| Объединения бизнеса | 696 | 4 206 | 14 654 | 6 793 | - | **26 349** |
| Выбытия | (253 721) | (358 577) | (45) | (430 670) | (2 079) | **(1 045 092)** |
| **На 31 декабря 2022 года** | **1 115 472** | **2 288 798** | **101 425** | **856 050** | **22 968** | **4 384 714** |
| ***Амортизация и обесценение*** | | | | | | |
| ***На 1 января 2022 года*** | **(386 254)** | **(576 730)** | **(9 244)** | **(665 301)** | **(13 668)** | **(1 651 197)** |
| Начисленная амортизация | (606 149) | (43 292) | (10 281) | (300 179) | (5 507) | **(965 408)** |
| Объединения бизнеса | - | - | - | (2 997) | - | **(2 997)** |
| Начисление обесценения | - | (14 088) | (14 106) | - | (52) | **(28 246)** |
| Выбытия | 85 852 | 157 490 | 27 | 349 764 | 1 239 | **594 372** |
| **На 31 декабря 2022 года** | **(906 551)** | **(476 621)** | **(33 603)** | **(618 714)** | **(17 987)** | **(2 053 476)** |
| ***Остаточная стоимость*** | | | | | | |
| **На 1 января 2021 года** | **805 478** | **1 058 752** | **275 930** | **662 309** | **14 105** | **2 816 573** |
| **На 31 декабря 2021 года** | **679 310** | **1 520 955** | **47 321** | **599 819** | **10 902** | **2 858 307** |
| **На 31 декабря 2022 года** | **208 921** | **1 812 177** | **67 822** | **237 336** | **4 981** | **2 331 237** |

Для целей теста на обесценение, специализированные активы в форме права пользования относятся к единой ЕГДС аналогично собственным внеоборотным активам. Ценность использования таких активов в форме права пользования на 31 декабря 2022 года была определена с помощью метода дисконтированных денежных потоков. По состоянию на 31 декабря 2022 года обесценение активов в форме права пользования составило 54 337 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 26 091 тыс. руб).

## 16 Отложенные налоговые активы и обязательства

### (а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря относятся к следующим статьям:

| | Активы | | Обязательства | | Нетто | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **31 декабря 2022** | **31 декабря 2021** | **31 декабря 2022** | **31 декабря 2021** | **31 декабря 2022** | **31 декабря 2021** |
| Основные средства | 611 281 | 565 314 | (5 511 210) | (4 445 184) | (4 899 929) | (3 879 870) |
| Нематериальные активы | - | 161 | - | - | - | 161 |
| Активы в форме права пользования | 470 607 | - | (528 893) | (679 470) | (58 286) | (679 470) |
| Инвестиция в ассоциированную компанию | 80 | 80 | - | - | 80 | 80 |
| Долгосрочные финансовые активы | - | - | (73 503) | (68 454) | (73 503) | (68 454) |
| Запасы | 17 411 | 11 687 | (150) | (171) | 17 261 | 11 516 |
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 629 865 | 398 770 | (376 831) | (232 376) | 253 034 | 166 394 |
| Обязательства по аренде | 1 254 207 | 682 670 | (543 528) | - | 710 679 | 682 670 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы | 289 014 | 123 968 | (257 571) | (9 158) | 31 443 | 114 810 |
| Налоговый убыток, перенесенный на будущие периоды | 20 731 | 17 648 | - | (1) | 20 731 | 17 647 |
| **Налоговые активы/(обязательства)** | **3 293 196** | **1 800 298** | **(7 291 686)** | **(5 434 814)** | **(3 998 490)** | **(3 634 516)** |
| Зачет налога | (3 293 196) | (1 800 298) | 3 293 196 | 1 800 298 | - | - |
| **Чистые налоговые обязательства** | **-** | **-** | **(3 998 490)** | **(3 634 516)** | **(3 998 490)** | **(3 634 516)** |

### (б) Непризнанные отложенные налоговые активы

У Группы нет непризнанных отложенных налоговых активов.

**(в) Изменение величины временных разниц в течение года**

| | 31 декабря 2021 | Объединение бизнеса | Отражено в составе прибыли и убытка | Отражено напрямую в капитале | 31 декабря 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Основные средства | (3 879 870) | (41 938) | (978 121) | - | (4 899 929) |
| Нематериальные активы | 161 | - | (161) | - | - |
| Активы в форме права пользования | (679 470) | - | 621 184 | - | (58 286) |
| Инвестиции в ассоциированные компании, учтенные по методу долевого участия | 80 | 3 207 | (3 207) | - | 80 |
| Долгосрочные финансовые активы | (68 452) | - | (5 051) | - | (73 503) |
| Запасы | 11 516 | (1) | 5 746 | - | 17 261 |
| Прочие краткосрочные активы | (7 241) | 101 | (5 533) | - | (12 673) |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 173 634 | 52 | 92 022 | - | 265 708 |
| Обязательства по аренде | 682 670 | (4 336) | 32 344 | - | 710 678 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 114 811 | 500 | (83 868) | - | 31 443 |
| Налоговый убыток, перенесенный на будущие периоды | 17 647 | 2 604 | 480 | - | 20 731 |
| **Чистые налоговые обязательства** | **(3 634 514)** | **(39 811)** | **(324 165)** | **-** | **(3 998 490)** |

| | 31 декабря 2020 | Объединение бизнеса | Отражено в составе прибыли и убытка | Отражено напрямую в капитале | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|---|---|---|
| Основные средства | (3 707 882) | - | (171 988) | - | (3 879 870) |
| Нематериальные активы | 328 | - | (167) | - | 161 |
| Активы в форме права пользования | (657 225) | - | (22 245) | - | (679 470) |
| Инвестиции в ассоциированные компании, учтенные по методу долевого участия | - | - | 80 | - | 80 |
| Долгосрочные финансовые активы | (68 611) | - | 159 | - | (68 452) |
| Запасы | 26 276 | - | (14 760) | - | 11 516 |
| Прочие краткосрочные активы | (4 061) | - | (3 180) | - | (7 241) |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 173 647 | - | (13) | - | 173 634 |
| Обязательства по аренде | 676 961 | - | 5 709 | - | 682 670 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 127 484 | - | (12 673) | - | 114 811 |
| Налоговый убыток, перенесенный на будущие периоды | 17 672 | - | (25) | - | 17 647 |
| **Чистые налоговые обязательства** | **(3 415 411)** | **-** | **(219 103)** | **-** | **(3 634 514)** |

## 17 Запасы

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Сырье и материалы | 1 631 749 | 1 129 977 |
| Резерв под обесценение сырья и материалов | (50 104) | (15 379) |
| Прочее | 130 404 | 113 729 |
| | **1 712 049** | **1 228 327** |

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

## 18 Торговая и прочая дебиторская задолженность

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| **Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность** | | |
| Прочая дебиторская задолженность | 3 448 | 3 647 |
| | **3 448** | **3 647** |
| **Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность** | | |
| Торговая дебиторская задолженность | 3 426 566 | 3 060 166 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности | (773 407) | (500 775) |
| Прочая дебиторская задолженность | 199 236 | 189 097 |
| | **2 852 395** | **2 748 488** |
| **Итого финансовые активы** | **2 855 843** | **2 752 135** |

| **Прочая краткосрочная дебиторская задолженность** | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Расчеты по договорам аренды | 36 916 | 79 163 |
| Расчеты по претензиям | 38 421 | 53 650 |
| Расчеты с потребителями по бездоговорному отпуску электроэнергии | 81 509 | 3 413 |
| Расчеты по договорам по технологическому присоединению | 233 | 36 |
| Расчеты по обеспечениям | 36 | 7 549 |
| Прочие расчеты | 42 121 | 45 286 |
| | **199 236** | **189 097** |

Торговая и прочая дебиторская задолженность как правило погашается в течение месяца.

Информация о подверженности Группы кредитному риску, а также об изменениях в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в Примечании 28.

## 19 Прочие нефинансовые активы

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| **Прочие внеоборотные нефинансовые активы** | | |
| Авансы выданные | 33 057 | 11 933 |
| Предоплаченные расходы по технологическому присоединению | 3 371 | 1 353 |
| | **36 428** | **13 286** |
| **Прочие оборотные нефинансовые активы** | | |
| Авансы выданные | 327 892 | 155 043 |
| Резерв под обесценение выданных авансов | (145 326) | (88 020) |
| НДС к возмещению | 130 238 | 316 729 |
| Предоплата по прочим налогам, кроме налога на прибыль и НДС | 21 357 | 26 531 |
| Предоплаченные расходы по технологическому присоединению | 417 180 | 442 212 |
| | **751 341** | **852 495** |
| **Итого нефинансовые активы** | **787 769** | **865 781** |

## 20 Денежные средства и их эквиваленты

| | На 31 декабря 2022 | На 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Остатки денежных средств на текущих счетах в банке | 273 226 | 237 935 |
| Денежные средства в кассе | 189 | 235 |
| Краткосрочные депозиты и депозиты до востребования | 59 630 | 16 000 |
| **Денежные средства и их эквиваленты, отраженные в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств** | **333 045** | **254 170** |

| | Рейтинг | Рейтинговое агентство | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|---|---|
| ПАО СБЕРБАНК* | AAA(RU) | Рейтинг АКРА | 89 297 | 84 374 |
| ПАО Банк ВТБ* | ruAAA | Рейтинг РА | 81 384 | 108 274 |
| АО ВБРР* | AA(RU) | Рейтинг АКРА | 1 593 | 18 113 |
| АО Банк ГПБ* | AA+(RU) | Рейтинг АКРА | 160 089 | 42 890 |
| Прочие банки | - | - | 493 | 283 |
| Денежные средства в кассе | - | - | 189 | 235 |
| | | | **333 045** | **254 170** |

** Банк, связанный с государством.*

Информация о подверженности Группы кредитному риску раскрывается в Примечании 28.

## 21 Собственный капитал

### (а) Акционерный капитал

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Обыкновенные акции номиналом по 1 000 рублей каждая, штук | 16 489 413 | 12 053 954 |

Все акции выпущены полностью и оплачены. Владельцы обыкновенных акций имеют право на получение объявленных дивидендов и право одного голоса на акцию при принятии решений на годовых и общих собраниях акционера Компании.

31 января 2022 года осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «Мособлэнерго». Количество ценных бумаг дополнительного выпуска: 4 435 459 штук, номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска 1 000 руб. Общий объем дополнительного выпуска (по номинальной стоимости): 4 435 459 тыс. руб.

17 февраля 2022 года осуществлена регистрация Изменений № 4 к Уставу АО «Мособлэнерго» (в новой редакции № 8) в связи с увеличением уставного капитала на стоимость выпуска ценных бумаг.

### (б) Дополнительный капитал

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Разница между справедливой стоимостью доли чистых активов ассоциированной компании и переданного возмещения | 181 884 | 181 884 |
| Разница между справедливой стоимостью внесенного в уставный капитал имущества и согласованной стоимостью имущества, определенной акционером | 7 778 439 | 7 778 439 |

### (в) Собственные акции

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года у Группы не имелось собственных (выкупленных) акций.

### (г) Дивиденды

Согласно законодательству Российской Федерации, сумма дивидендов к распределению ограничивается суммой остатка нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

В 2022 году Компания объявила дивиденды за 2021 год в сумме 58 211 тыс. руб. (3,53 руб. за акцию). В 2021 году Компания объявила дивиденды за 2020 год в сумме 32 790 тыс. руб. (2,72 руб. за акцию).

Кроме того, в 2022 году были объявлены дивиденды дочерней компанией АО «Шатурская ЭЛЭК», причитающиеся неконтролирующим акционерам, в размере 150 тыс. руб. (в 2021 году в размере 162 тыс.руб.)

## 22 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за год и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года.

| | 2022 | 2021 |
|---|---|---|
| Средневзвешенное количество акций в обращении за год (шт.) | 16 489 413 | 12 053 954 |
| Прибыль акционера АО «Мособлэнерго» за год (тыс. руб.) | 2 730 515 | 1 342 593 |
| Базовая и раздвоенная прибыль на акцию (руб.) | 165,5920 | 111,3819 |

У Компании не имеется инструментов с потенциальным разводняющим эффектом. В 2022 году дополнительной эмиссии не проводилось. Информация о количестве акций на каждую отчетную дату приведена в Примечании 21.

## 23 Кредиты и займы

В данном примечании содержатся сведения о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости. Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок содержится в Примечании 28.

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| **Долгосрочные** | | |
| Необеспеченные банковские кредиты | 1 829 020 | 1 189 920 |
| | **1 829 020** | **1 189 920** |
| **Краткосрочные** | | |
| Необеспеченные банковские кредиты | 4 511 875 | 5 164 235 |
| | **4 511 875** | **5 164 235** |
| **В том числе:** | | |
| Задолженность по процентам к уплате по по кредитам и займам | 5 024 | 14 253 |
| | 5 024 | 14 253 |

**Условия и сроки погашения задолженности**

Ниже указаны условия привлечения кредитов, не погашенных на отчетную дату:

| | | Эффективная процентная ставка | | | Балансовая стоимость | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Валюта | 31 декабря 2022 года | 31 декабря 2021 года | Срок погашения | 31 декабря 2022 года | 31 декабря 2021 года |
| ПАО "Сбербанк России"* | Российский рубль | 7,21-10% | 7,21-7,65% | 2023-2025 | 5 696 495 | 4 480 607 |
| АО "Всероссийский банк развития регионов"* | Российский рубль | 6,4-22% | 6,4-7,26% | 2022 | - | 1 723 466 |
| АО «Газпромбанк» | Российский рубль | 10% | - | 2023 | 415 849 | 150 082 |
| АО «МИнБанк» | Российский рубль | 10% | - | 2023 | 228 551 | - |
| | | | | | **6 340 895** | **6 354 155** |

* *Кредиты, полученные от предприятий под контролем государства.*

**Банковские кредиты**

У Группы по состоянию на 31 декабря имеются неиспользованные возможности привлечения долгосрочного финансирования, все условия которых были соблюдены, а именно:

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Срок действия истекает в течение 1 года | 186 734 | 1 750 018 |
| Срок действия истекает в течение от 1 до 2 лет | - | 650 000 |
| Срок действия истекает более чем через 2 года | 5 966 495 | 3 810 080 |
| **Итого** | **6 153 229** | **6 210 098** |

## 24 Обязательства по аренде

Группа заключила ряд долгосрочных договоров аренды в отношении земли, зданий, электросетевого и прочего оборудования, а также транспортных средств.

Обязательства Группы по таким договорам аренды обеспечены правом собственности арендодателя в отношении арендованных активов.

Ниже представлена балансовая стоимость обязательств по аренде и их изменений в течение периода:

| | 2022 | 2021 |
|---|---|---|
| **На 1 января** | **2 898 237** | **3 016 740** |
| Прирост | 893 953 | 1 749 816 |
| Объединение бизнеса | 23 262 | - |
| Начисление процентов | 254 199 | 277 704 |
| Выбытие (расторжение) | (403 145) | (888 525) |
| Платежи | (961 777) | (1 257 498) |
| **На 31 декабря** | **2 704 729** | **2 898 237** |
| | | |
| Краткосрочные | 745 833 | 926 806 |
| Долгосрочные | 1 958 896 | 1 971 431 |

Анализ сроков погашения обязательств представлен в раскрытии риска ликвидности в Примечании 28.

Расходы по аренде, в отношении которой действуют освобождения, предусмотренные МСФО (IFRS) 16, приведены в Примечании 30.

## 25 Резервы

| | Судебные иски |
|---|---|
| **Остаток на 31 декабря 2020** | **81 730** |
| Резервы, сформированные в течение года | 105 872 |
| Резервы, восстановленные в течение года | (95 509) |
| Резервы, использованные в течение года | (1 894) |
| **Остаток на 31 декабря 2021** | **90 199** |
| Резервы, сформированные в течение года | 429 043 |
| Резервы, восстановленные в течение года | (316 108) |
| Резервы, использованные в течение года | (7 307) |
| **Остаток на 31 декабря 2022** | **195 827** |

Определенная специфика механизмов функционирования рынка электроэнергии обуславливает наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии.

Резерв по судебным искам сформирован для покрытия расходов по искам, в которых Группа выступает в качестве ответчика в ходе хозяйственной деятельности и оказанию услуг по передаче электроэнергии. Ожидается, что остаток резерва по состоянию на 31 декабря 2022 года будет полностью использован в 2023 году и что исход ведущихся судебных споров не приведет к возникновению существенных убытков сверх уже начисленных сумм.

## 26 Торговая и прочая кредиторская задолженность, авансы полученные

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| **Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность** | | |
| Торговая кредиторская задолженность | 8 122 | 131 092 |
| | **8 122** | **131 092** |
| **Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность** | | |
| Торговая кредиторская задолженность | 1 508 114 | 1 880 604 |
| Прочая кредиторская задолженность и начисленные резервы | 2 497 982 | 6 535 957 |
| | **4 006 096** | **8 416 561** |

| **Прочая кредиторская задолженность и начисленные резервы** | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Кредиторская задолженность за приобретенные основные фонды | 894 439 | 766 384 |
| Задолженность перед персоналом по оплате труда | 271 603 | 220 792 |
| Задолженность налогам | 116 352 | 105 771 |
| Задолженность перед внебюджетными фондами | 165 458 | 134 740 |
| Задолженность по агентским договорам | 450 477 | 453 833 |
| Задолженность по договорам уступки права требования | 2 922 | 9 051 |
| Задолженность по предъявленным претензиям | 28 934 | 2 872 |
| Задолженность по оплате обеспечительных платежей | 19 560 | 28 726 |
| Кредиторская задолженность перед акционером | - | 4 452 783 |
| Кредиторская задолженность по аудиту и консультационным услугам | 9 282 | 7 219 |
| Прочая кредиторская задолженность | 109 722 | 16 578 |
| Начисленные обязательства | 210 997 | 156 968 |
| Резерв по неиспользованным отпускам | 218 236 | 180 240 |
| | **2 497 982** | **6 535 957** |

Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной и, как правило, погашается в течение 30-дневного срока. При этом условиями договоров предусмотрена возможность погашения в течение 150 и 270 рабочих дней.

Информация о подверженности Группы риску недостатка ликвидности и политики, используемой Группой для управления данными рисками, раскрывается в Примечании 28.

| **Авансы полученные** | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| **Долгосрочные** | | |
| Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям | 785 453 | 399 223 |
| Прочие авансы полученные | 6 459 | 12 886 |
| | **791 912** | **412 109** |
| **Краткосрочные** | | |
| Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям | 2 189 978 | 1 859 897 |
| Прочие авансы полученные | 254 682 | 181 256 |
| | **2 444 660** | **2 041 153** |

## 27 Договорные обязательства по приобретению внеоборотных активов

По состоянию за 31 декабря 2022 года Группа имела договорные обязательства капитального характера по приобретению основных средств и нематериальных активов в размере 1 987 111 тыс. руб. (на 31 декабря 2021: 1 500 792 тыс. руб.).

Группа уверена, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

## 28 Управление финансовыми рисками и капиталом

### (а) Общий обзор

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается определенным рискам, к которым относятся следующие:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы.

Политика управления рисками проводится в целях выявления и анализа рисков, связанных с деятельностью Группы, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы.

### (б) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей и заказчиков или контрагентов по финансовым инструментам. Группа подвержена кредитному риску, в основном связанному с ее операционной деятельностью в отношении дебиторской задолженности и финансовой деятельностью, в отношении остатков на счетах в банках и прочих финансовых инструментов.

#### *(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность*

Подверженность Группы кредитному риску в значительной степени зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика.

Приблизительно 94% (2021: 93%) выручки Группы поступает по сделкам с одним покупателем, который работает с Группой свыше 15 лет, при этом Группа несет убытки по данным операциям достаточно редко. В целях оперативного контроля за кредитным риском остальные покупатели и заказчики разбиваются на группы, обладающие сходными кредитными характеристиками, такими как сроки возникновения задолженности, сроки погашения задолженности и наличие финансовых трудностей в прошлые периоды. Руководство Группы проводит оценку кредитного качества покупателей и заказчиков с учетом их финансового положения, предшествующего опыта и других факторов. По итогам проведенного анализа для каждой группы покупателей и заказчиков устанавливаются индивидуальные лимиты кредитного риска, которые регулярно пересматриваются.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под ожидаемые кредитные убытки, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

**Уровень кредитного риска**

Максимальная величина подверженности Группы кредитному риску равна балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на отчетную дату максимальная величина кредитного риска составила:

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 2 855 843 | 2 752 135 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 333 045 | 254 170 |
| | **3 188 888** | **3 006 305** |

По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток дебиторской задолженности самого крупного покупателя Группы, находящегося под контролем государства, составил 2 240 623 тыс. руб., что составляет 78% (31 декабря 2021 года: 2 273 425 тыс. руб., 83%) от общей балансовой стоимости торговой и прочей дебиторской задолженности.

В следующей таблице суммы торговой и прочей дебиторской задолженности сгруппированы по признаку срока просрочки задолженности по состоянию на 31 декабря:

| | 31 декабря 2022 года | | 31 декабря 2021 года | |
|---|---|---|---|---|
| | **Валовая сумма** | **Ожидаемый кредитный убыток** | **Валовая сумма** | **Ожидаемый кредитный убыток** |
| Непросроченная задолженность | 2 084 249 | (114 307) | 1 934 321 | (97 589) |
| Задолженность со сроком просрочки до 3 мес. | 77 506 | (9 256) | 96 354 | (10 665) |
| Задолженность со сроком просрочки от 3 до 6 мес. | 255 026 | (102 551) | 182 109 | (21 513) |
| Задолженность со сроком просрочки от 6 мес. до 1 года | 336 247 | (85 962) | 272 548 | (71 563) |
| Задолженность со сроком просрочки свыше 1 года | 876 222 | (461 331) | 767 578 | (299 445) |
| | **3 629 250** | **(773 407)** | **3 252 916** | **(500 775)** |

Изменения в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности в течение года составили:

| | 2022 | 2021 |
|---|---|---|
| **Остаток на 1 января** | **(500 775)** | **(415 981)** |
| В результате присоединения к группе | (260) | - |
| Увеличение за период | (272 372) | (84 794) |
| **Остаток на 31 декабря** | **(773 407)** | **(500 775)** |

Резерв по ожидаемым кредитным убыткам по состоянию на 31 декабря 2022 года в сумме 773 407 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 505 540 тыс. руб.) относится к спорным суммам дебиторской задолженности, которые не погашались в течение периода и не обеспечены залогами и гарантиями.

Задолженность, просрочка по которой превышает 1 год, не признается полностью кредитно-обесцененной при наличии ретро-данных о погашениях такой задолженности в прошлом, при высокой надежности дебитора, либо при наличии полученных обеспечений.

***(ii) Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты***

Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех финансовых организациях, которые, по мнению руководства, имеют минимальный риск дефолта на момент размещения. Информация о финансовых организациях приведена в Примечании 20.

**(в) Риск ликвидности**

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском недостатка ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы, как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях.

Основное влияние на показатели ликвидности Группы оказывает значительная доля авансов, полученных от заявителей по договорам технологического присоединения, которые фактически является долгосрочным источником средств, поскольку связаны с осуществлением Группой долгосрочной инвестиционной программы. Указанные обязательства не требуют обеспеченности текущими активами, т.к. являются источниками для формирования внеоборотных активов Группы и погашаются при оказании услуг по технологическому присоединению.

По состоянию на 31 декабря 2022 года краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 6 171 165 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 11 231 299 тыс. руб.).

Группа осуществляет оперативный контроль за риском недостатка ликвидности управляет данным видом риска путем открытия кредитных линий в банках, привлечения кредитов и займов (см. Примечание 23).

По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа обеспечена достаточными неиспользованными кредитными лимитами для финансирования дефицита оборотного капитала. Сумма свободного кредитного лимита по Группе составляет 6 153 229 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 6 210 098 тыс. руб.). Кроме того, руководство Группы считает, что предпринимаемые им меры по сокращению издержек наряду с поэтапным ростом тарифов на услуги по передаче электроэнергии и технического присоединения к электросетям нацелены на положительный эффект на финансовые результаты Группы в будущем.

Руководство Группы считает, что благодаря указанным выше обстоятельствам Группа будет располагать достаточной ликвидностью для того, чтобы продолжить свою деятельность в обозримом будущем. Соответственно, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в случае невозможности продолжения Группой деятельности в качестве непрерывно функционирующего предприятия.

Ниже указаны суммы финансовых обязательств в разбивке по договорным срокам погашения с учетом ожидаемых процентных платеж ей и влияния взаимозачетов:

| **31 декабря 2022 года** | **Балансовая стоимость** | **Денежный поток** | **от 1 до 6 месяцев** | **от 6 месяцев до 1 года** | **1-2 года** | **2-3 года** | **3-4 года** | **4-5 лет** | **свыше 5 лет** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Непроизводные финансовые обязательства** | | | | | | | | | |
| Кредиты и займы | 6 340 895 | 6 875 826 | 1 513 130 | 3 395 095 | 1 489 536 | 478 065 | - | - | - |
| Обязательства по аренде | 2 704 728 | 3 086 237 | 521 386 | 393 746 | 752 587 | 705 524 | 686 747 | 18 731 | 7 515 |
| Торговая кредиторская задолженность | 3 732 408 | 2 908 017 | 1 942 220 | 956 463 | 9 333 | - | - | - | - |
| | **12 778 031** | **12 870 079** | **3 976 736** | **4 745 304** | **2 251 456** | **1 183 589** | **686 747** | **18 731** | **7 515** |

| **31 декабря 2021 года** | **Балансовая стоимость** | **Денежный поток** | **от 1 до 6 месяцев** | **от 6 месяцев до 1 года** | **1-2 года** | **2-3 года** | **3-4 года** | **4-5 лет** | **свыше 5 лет** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Непроизводные финансовые обязательства** | | | | | | | | | |
| Кредиты и займы | 6 354 155 | 6 865 845 | 1 618 020 | 3 945 190 | 608 706 | 310 066 | 383 863 | - | - |
| Обязательства по аренде | 2 898 237 | 3 447 188 | 629 596 | 440 143 | 878 152 | 468 109 | 419 177 | 379 058 | 232 954 |
| Торговая кредиторская задолженность | 8 307 142 | 3 316 755 | 2 114 923 | 1 027 821 | 174 010 | - | - | - | - |
| | **17 559 534** | **13 629 788** | **4 362 539** | **5 413 154** | **1 660 868** | **778 175** | **803 040** | **379 058** | **232 954** |

**(г) Рыночный риск**

Рыночный риск заключается в том, что колебания рыночной конъюнктуры, в частности, изменение процентных ставок или цен на акции, могут повлиять на прибыль Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Управление рыночным риском осуществляется с целью удержать его на приемлемом уровне, одновременно оптимизируя получаемую от него выгоду.

***(i) Риск изменения процентных ставок***

Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Вместе с тем на момент привлечения новых кредитов и займов руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка – фиксированная или плавающая – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

По состоянию на отчетную дату процентные финансовые инструменты Группы составили:

| | **Балансовая стоимость** | |
|---|---|---|
| | **31 декабря 2022** | **31 декабря 2021** |
| Финансовые активы | 333 045 | 254 170 |
| Финансовые обязательства | (9 040 599) | (9 238 138) |
| | **(8 707 554)** | **(8 983 968)** |

**(д) Управление капиталом**

Совет директоров проводит политику, направленную на поддержание достаточного уровня капитала, позволяющего сохранять доверие кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Совет директоров также держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций.

Группа осуществляет контроль над суммой или структурой капитала, используя коэффициент доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение чистой суммы задолженности к совокупной величине капитала. Чистая сумма задолженности принимается равной совокупной сумме заимствований, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении, за вычетом денежных средств. Совокупная величина капитала равна величине собственного капитала, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении.

| | **Балансовая стоимость** | |
|---|---|---|
| | **31 декабря 2022** | **31 декабря 2021** |
| Совокупные заимствования (Примечание 23, 24) | 9 045 624 | 9 252 392 |
| Минус: денежные средства и их эквиваленты (Примечание 20) | (333 045) | (254 170) |
| Чистый долг, нетто | 8 712 578 | 8 998 222 |
| Собственный капитал | 47 382 052 | 40 269 947 |
| **Отношение чистого долга к скорректированному капиталу,%** | **18,39%** | **22,34%** |

Подход к управлению капиталом Группы в течение года не претерпел никаких изменений.

Группа обязана выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость ее чистых активов, определяемая в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

**(e) EBITDA**

| | Прим. | За год, закончившийся | |
|---|---|---|---|
| | | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
| Прибыль за год | | 2 730 515 | 1 342 593 |
| *до корректировки на:* | | | |
| Налог на прибыль | | 706 292 | 386 689 |
| Финансовые доходы | | (64 474) | (19 857) |
| Затраты по финансированию | | 911 233 | 732 391 |
| Амортизацию | | 4 512 467 | 4 202 425 |
| **EBITDA** | | **8 796 033** | **6 644 241** |
| **Чистый долг**/EBITDA*** | | 0,99 | 1,35 |

* EBITDA - Прибыль от операционной деятельности (прибыль, не включающая финансовые доходы и расходы и налог на прибыль), за исключением расходов на амортизацию,

** Чистый долг - внешние кредиты и займы и обязательства по аренде за исключением остатков денежных средств и эквивалентов, депозитов и краткосрочных банковских векселей/

## 29 Сверка денежных потоков от финансовой деятельности

| | Банковские кредиты | Дивиденды | Обязательства по аренде |
|---|---|---|---|
| **Остатки на 31 декабря 2020 года** | **6 365 645** | **-** | **3 016 740** |
| **Денежные потоки** | | | |
| Поступление от кредитов | 6 345 482 | - | - |
| Погашение кредитов | (6 371 225) | - | - |
| Погашение аренды | - | - | (979 794) |
| Выплата дивидендов | - | (32 953) | - |
| **Неденежные движения** | | | |
| Поступление аренды | - | - | 1 749 816 |
| Выбытие аренды | - | - | (888 525) |
| Начисление дивидендов | - | 32 953 | - |
| **Остатки на 31 декабря 2021 года** | **6 339 902** | **-** | **2 898 237** |
| **Денежные потоки** | | | |
| Поступление от кредитов | 7 021 469 | **-** | **-** |
| Погашение кредитов | (7 025 500) | - | - |
| Погашение аренды | - | - | (707 578) |
| Выплата дивидендов | - | (58 361) | - |
| **Неденежные движения** | | | |
| Поступление аренды | - | - | 917 215 |
| Выбытие аренды | - | - | (403 145) |
| Начисление дивидендов | - | 58 361 | - |
| **Остатки на 31 декабря 2022 года** | **6 335 871** | **-** | **2 704 729** |

## 30 Операционная аренда

*Аренда, в договорах которой Группа выступает арендатором*

Платежи по договорам операционной аренды, в которой Группа выступает арендатором, в отношении которой действуют освобождения, предусмотренные МСФО (IFRS) 16, подлежали уплате в следующем порядке:

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Менее 1 года | 31 888 | 12 741 |
| От 1 года до 5 лет | 64 705 | 14 621 |
| Свыше 5 лет | 34 645 | 57 059 |
| | **131 238** | **84 421** |

Группа арендует ряд участков земли и объекты электросетевого хозяйства, находящихся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Размер арендной платы за землю установлен соответствующими договорами аренды.

Арендуемые Группой земельные участки представляют собой площади, на которых расположены электросети, трансформаторные подстанции и прочие активы Группы, в том числе арендуемые. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с учетом рыночной конъюнктуры.

До вступления в силу МСФО (IFRS) 16 аренда по большей части таких договоров учитывалась как операционная.

Расходы по аренде, в отношении которой действуют освобождения, предусмотренные МСФО (IFRS) 16:

| | 2022 | 2021 |
|---|---|---|
| Расходы по краткосрочной аренде | 32 273 | 33 893 |
| Расход, относящийся к переменным арендным платежам, не включенным в оценку обязательства по аренде | 7 840 | 5 098 |
| | **40 113** | **38 991** |

*Аренда, в договорах которой Группа выступает арендодателем*

Ожидается поступление платежей по операционной аренде в следующем порядке:

| | 31 декабря 2022 | 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| Менее 1 года | 206 527 | 111 325 |
| От 1 года до 5 лет | 309 709 | 183 964 |
| Свыше 5 лет | 39 461 | 38 244 |
| | **555 697** | **333 533** |

Группа сдает в аренду объекты электросетевого хозяйства, здания и транспорт. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с учетом рыночной конъюнктуры. Договоры в основном носят краткосрочный характер и не предусматривают переход контроля, всех выгод арендатору и опционы на выкуп.

До вступления в силу МСФО (IFRS) 16 аренда по таким договорам также учитывалась как операционная.

## 31 Условные обязательства

### (а) Политическая обстановка

Результаты деятельности и доходы Группы продолжают периодически в различной степени подвергаться влиянию изменений в политической, законодательной, финансовой и регулирующей сфере, а также изменений в области охраны окружающей среды в России.

Политические и экономические события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону их увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского союза, Соединенных Штатов

Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе волатильности на рынках капитала, падению российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних инвестиций, а также существенному снижению доступности источников финансирования. Оценить последствия уже введенных и угрозы введения новых санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

**(б) Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе развития, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа осуществляет полное страхование производственных помещений и оборудования. Группа не осуществляла полного страхования на случай остановки производства и страхования гражданской ответственности за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор, пока Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

**(в) Судебные разбирательства**

Группа выступает одной из сторон по ряду судебных разбирательств в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что данные судебные разбирательства не окажут существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг и исполнению обязательств в целом соответствует требованиям российского законодательства об электроэнергетике. Разногласия в оценке взаимных обязательств субъектов рынка электроэнергии на протяжении нескольких отчетных периодов реализуются в том, что согласие сторон достигается в судебном порядке. Разногласия возникают по объему полезного отпуска из-за различных подходов к его исчислению и применяемым точкам учета (поставки). Судебные органы могут согласиться с позицией конечных потребителей.

Различия в расчетах натуральных показателей услуг по передаче электроэнергии влияют на расчет натуральных показателей приобретаемой Группой у АО «Мосэнергосбыт» электроэнергии на компенсацию потерь в сетях. Суммы дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, которые оспариваются потребителями, при условии негативной судебной практики по соответствующим спорам, включаются в резервы по сомнительным долгам, а суммы непризнанной задолженности за приобретенную электроэнергию на компенсацию потерь в таких случаях - включаются в состав оценочных обязательств. При этом споры по обязательствам оплатить электроэнергию на компенсацию потерь в судебном порядке зачастую носят отложенный во времени характер или урегулируются сторонами во внесудебном порядке.

**(г) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации**

Налоговая система Российской Федерации характеризуется наличием часто изменяющихся нормативных документов, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени. Налоговые проверки могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерии отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

**(д) Охрана окружающей среды**

Группа на протяжении 15 лет ведет хозяйственную деятельность в российском секторе электроэнергетики. Российское законодательство по охране окружающей среды регулярно дополняется и уточняется, при этом органы государственной власти постоянно пересматривают правоприменительную практику. Руководство периодически проводит оценку своих обязательств по соблюдению нормативно-правовых требований в части охраны окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменения законодательных и нормативных актов или норм гражданского судопроизводства. На данный момент оценить влияние этих потенциальных изменений не представляется возможным, однако оно может быть существенным. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство считает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

## 32 Операции со связанными сторонами

**(а) Отношения контроля**

По состоянию на 31 декабря 2022 года материнской компанией Группы является Правительство Московской области в лице Министерства имущественных отношений Московской области. Конечной контролирующей стороной является Правительство Московской области (100% акций) в лице Министерства имущественных отношений Московской области.

**(б) Операции с членами руководства и их близкими родственниками**

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий и иных вознаграждений в соответствии с коллективным договором.

***(i) Выплаты вознаграждения руководству***

Ключевой управленческий персонал – лица, наделенные полномочиями и несущие ответственность за планирование, направление деятельности Группы и контроль за ней. Для целей консолидированной финансовой отчетности управленческий персонал представлен в лице, генерального директора, заместителей генерального директора, совета директоров.

Ключевым руководящим сотрудникам Группы выплачено вознаграждение в течение года, которое включено в состав расходов на персонал в операционных расходах (см. Примечание 8):

| | **Год, закончившийся 31 декабря** | |
|---|---|---|
| | **2022** | **2021** |
| Краткосрочное вознаграждение работникам, включая социальные отчисления* | 152 007 | 143 420 |
| | **152 007** | **143 420** |

**Краткосрочные вознаграждения работникам включают суммы налога на доходы физических лиц и взносов во внебюджетные фонды*

Выплаты совету директоров в 2022 и 2021 годы не осуществлялись.

**(в) Операции с предприятиями, находящимися под контролем государства**

В ходе своей операционной деятельности Группа также проводит существенные сделки с предприятиями, которые находятся под контролем государства. Сделки по продажам и закупкам у таких предприятий осуществляются, если применимо, по регулируемым тарифам. В остальных случаях они проводятся по обычным рыночным ценам.

Группа применяет освобождение от применения требований к раскрытию информации в отношении операций со связанными сторонами и остатками по таким операциям с предприятиями, которые находятся под контролем государства. Группа раскрывает существенные операции и остатки по таким операциям.

Государственный орган, являющийся конечной контролирующей стороной Группы, - Правительство Московской области в лице Министерства имущественных отношений Московской области.

Выручка от продаж предприятиям, находящимся под контролем государства, за 2022 год составила 96% (2021 год: 96%) общей выручки Группы, включая 100% (2021: 100%) выручки за оказание услуг по передаче электроэнергии.

По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток кредитов и займов от банков, связанных с государством, составил 6 340 895 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 6 354 155 тыс. руб.).

За 2022 год сумма полученных кредитов и займов составила 7 021 469 тыс. руб., погашенных – 7 025 500 тыс. руб. (2021 год: 6 345 482 тыс. руб., 6 768 421 тыс. руб.)

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за 2022 год составили 581 523 тыс. руб. (2021 год: 402 951 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 332 856 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 253 692 тыс. руб.).

Информация о существенных займах от предприятий, находящихся под контролем государства, представлена в Примечании 23.

Существенные операции и остатки по операциям с предприятиями, находящимися под контролем государства:

| | **Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря** | **Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря** |
|---|---|---|
| | **2022** | **2021** |
| **Выручка** | **23 209 660** | **21 373 218** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | *22 550 128* | *20 905 338* |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | *194* | *-* |
| **Операционные расходы** | **(6 827 715)** | **(11 763 942)** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | *(361 938)* | *(9 557)* |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | *(5 492 880)* | *(5 325 502)* |
| **Прочие операционные доходы/расходы** | **190 699** | **226 918** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | *(77 705)* | *(391)* |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | *197 975* | *(30 993)* |
| **Финансовые доходы** | **62 679** | **12 595** |
| **Затраты по финансированию** | **(756 706)** | **(585 553)** |

| | Сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2022 | Сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2021 |
|---|---|---|
| **АКТИВЫ** | | |
| **Предоплата по налогу на прибыль** | **91 001** | **310 406** |
| **Краткосрочные финансовые активы** | **6 693** | **13 794** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | - | - |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | - | - |
| **Торговая и прочая дебиторская задолженность** | **2 407 174** | **2 325 468** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | *2 240 623* | *2 273 425* |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | *360* | *427* |
| **Прочие краткосрочные активы** | **185 765** | **544 429** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | *172 835* | *126 141* |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | *6 710* | *188* |
| **Денежные средства и их эквиваленты** | **332 853** | **253 692** |
| **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | |
| **Долгосрочные кредиты и займы** | **1 829 020** | **1 189 920** |
| **Долгосрочные обязательства по аренде** | **995 366** | **1 388 826** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | - | - |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | - | - |
| **Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность** | **344 490** | **72 556** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | - | - |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | - | - |
| **КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | |
| **Краткосрочные кредиты и займы** | **4 511 875** | **5 164 235** |
| **Обязательства по налогу на прибыль** | **13 398** | **23** |
| **Краткосрочные обязательства по аренде** | **398 788** | **505 642** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | - | - |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | - | - |
| **Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства** | **1 861 045** | **6 096 147** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | *17 138* | *22 853* |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | *720 910* | *687 092* |
| **Резервы** | **178 197** | **27 895** |
| из них: | | |
| *ПАО "МОЭСК"* | *6 862* | - |
| *АО "Мосэнергосбыт"* | *170 989* | *27 895* |

**(д) Политика ценообразования**

Сделки со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.

## 33 Инвестиции в ассоциированные компании

В 2022 году следующие компании были включены в консолидированную финансовую отчетность с использованием метода долевого участия:

| Название | Страна учреждения и основное место осуществления бизнеса | Соотношение долей участия по состоянию на 31 декабря (эффективная доля) |
|---|---|---|
| | | 2022 |
| ООО «Мособлэнерго Инжиниринг | Российская Федерация | 40% |

**(а) Обобщенная финансовая информация**

| По состоянию на 31 декабря | 2022 | 2021 |
|---|---|---|
| Оборотные активы | 31 941 | 68 430 |
| Внеоборотные активы | - | 11 |
| Краткосрочные обязательства | (37 796) | (73 886) |
| **Чистые активы (100%)** | **(5 855)** | (5 445) |
| Итого доля в чистых активах | **(2 342)** | (2 178) |

| Период, закончившийся 31 декабря | 2022 | 2021 |
|---|---|---|
| Выручка | 134 394 | - |
| Операционные расходы | (134 220) | (6 269) |
| Прочие операционные доходы/расходы | (692) | (176) |
| Налог на прибыль | (81) | - |
| **Убыток от продолжающейся деятельности** | **(599)** | (6 445) |
| **Итого совокупный расход** | **(599)** | (6 445) |

Группа не отражает справедливую стоимость доли ассоциированной компании, так как акции ассоциированной компании не имеют рыночных котировок.

## 34 События после отчетной даты

**Руководство**

В апреле 2023 года генеральным директором назначен Бойко В.А.

**Дивиденды**

В 2023 году Компания предварительно объявила дивиденды за 2022 год в сумме 100 509 тыс. руб.

**Изменения в финансировании**

По состоянию на дату подписания настоящей отчетности Группа не заключала новых кредитных соглашений.