

## **Приложение 5.**

# **Консолидированная финансовая отчетность**

*По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года,  
с аудиторским отчетом независимого аудитора*

<b>Аудиторский отчет независимого аудитора</b>	<b>184</b>
<b>Консолидированная финансовая отчетность</b>	<b>190</b>
Консолидированный отчет о финансовом положении	190
Консолидированный отчет о совокупном доходе	192
Консолидированный отчет о движении денежных средств	193
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	195
<b>Примечания к консолидированной финансовой отчетности</b>	<b>196</b>



«Эрнст энд Янг» ЖШС  
Әл-Фараби д-лы, 77/7  
«Есентай Тауэр» ғимараты  
Алматы қ., 050060  
Қазақстан Республикасы  
Тел.: +7 727 258 59 60  
Факс: +7 727 258 59 61  
www.ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг»  
пр. Аль-Фараби, д. 77/7  
здание «Есентай Тауэр»  
г. Алматы, 050060  
Республика Казахстан  
Тел.: +7 727 258 59 60  
Факс: +7 727 258 59 61  
www.ey.com/kz

Ernst & Young LLP  
Al-Farabi ave., 77/7  
Esentai Tower  
Almaty, 050060  
Republic of Kazakhstan  
Tel.: +7 727 258 59 60  
Fax: +7 727 258 59 61  
www.ey.com/kz

## Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам, комитету по аудиту и руководству АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями»

### **Мнение**

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» и его дочерних организаций (далее «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года, и консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также её 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). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. 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. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

<b>Ключевые вопросы аудита</b>	<b>Как соответствующие ключевые вопросы были рассмотрены в ходе нашего аудита</b>
<p><b>Признание выручки от оказания услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки</b></p> <p>Данный вопрос являлся одним из ключевых вопросов аудита в связи введением рынка мощности с 1 января 2019 года, который был создан для обеспечения балансовой надежности энергосистемы Республики Казахстан. Данному вопросу было уделено особое внимание из-за большого объема операций, в частности оказания услуг более чем 230 потребителям по единому средневзвешенному тарифу. Расчет суммы выручки, которая должна быть получена Группой, зависит от оценок руководства в отношении объемов реализованной мощности.</p> <p>Раскрытие информации Группой в отношении учета новой услуги включено в Примечание 3 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы изучили имеющуюся информацию о вводе рынка электрической мощности, в том числе дополнительные пояснения, полученные от руководства Группы, и соответствующую нормативно-правовую базу. Мы изучили примененную учетную политику в отношении признания выручки. Мы провели выборочную сверку значений объемов электрической мощности, используемых при расчете выручки в системе учета за расчетный период, с актами о фактическом максимальном объеме электрической мощности, согласованными с покупателями. Мы также проанализировали расчет цены за услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки. Мы проанализировали раскрытие Группой информации в отношении выручки за данную услугу.</p>
<p><b>Роль Группы в договорах купли-продажи электроэнергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии (далее - «ВИЭ»)</b></p> <p>Данный вопрос являлся одним из ключевых вопросов аудита ввиду существенности сумм выручки от реализации и себестоимости покупки электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, также в связи с тем, что учет купли-продажи электроэнергии требует проведения комплексного анализа</p>	<p>Мы изучили примененную учетную политику в отношении признания выручки от реализации электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ. Мы протестировали соответствующие внутренние контроли над процессом признания выручки. Мы изучили имеющуюся информацию о рынке ВИЭ в Республике Казахстан, в том числе</p>



<p>роли принципала или агента и применения существенного суждения руководства при определении того, получает ли Группа контроль над электроэнергией при реализации условным потребителям.</p> <p>Раскрытие суждения Группы в отношении учета выручки от реализации электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, включено в Примечание 4 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>дополнительные пояснения, полученные от руководства Группы, и соответствующую нормативно-правовую базу. Мы также проанализировали позицию руководства Группы о том, что Группа получает контроль над электроэнергией, произведенной объектами по использованию ВИЭ. Мы проанализировали раскрытие Группой суждения в отношении учета выручки от реализации электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ.</p>
<p><b>Изменения в информационных системах учета</b></p>	
<p>С 1 января 2019 года Группа внедрила новую информационную систему учета.</p> <p>Вопрос внедрения новой информационной системы учета являлся одним из ключевых вопросов аудита, поскольку информационная система учета имеет основополагающее значение для обработки и генерирования финансовой информации для целей финансовой отчетности.</p> <p>Смена информационной системы учета предполагает формирование новых процессов, контролей и изменения в делегировании полномочий, а также перенос операционной и финансовой информации из прежней системы в новую.</p>	<p>Мы обсудили с руководством Группы изменения, внесенные в новую систему, а также соответствующие процессы, уделяя особое внимание тем изменениям, которые оказывают существенное влияние на получение и обработку финансовой информации. Мы также проверили корректность переноса финансовых данных в новую информационную систему учета. Мы выполнили процедуры по оценке дизайна и операционной эффективности общих контролей, установленных руководством Группы в новой системе, в том числе в отношении доступа и управления изменениями. Мы привлекли наших специалистов по информационным технологиям для выполнения вышеуказанных процедур.</p>

#### **Прочая информация, включенная в годовой отчет Группы за 2019 год**

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Группы за 2019 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство.

Годовой отчет Группы за 2019 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.



В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

**Ответственность руководства и комитета по аудиту за консолидированную финансовую отчетность**

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 руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

**Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, 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 выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы 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:

- ▶ 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 ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- ▶ 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;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать 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 отчете 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 отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ 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;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту, доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали комитет по аудиту обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.



Из тех вопросов, которые мы довели до сведения комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, 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 отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Адиль Сыздыков.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздыков  
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ-0000172 от 23 декабря 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы  
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

28 февраля 2020 года



Гульмира Турмагамбетова  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие  
аудиторской деятельностью в Республике  
Казахстан: серия МФЮ-2, № 0000003,  
выданная Министерством финансов  
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	<b>651.570.990</b>	667.936.367
Нематериальные активы		<b>1.411.900</b>	1.472.307
Авансы, выданные за долгосрочные активы	6	<b>1.485.220</b>	1.018.989
Отложенные налоговые активы	26	<b>53.436</b>	3.760
Инвестиции в ассоциированную компанию	7	<b>1.862.241</b>	1.107.867
Долгосрочная дебиторская задолженность от связанных сторон	27	<b>840.324</b>	929.162
Прочие финансовые активы, долгосрочная часть	11	<b>1.951.795</b>	25.609.268
Прочие долгосрочные активы		–	4.017
		<b>659.175.906</b>	698.081.737
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	8	<b>2.134.157</b>	2.291.378
Торговая дебиторская задолженность	9	<b>21.901.834</b>	9.251.847
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		<b>698.928</b>	791.934
Предоплата по подоходному налогу		<b>922.475</b>	1.541.679
Прочие текущие активы	10	<b>739.483</b>	528.622
Прочие финансовые активы, краткосрочная часть	11	<b>45.260.710</b>	20.127.229
Денежные средства, ограниченные в использовании	12	<b>4.274.085</b>	4.175.576
Денежные средства и их эквиваленты	13	<b>21.179.282</b>	19.060.700
		<b>97.110.954</b>	57.768.965
Активы, предназначенные для передачи		<b>700.861</b>	–
<b>Итого активы</b>		<b>756.987.721</b>	<b>755.850.702</b>

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	14	<b>126.799.554</b>	126.799.554
Собственные выкупленные акции	14	<b>(930)</b>	(930)
Резерв переоценки активов	14	<b>310.369.243</b>	310.840.187
Прочие резервы		<b>–</b>	(37.081)
Нераспределенная прибыль		<b>44.670.157</b>	35.092.074
		<b>481.838.024</b>	472.693.804
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы, долгосрочная часть	15	<b>56.925.610</b>	62.881.150
Облигации, долгосрочная часть	16	<b>83.671.184</b>	83.660.104
Отложенные налоговые обязательства	26	<b>89.995.249</b>	90.170.202
Государственная субсидия, долгосрочная часть		<b>59.543</b>	89.972
Обязательство по финансовой аренде, долгосрочная часть	27	<b>156.661</b>	157.175
		<b>230.808.247</b>	236.958.603
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы, краткосрочная часть	15	<b>6.083.377</b>	11.420.710
Облигации, краткосрочная часть	16	<b>3.645.344</b>	4.097.122
Торговая и прочая кредиторская задолженность, краткосрочная часть	17	<b>23.389.482</b>	22.645.297
Обязательство по строительству	18	<b>683.430</b>	683.430
Обязательства по договору		<b>2.167.885</b>	1.734.670
Государственная субсидия, краткосрочная часть		<b>30.430</b>	30.430
Обязательство по финансовой аренде, краткосрочная часть	27	<b>262.882</b>	36.323
Задолженность по налогам, кроме подоходного налога	19	<b>3.371.344</b>	2.144.441
Задолженность по подоходному налогу		<b>723.620</b>	1.123
Дивиденды к выплате		<b>56</b>	2.750
Прочие текущие обязательства	20	<b>3.983.600</b>	3.401.999
		<b>44.341.450</b>	46.198.295
<b>Итого обязательства</b>		<b>275.149.697</b>	283.156.898
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>756.987.721</b>	755.850.702
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	14	<b>1.848</b>	1.812

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

В тысячах тенге	Прим.	2019 год	2018 год* (пересчитано)
Выручка по договорам с покупателями	21	<b>263.162.073</b>	175.797.386
Себестоимость оказанных услуг	22	<b>(200.256.677)</b>	(113.000.234)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>62.905.396</b>	62.797.152
Общие и административные расходы	23	<b>(8.834.207)</b>	(7.777.658)
Расходы по реализации		<b>(382.278)</b>	(284.688)
Доход от переоценки основных средств	6	–	3.342.507
Восстановление обесценения основных средств	6	<b>28.364</b>	266.291
Операционная прибыль		<b>53.717.275</b>	58.343.604
Финансовые доходы	24	<b>4.171.530</b>	4.951.337
Финансовые расходы	24	<b>(9.200.695)</b>	(3.862.511)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	25	<b>469.129</b>	(5.865.654)
Доля в прибыли ассоциированной компании	7	<b>774.374</b>	325.786
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	9, 10, 11, 12, 13	<b>(134.370)</b>	(2.931.750)
Прочие доходы		<b>724.097</b>	334.637
Прочие расходы		<b>(250.366)</b>	(270.638)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>50.270.974</b>	51.024.811
Расходы по подоходному налогу	26	<b>(9.522.004)</b>	(10.981.936)
<b>Прибыль за год</b>		<b>40.748.970</b>	40.042.875
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разведенная прибыль за год, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании (в тенге)	14	<b>156,73</b>	154,01
<b>Прибыль за год</b>		<b>40.748.970</b>	40.042.875
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Доход от переоценки основных средств		–	113.259.316
Влияние налога на прибыль		–	(22.651.864)
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом налога на прибыль		–	90.607.452
Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль		–	90.607.452
<b>Итого совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>40.748.970</b>	130.650.327

\* Некоторые суммы, приведенные в этой колонке не согласуются с консолидированной финансовой отчетностью по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
<b>Операционная деятельность</b>			
Прибыль до налогообложения		<b>50.270.974</b>	51.024.811
<b>Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками</b>			
Износ и амортизация		<b>34.348.949</b>	26.755.934
Финансовые расходы	24	<b>9.200.695</b>	3.862.511
Финансовые доходы	24	<b>(4.171.530)</b>	(4.951.337)
(Положительная)/отрицательная курсовая разница, нетто	25	<b>(469.129)</b>	5.865.654
Начисление/(восстановление) резерва на устаревшие запасы	23	<b>67.532</b>	(398.750)
Доход от переоценки основных средств	6	<b>–</b>	(3.342.507)
Восстановление обесценения основных средств	6	<b>(28.364)</b>	(266.291)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		<b>134.370</b>	2.931.750
Доля в прибыли ассоциированной компании	7	<b>(774.374)</b>	(325.786)
Доход от государственной субсидии		<b>(58.305)</b>	(28.468)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		<b>108.015</b>	168.174
<b>Корректировки на оборотный капитал</b>			
Изменение в запасах		<b>89.689</b>	(17.194)
Изменение в торговой дебиторской задолженности		<b>(12.725.280)</b>	(1.915.564)
Изменение прочей дебиторской задолженности и авансов выданных		<b>(255.298)</b>	310.559
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам		<b>93.006</b>	178.286
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		<b>8.327.628</b>	989.715
Изменение в обязательствах по договору		<b>433.215</b>	(313.745)
Изменение обязательств по финансовой аренде		<b>189.810</b>	–
Изменение в задолженности по налогам, кроме подоходного налога		<b>1.229.811</b>	1.197.834
Изменение в прочих текущих обязательствах		<b>472.010</b>	(27.047)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>86.483.424</b>	81.698.539
Проценты уплаченные		<b>(2.536.865)</b>	(2.987.933)
Купонное вознаграждение уплаченное		<b>(8.687.000)</b>	(9.209.500)
Оплата комиссии по банковским гарантиям		<b>(894.908)</b>	–
Подоходный налог уплаченный		<b>(8.093.869)</b>	(9.502.696)
Проценты полученные		<b>3.380.005</b>	4.315.484
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>69.650.787</b>	64.313.894

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

В тысячах тенге	Прим.	2019 год	2018 год
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Снятие с депозитных счетов		<b>31.924.115</b>	36.509.577
Пополнение депозитных счетов		<b>(32.329.832)</b>	(27.404.147)
Приобретение облигаций Самрук-Қазына	11	–	(25.545.272)
Приобретение долговых ценных бумаг (ноты Нац. банка РК, векселя МФ РК)		<b>(8.459.310)</b>	(5.356.676)
Погашение долговых ценных бумаг (ноты Нац. банка РК, векселя МФ РК)		<b>7.953.341</b>	5.400.000
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		<b>(9.352)</b>	(310.921)
Реклассификация денежных средств в прочие финансовые активы		–	(2.860.231)
Выручка от реализации основных средств и нематериальных активов		<b>196.498</b>	203.960
Приобретение основных средств		<b>(24.541.643)</b>	(32.977.830)
Приобретение нематериальных активов		<b>(177.828)</b>	(336.653)
Возврат проектных средств, использованных на приобретение основных средств	6	–	267.056
Выкуп облигаций DSFK эмитентом	11	<b>22.141</b>	12.971
Частичный возврат средств в Казинвестбанк и Эксимбанк Казахстан		<b>95.075</b>	–
Дивиденды от ассоциированной компании	7	<b>20.000</b>	–
Погашение займов, выданных сотрудникам		<b>2.092</b>	7.716
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(25.304.703)</b>	(52.390.450)
<b>Финансовая деятельность</b>			
Выплата дивидендов		<b>(31.644.640)</b>	(31.368.769)
Погашение займов		<b>(10.517.957)</b>	(9.217.048)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(42.162.597)</b>	(40.585.817)
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>2.183.487</b>	(28.662.373)
Влияние изменения валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		<b>(54.765)</b>	154.386
Эффект от начисления резерва под ожидаемые кредитные убытки на денежные средства и их эквиваленты	13	<b>(10.140)</b>	(9.096)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		<b>19.060.700</b>	47.577.783
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря</b>	<b>13</b>	<b>21.179.282</b>	19.060.700

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Уставный капитал</b>	<b>Резерв переоценки активов</b>	<b>Собственные выкупленные акции</b>	<b>Прочие резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2018 года</b>	126.799.554	220.858.720	(930)	(170.701)	26.680.917	374.167.560
Эффект первого применения МСФО 9	–	–	–	–	(886.271)	(886.271)
<b>На 1 января 2018 года (пересчитано)</b>	126.799.554	220.858.720	(930)	(170.701)	25.794.646	373.281.289
Прибыль за отчетный период	–	–	–	–	40.042.875	40.042.875
Доход от переоценки основных средств, за вычетом налога на прибыль ( <i>Примечание 6</i> )	–	90.607.452	–	–	–	90.607.452
<b>Итого совокупный доход</b>	–	90.607.452	–	–	40.042.875	130.650.327
Перенос резерва переоценки активов ( <i>Примечание 14</i> )	–	(625.985)	–	–	625.985	–
Дивиденды ( <i>Примечание 14</i> )	–	–	–	–	(31.371.432)	(31.371.432)
Амортизация резерва по облигациям	–	–	–	133.620	–	133.620
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	126.799.554	310.840.187	(930)	(37.081)	35.092.074	472.693.804
Прибыль за отчетный период	–	–	–	–	<b>40.748.970</b>	<b>40.748.970</b>
<b>Итого совокупный доход</b>	–	–	–	–	<b>40.748.970</b>	<b>40.748.970</b>
Перенос резерва переоценки активов ( <i>Примечание 14</i> )	–	<b>(470.944)</b>	–	–	<b>470.944</b>	–
Дивиденды ( <i>Примечание 14</i> )	–	–	–	–	<b>(31.641.831)</b>	<b>(31.641.831)</b>
Амортизация резерва по облигациям	–	–	–	<b>37.081</b>	–	<b>37.081</b>
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>126.799.554</b>	<b>310.369.243</b>	<b>(930)</b>	–	<b>44.670.157</b>	<b>481.838.024</b>

# Примечания к консолидированной финансовой отчетности

*За год, закончившийся 31 декабря 2019 года*

## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями» (далее – «Компания» или «КЕГОС») было образовано в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1188 от 28 сентября 1996 года путем передачи части активов бывшей Национальной энергетической системы «Казахстанэнерго».

По состоянию на 31 декабря 2019 года основным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Самрук-Қазына») (90 процентов плюс одна акция). Самрук-Қазына находится под контролем Правительства Республики Казахстан.

В 2014 году Компания разместила 10 процентов минус одна акция на Казахстанской Фондовой Бирже.

КЕГОС является национальной компанией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии в Казахстане. В качестве назначенного государством системного оператора Компания осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети (далее – «НЭС»), ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности. НЭС состоит из подстанций, распределительных устройств, межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи и линий электропередачи, осуществляющих выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 киловольт и выше.

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 годов Компания имела доли участия в следующих дочерних организациях:

Компания	Деятельность	Доля участия	
		31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
АО «Энергоинформ» (далее – «Энергоинформ»)	Информационное обеспечение деятельности КЕГОС	100%	100%
ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее – «РФЦ по ВИЭ»)	Централизованная покупка и продажа электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан; закуп услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности.	100%	100%

Компания и ее дочерние организации далее вместе именуется «Группа».

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с типом оказываемых услуг на три операционных сегмента (*Примечание 5*):

- *Передача электроэнергии и оказание сопутствующей поддержки.* Передача электроэнергии регулируется Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК «О естественных монополиях» (далее – «Закон»), поскольку Группа является естественным монополистом в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии и организации балансирования производства-потребления электрической энергии. Согласно Закону, тарифы Группы на услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «Комитет»).
- *Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки.* С 1 января 2019 года в Республике Казахстан начал функционировать – рынок электрической мощности, основная цель ввода которого – это обеспечение балансовой надежности энергосистемы Республики Казахстан. Под балансовой надежностью понимается способность энергосистемы удовлетворять потребительский спрос на электроэнергию в любой момент времени.
- *Реализация покупной электроэнергии.* Сегмент реализации покупной электроэнергии включает сектор возобновляемых источников энергии (далее – «ВИЭ») созданный Правительством Республики Казахстан в целях создания условий развития сектора ВИЭ. Сектор ВИЭ регулируется Законом Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии».

Головной офис Компании зарегистрирован по адресу: Республика Казахстан, Z00T2D0, г. Нур-Султан, пр. Тәуелсіздік, здание 59.

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была утверждена председателем Правления и главным бухгалтером Компании 28 февраля 2020 года.

## 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением некоторых классов основных средств, которые отражены по переоцененной стоимости, и финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, как указано в учетной политике и примечаниях к настоящей консолидированной финансовой отчетности. Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

---

### Основа консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2019 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам, связанным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- наличие у Группы подверженности рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

Как правило, предполагается, что большинство прав голоса обуславливает наличие контроля. Для подтверждения такого допущения и при наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- права, обусловленные другими соглашениями;
- права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода (ПСД) относятся на собственников материнской компании Группы и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних организаций корректируется для приведения учетной политики таких компаний в соответствие с учетной политикой Группы. Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она:

- прекращает признание активов и обязательства дочерней организации (в том числе относящегося к ней гудвила);
- прекращает признание балансовой стоимости неконтрольных долей участия;
- прекращает признание накопленных курсовых разниц, отраженных в капитале;
- признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- признает образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в составе прибыли или убытка;
- переклассифицирует долю материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе ПСД, в состав прибыли или убытка или нераспределенной прибыли в соответствии с конкретными требованиями МСФО, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств.

### Пересчет сравнительной информации

В ходе подготовки данной консолидированной финансовой отчетности были проведены реклассификации сравнительной информации за предыдущий отчетный период. Эффект от реклассификаций представлен в следующей таблице:

В тысячах тенге	Как представлено ранее	Реклассификации и корректировки	Прим.	Скорректировано
<b>Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>				
Себестоимость оказанных услуг	(105.840.194)	(7.160.040)	[1]	(113.000.234)
Общие и административные расходы	(14.937.698)	7.160.040	[1]	(7.777.658)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>69.957.192</b>	<b>(7.160.040)</b>		<b>62.797.152</b>

[1] В 2019 году Группа провела реклассификацию расходов по налогу на имущество производственных активов, из состава Общих и административных расходов в состав Себестоимости оказанных услуг. Данная реклассификация не оказала влияния на чистую прибыль Группы.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Характер и влияние изменений, обусловленных применением данного стандарта финансовой отчетности, описаны ниже.

В 2019 году также были впервые применены некоторые другие поправки к стандартам и разъяснения, которые не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

##### *МСФО (IFRS) 16 «Аренда»*

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали большинство договоров аренды в балансе.

Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учет договоров аренды, в которых Группа является арендодателем.

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16 1 января 2019 года с использованием модифицированного ретроспективного метода применения. При переходе на стандарт Группа решила использовать упрощение практического характера, позволяющее не проводить повторный анализ того, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды на 1 января 2019 года. Вместо этого Группа на дату первоначального применения применила стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4. Группа также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы (Примечание 4).

##### *Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»*

Разъяснение рассматривает порядок учета налогов на прибыль в условиях существования неопределенности в отношении налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределенными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- рассматривает ли организация неопределенные налоговые трактовки отдельно;
- допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Группа определяет, рассматривать ли каждую неопределенную налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределенными налоговыми трактовками, и использует подход, который позволяет с большей точностью предсказать результат разрешения неопределенности.

Группа применяет значительное суждение при выявлении неопределенности в отношении правил исчисления налога на прибыль. Поскольку Группа осуществляет свою деятельность в сложной международной среде, она проанализировала, оказывает ли применение данного разъяснения влияние на ее консолидированную финансовую отчетность.

При применении разъяснения Группа проанализировала, имеются ли у нее какие-либо неопределенные налоговые трактовки, особенно касающиеся трансфертного ценообразования. Налоговые декларации Компании и ее дочерних организаций в различных юрисдикциях включают вычеты, связанные с трансфертным ценообразованием, и налоговые органы могут подвергнуть данные налоговые трактовки проверке. Учитывая то, что Группа выполняет требования налогового законодательства, и исходя из проведенного ею анализа применяемой практики трансфертного ценообразования, Группа пришла к выводу, что принятие применяемых ею налоговых трактовок (в том числе трактовок, применяемых ее дочерними организациями) налоговыми органами является вероятным. Данное разъяснение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»*

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговой инструмент может оцениваться по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход при условии, что предусмотренные договором денежные потоки являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга» (критерий «денежных потоков») и инструмент удерживается в рамках соответствующей бизнес-модели, позволяющей такую классификацию. Поправки к МСФО (IFRS) 9 разъясняют, что финансовый актив удовлетворяет критерию «денежных потоков» независимо от того, какое событие или обстоятельство приводит к досрочному расторжению договора, а также независимо от того, какая сторона выплачивает или получает обоснованное возмещение за досрочное расторжение договора. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»*

Поправки к МСФО (IAS) 19 рассматривают порядок учета в случаях, когда внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение отчетного периода. Поправки разъясняют, что если внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение годового отчетного периода, организация должна определить стоимость услуг текущего периода применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, исходя из актуарных допущений, использованных для переоценки чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события. Организация также должна определить чистую величину процентов применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, с использованием чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события, а также ставки дисконтирования, использованной для переоценки этого чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

##### *Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»*

Поправки разъясняют, что организация должна применять МСФО (IFRS) 9 к долгосрочным вложениям в ассоциированную организацию или совместное предприятие, к которым не применяется метод долевого участия, но которые, в сущности, составляют часть чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие (долгосрочные вложения). Данное разъяснение является важным, поскольку оно подразумевает, что к таким долгосрочным вложениям применяется модель ожидаемых кредитных убытков в МСФО (IFRS) 9.

В поправках также разъясняется, что при применении МСФО (IFRS) 9 организация не принимает во внимание убытки, понесенные ассоциированной организацией или совместным предприятием, либо убытки от обесценения чистой инвестиции, признанные в качестве корректировок чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие, возникающих вследствие применения МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия».

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа применяет метод долевого участия для учета инвестиций в ассоциированную организацию.

##### *МСБУ (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»*

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать займы, полученные специально для приобретения квалифицируемого актива, в составе займов на общие цели, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже.

Организация должна применять данные поправки в отношении затрат по заимствованиям, понесенных на дату начала годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данные поправки, или после этой даты. Информация об эффекте от применения поправок к МСФО (IAS) 23 раскрыта в Примечании 16.

##### *МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов»*

В поправках разъясняется, что если организация получает контроль над бизнесом, который является совместной операцией, то она должна применять требования в отношении объединения бизнесов, осуществляемого поэтапно, включая переоценку ранее имевшихся долей участия в активах и обязательствах совместной операции по справедливой стоимости. При этом приобретатель должен переоценить всю имевшуюся ранее долю участия в совместных операциях.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы ввиду отсутствия у нее подобных операций в представленных периодах.

##### *МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»*

Сторона, которая является участником совместных операций, но не имеет совместного контроля, может получить совместный контроль над совместными операциями, деятельность в рамках которых представляет собой бизнес, как этот термин определен в МСФО (IFRS) 3. В поправках разъясняется, что в таких случаях ранее имевшиеся доли участия в данной совместной операции не переоцениваются.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы ввиду отсутствия у нее операций, в рамках которых она получает совместный контроль.

#### *МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»*

Поправки разъясняют, что налоговые последствия в отношении дивидендов в большей степени связаны с прошлыми операциями или событиями, которые генерировали распределяемую прибыль, чем с распределениями между собственниками. Следовательно, организация должна признавать налоговые последствия в отношении дивидендов в составе прибыли или убытка, прочего совокупного дохода или собственного капитала в зависимости от того, где организация первоначально признала такие прошлые операции или события.

При первом применении данных поправок организация должна применять их к налоговым последствиям в отношении дивидендов, признанных на дату начала самого раннего сравнительного периода или после этой даты. Поскольку действующая политика Группы соответствует требованиям поправок, их применение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

---

### **Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на 31 декабря 2019 года. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

#### *МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»*

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», представляет собой единое руководство по учету договоров страхования, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет одноименный стандарт МСФО (IFRS) 4. МСФО (IFRS) 17 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года и позднее. Указанный новый стандарт не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.

#### *Концептуальные основы финансовой отчетности*

В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Новая редакция документа вступает в силу для обязательного применения начиная с годовых периодов после 1 января 2020 года. Указанная новая редакция не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

#### *Поправка к МСФО (IFRS) 3 – «Объединение бизнеса»*

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое вводится стандартом. Поправка вступает в силу для операций по приобретению бизнеса или групп активов, которые будут совершены после 1 января 2020 года. Досрочное применение поправки разрешено. Поскольку поправка действует перспективно в отношении отражения операций и прочих событий, которые будут иметь место после даты ее первого применения, поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность на дату перехода.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)

##### *Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «Определение существенности»*

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 вводят новое определение существенности.

Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 начинают действовать с 1 января 2020 года или после этой даты. Досрочное применение разрешено.

Ожидается, что поправки к определению существенности не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

##### *Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – «Процентные ставки. Реформа эталонов»*

В сентябре 2019 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Процентные ставки. Реформа эталонов». Принятые поправки предоставляют освобождения от выполнения некоторых требований к учету хеджирования, выполнение которых может привести к прекращению учета хеджирования в силу неопределенности, возникающей в результате реформы эталонной процентной ставки. Поправки начинают действовать с 1 января 2020 года. Досрочное применение разрешено.

Указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

##### *Поправка к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» – «Классификация финансовых обязательств в качестве кратко- и долгосрочных»*

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» под названием «Классификация финансовых обязательств в качестве кратко- и долгосрочных». Принятая поправка уточняет критерии классификации обязательств в качестве долгосрочных или краткосрочных. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 года. Досрочное применение разрешено.

Указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, поскольку Группа уже применяет уточненные критерии.

Группа не планирует досрочного применения по указанным выше новым стандартам и поправкам к существующим стандартам, в отношении которых оно возможно.

---

#### **Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные**

В отчете о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;

- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

---

## **Оценка справедливой стоимости**

Группа оценивает такие финансовые инструменты, как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, и нефинансовые активы (активы НЭС) по справедливой стоимости, когда их справедливая стоимость значительно отличается от их остаточной стоимости. Информация о справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по амортизированной стоимости, раскрывается в Примечании 28.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах. Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Оценка справедливой стоимости (продолжение)

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- 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.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчетности на периодической основе, Группа определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчетного периода.

Финансовое руководство Группы определяет политику и процедуры как для периодической оценки справедливой стоимости активов НЭС и некотируемых финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, так и для единовременной оценки справедливой стоимости активов, где применимо.

Для оценки стоимости активов НЭС привлекаются внешние оценщики. Решение о привлечении внешних оценщиков принимается ежегодно финансовым руководством. В качестве критериев отбора применяются знание рынка, репутация, независимость и соответствие профессиональным стандартам. После обсуждения с внешними оценщиками финансовое руководство принимает решение о том, какие методики оценки и исходные данные необходимо использовать в каждом случае.

На каждую отчетную дату финансовое руководство анализирует изменения стоимости активов и обязательств, которые необходимо повторно проанализировать и повторно оценить в соответствии с учетной политикой Группы. В рамках такого анализа финансовое руководство проверяет основные исходные данные, которые применялись при последней оценке, путем сравнения информации, используемой при оценке, с договорами и прочими уместными документами.

Финансовое руководство и внешние оценщики Группы также сравнивают изменения справедливой стоимости каждого актива по переоцениваемому классу основных средств, в соответствии с учетной политикой, с соответствующими внешними источниками с целью определения обоснованности изменения.

Финансовое руководство и внешние оценщики обсуждают основные допущения, которые использовались при оценке.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

---

#### Операции в иностранной валюте

Консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в тенге. Тенге также является функциональной валютой материнской компании Группы. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчетность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются компаниями Группы в их функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчетную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе, за исключением монетарных статей, обеспечивающих хеджирование чистой инвестиции Группы в зарубежное подразделение. Они отражаются в составе прочего совокупного дохода до момента выбытия чистой инвестиции, когда они признаются в прибылях и убытках.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок.

Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или расходы, возникающие при пересчете немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания доходов или расходов в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, доходы или расходы от изменения справедливой стоимости которых признаются в составе прочего совокупного дохода или прибыли или убытка, также признаются в составе прочего совокупного дохода или прибыли или убытка, соответственно).

Обменные курсы иностранных валют, в которых Группа проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

<i>Обменный курс на конец периода (к тенге)</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
1 доллар США	<b>381,18</b>	384,2
1 евро	<b>426,85</b>	439,37
1 российский рубль	<b>6,17</b>	5,52

  

<i>Средний обменный курс за год (к тенге)</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
1 доллар США	<b>382,87</b>	344,76
1 евро	<b>428,63</b>	406,65
1 российский рубль	<b>5,92</b>	5,5

## Основные средства

Основные средства, за исключением активов НЭС, учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей основных средств и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации.

При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Группа признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Основные средства (продолжение)

Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Активы НЭС оцениваются по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки. Переоценка осуществляется с достаточной частотой для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоцененного актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе ПСД и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этого же актива, признанный вследствие ранее проведенной переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признается в консолидированном отчете о совокупном доходе, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва переоценки. В случае выбытия актива, часть резерва переоценки, непосредственно относящаяся к данному активу, переводится из резерва переоценки активов в состав нераспределенной прибыли.

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

Здания	60 лет
<b>Активы НЭС</b>	
Линии электропередачи	50 лет
Сооружения	10-30 лет
Оборудование подстанций	12-30 лет
<b>Транспорт и прочие основные средства</b>	
Прочие машины и оборудования	7-25 лет
Транспортные средства	11 лет
Компьютеры и прочее оборудование по обработке данных	4-10 лет
Предметы интерьера и хозяйственного назначения	7 лет
Прочие основные средства	3-15 лет

Земля не подлежит амортизации.

Вследствие изменений, внесенных в Национальный классификатор основных фондов Республики Казахстан с 1 января 2015 года, из класса «Сооружения НЭС» были выделены «Машины и оборудования НЭС». В связи с этим, Группа переименовала класс «Сооружения НЭС» в класс «Активы НЭС» для целей финансовой отчетности. Сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств анализируются в конце каждого годового отчетного периода и при необходимости корректируются.

В случае если ожидания отличаются от предыдущих ожиданий, изменения учитываются как изменения в бухгалтерской оценке в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Данная бухгалтерская оценка может оказать существенное влияние на остаточную стоимость основных средств и на сумму износа основных средств, признаваемого в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Признание объекта основных средств прекращается при его выбытии или тогда, когда более не ожидается получение будущих экономических выгод от его использования или выбытия. Любые доходы или убытки, возникающие при прекращении признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями и от выбытия и балансовой стоимостью актива) включаются в состав прибыли или убытка в том отчетном году, когда прекращено признание актива.

---

## **Нематериальные активы**

Нематериальные активы при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы, произведенные внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в прибылях и убытках в отчетный период, в котором он возник.

Нематериальные активы Группы включают, главным образом, компьютерное программное обеспечение и лицензии. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов от 3 до 20 лет.

---

## **Обесценение нефинансовых активов**

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение. Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой стоимости.

При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из ценности от использования, которая подготавливается отдельно для каждого ПГДП Группы, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчеты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива, за исключением ранее переоцененных активов НЭС, в отношении которых переоценка была признана в прочем совокупном доходе. Обесценение таких активов признается в прочем совокупном доходе в пределах суммы ранее признанной переоценки.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Обесценение нефинансовых активов (продолжение)

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, за исключением гудвила, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в прибылях и убытках, за исключением тех случаев, когда актив признан по переоцененной стоимости. В этих случаях восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

---

#### Инвестиции в ассоциированную компанию

Ассоциированная компания – это компания, в отношении которой Группа обладает значительным влиянием. Значительное влияние – это полномочия на участие в принятии решений относительно финансовой и операционной политики объекта инвестиций, но не контроль или совместный контроль в отношении такой политики.

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними компаниями.

Инвестиции Группы в ее ассоциированную компанию учитываются по методу долевого участия.

В соответствии с методом долевого участия инвестиция в ассоциированную компанию первоначально признается по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов ассоциированной компании, возникающих после даты приобретения. Гудвилл, относящийся к ассоциированной компании, включается в балансовую стоимость инвестиции и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Консолидированный отчет о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности ассоциированной компании. Если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале ассоциированной компании, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с ассоциированной компанией, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в ассоциированной компании.

Доля Группы в прибыли ассоциированной компании представлена непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Она представляет собой прибыль, приходящуюся на акционеров ассоциированной компании, и поэтому определяется как прибыль после учета налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних компаниях ассоциированной компании.

Финансовая отчетность ассоциированной компании составляется за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность Группы. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в ассоциированную компанию. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в ассоциированную компанию. В случае наличия таких свидетельств, Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью ассоциированной компании и ее балансовой стоимостью, и признает эту сумму в прибылях и убытках по статье «Доля в прибыли ассоциированной компании».

В случае потери значительного влияния над ассоциированной компанией Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированной компании на момент потери значительного влияния и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

---

## **Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка**

### **Финансовые активы**

#### *Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы Группы включают денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные и долгосрочные депозиты, денежные средства, ограниченные в использовании, прочие финансовые активы, торговую и прочую дебиторскую задолженность, котируемые и не котируемые финансовые инструменты.

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются соответственно как финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости; финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Финансовый актив учитывается по амортизированной стоимости, если соблюдены два критерия:

- 1) целью бизнес-модели является удерживание финансового актива для получения всех договорных денежных потоков; и
- 2) договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определенный период времени.

Если хотя бы один из вышеуказанных критериев не соблюден, финансовый актив измеряется по справедливой стоимости.

Финансовые активы Группы, не учитываемые по амортизированной стоимости, учитываются по справедливой стоимости.

Финансовый актив учитывается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если соблюдены два критерия:

- 1) целью бизнес-модели является удерживание финансового актива как для получения всех договорных денежных потоков, так и путем продажи финансового актива; и
- 2) договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определенный период времени.

Группа учитывает финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда они отражаются по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

##### Финансовые активы (продолжение)

###### Последующая оценка

В последующем финансовые активы оцениваются по амортизированной или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход или через прибыль или убыток, основываясь на бизнес-модели Группы по управлению финансовыми активами. Бизнес-модель определяется руководством Группы.

###### Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться на балансе, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива; либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объеме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе. В этом случае Группа также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Группы.

###### Признание ожидаемых кредитных убытков

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный убыток с момента первоначального признания значительно увеличился. Группа не уменьшает балансовую стоимость финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, а признает оценочный резерв в составе прочего совокупного дохода.

При определении того, нет ли значительного увеличения кредитного риска по финансовому активу с момента его первоначального признания, Группа ориентируется на изменения риска наступления дефолта на протяжении срока действия кредитного инструмента, а не на изменения суммы ожидаемых кредитных убытков.

Если условия предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу были пересмотрены или модифицированы и признание финансового актива не было прекращено, Группа оценивает, изменился ли значительно кредитный риск по финансовому инструменту, путем сравнения:

- 1) оценки риска наступления дефолта по состоянию на отчетную дату (на основании модифицированных договорных условий);
- 2) оценки риска наступления дефолта при первоначальном признании (на основе первоначальных немодифицированных договорных условий).

Если значительное увеличение кредитного риска отсутствует, Группа признает оценочный резерв под убытки по финансовому активу в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, за исключением:

- 1) приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов;
- 2) торговой дебиторской задолженности или активов по договору, возникающих вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»; и
- 3) дебиторской задолженности по аренде.

По финансовым активам, указанным в пунктах (1)-(3), Группа оценивает резерв под убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Если в предыдущем отчетном периоде Группа оценила оценочный резерв под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, но по состоянию на текущую отчетную дату определяет, что значительное увеличение кредитного риска отсутствует, то на текущую отчетную дату Группа должна оценить оценочный резерв в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Группа признает в качестве прибыли или убытка от обесценения сумму, необходимую для корректировки оценочного резерва под убытки до суммы ожидаемых кредитных убытков по состоянию на отчетную дату.

По приобретенным или созданным кредитно-обесцененным финансовым активам Группа признает благоприятные изменения ожидаемых кредитных убытков за весь срок в качестве восстановления убытка от обесценения, даже если ожидаемые кредитные убытки за весь срок меньше величины ожидаемых кредитных убытков, которые были включены в расчетные денежные потоки при первоначальном признании.

#### *Оценка ожидаемых кредитных убытков*

Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту способом, который отражает:

- 1) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов;
- 2) временную стоимость денег;
- 3) обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступных на отчетную дату.

Максимальный период, рассматриваемый при оценке ожидаемых кредитных убытков – это максимальный период по договору (с учетом опционов на продление), на протяжении которого Группа подвержена кредитному риску.

По финансовым инструментам, включающим как займ, так и неиспользованный компонент обязательства по предоставлению займов, предусмотренная договором возможность Группы требовать погашения займа и аннулировать неиспользованный компонент обязательства по предоставлению займов не ограничивает подверженность Группы риску кредитных убытков договорным сроком подачи уведомления. По таким финансовым инструментам Группа оценивает кредитные убытки за весь период подверженности кредитному риску, и ожидаемые кредитные убытки не будут уменьшаться в результате деятельности Группы по управлению кредитными рисками, даже если такой период превосходит максимальный период по договору.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

##### **Финансовые активы (продолжение)**

##### *Оценка ожидаемых кредитных убытков (продолжение)*

Для достижения цели признания ожидаемых кредитных убытков за весь срок, обусловленных значительным увеличением кредитного риска с момента первоначального признания, может понадобиться оценка значительного увеличения кредитного риска на групповой основе, например, посредством анализа информации, указывающей на значительное увеличение кредитного риска по группе или подгруппе финансовых инструментов. Это гарантирует достижение Группой цели признания ожидаемых кредитных убытков за весь срок в случае значительного увеличения кредитного риска, даже если подтверждение такого значительного увеличения кредитного риска на уровне отдельного инструмента еще недоступно.

##### **Финансовые обязательства**

##### *Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства при первоначальном признании классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом в случае займов, кредитов и кредиторской задолженности непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, и выпущенные облигации.

##### *Последующая оценка*

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

##### Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в прибылях и убытках при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

##### Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием 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 консолидированном отчете о совокупном доходе.

---

### **Взаимозачет финансовых инструментов**

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

---

### **Запасы**

Запасы учитываются по методу ФИФО.

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и чистой стоимости реализации.

Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых расходов на завершение производства и оцененных затрат на продажу.

---

### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе, и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения до 3 (трех) месяцев или менее.

Для целей консолидированного отчета о движении денежных средств денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и краткосрочных депозитов, согласно определению выше, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

---

### **Денежные средства, ограниченные в использовании**

В соответствии с кредитными соглашениями по финансированию проектов, подписанными с Международным Банком Реконструкции и Развития (далее – «МБРР») и Европейским Банком Реконструкции и Развития (далее – «ЕБРР»), Группа открыла банковские счета, необходимые для обслуживания долга. Денежные средства, отраженные на этих банковских счетах, могут быть использованы исключительно для осуществления плановых платежей по процентам и основному долгу.

### **3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Денежные средства, ограниченные в использовании (продолжение)**

##### ***Денежные средства, ограниченные в использовании (продолжение)***

Если денежные средства каким-либо образом ограничены в использовании в период до 12 (двенадцати) месяцев с отчетной даты, такие денежные средства классифицируются как краткосрочные активы и соответствующим образом раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности. Если денежные средства ограничены в использовании в период более 12 (двенадцати) месяцев с отчетной даты, такие денежные средства отражаются в составе долгосрочных активов.

---

#### **Резервы**

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Если Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за вычетом возмещения.

---

#### **Признание выручки**

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надежно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению вознаграждения с учетом определенных в договоре условий платежа и за вычетом налогов или пошлин. Группа анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определенными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента. Группа пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам.

Группа признает выручку, чтобы отразить предоставление потребителям обещанных услуг в сумме возмещения, которое Группа, по ее ожиданиям, будет иметь право получить в обмен на указанные товары или услуги.

Группа, при признании выручки, осуществляет следующие шаги:

- 1) идентификация договора с потребителем;
- 2) идентификация обязательства, подлежащего исполнению в рамках договора;
- 3) определение цены сделки;
- 4) распределение цены сделки между отдельными обязанностями, подлежащими исполнению в рамках договора;
- 5) признание выручки в момент (или по мере) исполнения обязанности, подлежащей исполнению в рамках договора.

Доходы от предоставленных услуг признаются по мере оказания услуг. Группа получает доход от оказания услуг по передаче электроэнергии от производителей до оптовых и крупных потребителей, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, по организации балансирования производства и потребления электрической энергии, а также услуг по обеспечению договорных величин перетоков электрической энергии с энергосистемами сопредельных государств и прочих услуг.

Тарифы для начисления дохода по услугам по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства/потребления электрической энергии утверждаются Комитетом.

Доходы по услугам по обеспечению договорных величин перетоков электрической энергии с энергосистемами сопредельных государств, признаются в соответствии с условиями договоров, заключенных на основании Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации «О мерах по обеспечению параллельной работы Единых энергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации».

Также с 1 января 2019 года с введением в Республике Казахстан рынка мощности, Группа оказывает услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки. Выручка от оказания услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки признается ежемесячно исходя из объемов оказанных услуг. Объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки для каждого конкретного покупателя, является максимальная, за соответствующий месяц, электрическая мощность потребления, указанная в акте о фактическом максимальном значении электрической мощности потребления за месяц.

#### *Процентный доход*

По всем финансовым инструментам, учитываемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве учитываемых по справедливой стоимости, процентный доход или расход признаются с использованием метода эффективной процентной ставки, который 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 включается в консолидированный отчет о совокупном доходе.

---

### **Затраты по займам**

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством 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. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплаты процентов и прочие затраты, понесенные Группой в связи с заемными средствами.

---

### **Аренда**

Определение того, является ли сделка арендой, либо содержит ли она признаки аренды, основано на анализе содержания сделки на дату начала действия договора. В рамках такого анализа требуется установить, зависит ли выполнение договора от использования конкретного актива или активов, и переходит ли право пользования активом или активами в результате данной сделки.

#### *Группа в качестве арендатора*

Финансовая аренда, по которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, связанные с владением арендованным активом, капитализируется на дату начала срока аренды по справедливой стоимости арендованного имущества, или, если эта сумма меньше, – по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Аренда (продолжение)

Арендные платежи распределяются между финансовыми расходами и уменьшением основной суммы обязательства по аренде таким образом, чтобы получилась постоянная ставка процента на непогашенную сумму обязательства. Финансовые расходы отражаются непосредственно в прибылях и убытках.

Арендный актив амортизируется в течение срока полезного использования актива. Однако если отсутствует обоснованная уверенность в том, что к Группе перейдет право собственности на актив в конце срока аренды, актив амортизируется в течение более короткого из следующих периодов: расчетный срок полезного использования актива и срок аренды. Платежи по операционной аренде признаются как расход в консолидированном отчете о совокупном доходе равномерно на протяжении всего срока аренды.

---

#### Пенсионные обязательства

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, Группа осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, но не более 212.500 тенге в месяц (2018 год: 212.130 тенге) в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по оплате труда совместно с прочими отчислениями, связанными с оплатой труда в консолидированном отчете о совокупном доходе, в момент их возникновения. Группа не имеет каких-либо других обязательств по пенсионным платежам.

---

#### Текущий подоходный налог

Налоговые активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий период и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчетную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемую прибыль.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в консолидированном отчете о совокупном доходе. Руководство периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

---

#### Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчетном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

---

## **Дивиденды**

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Дивиденды раскрываются в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности, при этом информация о них раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, за исключением тех случаев, когда выбытие ресурсов в связи с их погашением является маловероятным.

Условные активы не признаются в консолидированной финансовой отчетности, при этом информация о них раскрывается в консолидированной финансовой отчетности в тех случаях, когда получение связанных с ними экономических выгод является вероятным.

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности Группы требует от ее руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчетного периода, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах и активах. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

---

#### Оценочные значения и допущения

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчетности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

---

#### Переоценка основных средств

Группа провела переоценку активов НЭС по состоянию на 1 октября 2018 года. Группа привлекла аккредитованного независимого оценщика ТОО «Делойт ТСФ» для оценки справедливой стоимости НЭС.

Переоцененные активы НЭС представляют один класс активов согласно МСФО (IFRS) 13, основываясь на природе, характеристике и рисках, присущих активу. Исходные данные для определения справедливой стоимости активов НЭС, относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

По итогам 2017 года Комитет утвердил увеличение тарифов на услуги по передаче электроэнергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства и потребления электроэнергии. Увеличение тарифов привело к приросту стоимости от переоценки некоторых активов, включенному в состав прочего совокупного дохода, в сумме 113.259.316 тысяч тенге, и соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 22.651.864 тысячи тенге,

а также приросту стоимости некоторых ранее переоцененных активов, включенному в прибыли и убытки в сумме 3.342.507 тысяч тенге.

Справедливая стоимость активов НЭС была определена затратным методом. Затратный метод был использован ввиду того, что активы узкоспециализированы, и что исторически данные активы никогда не продавались. В рамках затратного метода был применен метод определения стоимости замещения или стоимости воспроизводства, по которому производился расчет полной стоимости замещения основных средств за вычетом всех видов накопленного износа, а также метод расчета по аналогам, метод удельных показателей и метод индексации прошлых затрат.

Рассчитанная текущая стоимость замещения в последующем была сравнена с возмещаемой стоимостью, определенной на основании модели дисконтирования денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие 5 (пять) лет.

В результате оценки сумма в размере 527.147.904 тысячи тенге была признана как справедливая стоимость активов НЭС по состоянию на 1 октября 2018 года.

При оценке справедливой стоимости в 2018 году были применены следующие основные допущения:

Ставка дисконтирования (WACC)	11,82%
Долгосрочный темп роста	3,6%
Остаточный срок службы основного актива	40 лет

Увеличение ставки дисконтирования на 0,5% или уменьшение долгосрочного темпа роста на 0,5% приведет к уменьшению справедливой стоимости основных средств Группы на 40.116.819 тысяч тенге или 26.219.011 тысячу тенге, соответственно.

---

## Налоги

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределенность. С учетом значительного разнообразия международных операций Группы, а также долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм расходов или экономии по подоходному налогу. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создает резервы под возможные последствия налоговых проверок. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом.

Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране, в которой зарегистрирована соответствующая компания Группы.

Поскольку Группа оценивает возникновение судебных разбирательств в связи с налоговым законодательством и последующий отток денежных средств как маловероятные, условное обязательство не признавалось.

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в консолидированной финансовой отчетности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

## 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

### Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учет таких исходных данных, как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в консолидированной финансовой отчетности.

#### *Облигации DSFK*

28 декабря 2017 года, в соответствии с Решением Правительства Республики Казахстан от 7 ноября 2017 года, Группа приобрела облигации ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» (далее – «облигации DSFK»), оплатив приобретение средствами размещенными в АО «РБК банк» (далее – «РБК банк»). Номинальная сумма депозитов размещенных в РБК банк до приобретения облигаций составила 1.498.249 тысяч тенге. Облигации DSFK имеют купонную ставку 0,01% годовых и срок погашения 15 лет. Облигации обеспечены финансовой гарантией ТОО «Корпорация Казахмыс» на сумму 411.883 тысячи тенге. Гарантия может быть использована по запросу Группы, но не ранее пятой годовщины с даты выпуска облигаций.

Руководство Группы считает, что по состоянию на 31 декабря 2019 года облигации DSFK не возмещаемы. Таким образом, справедливая стоимость облигаций DSFK ограничена их возмещаемой стоимостью равной справедливой стоимости гарантии. Группа удерживает облигации не для получения всех договорных денежных потоков, поэтому по состоянию на 31 декабря 2019 года, облигации были классифицированы как финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа переоценила справедливую стоимость облигаций путем дисконтирования по ставке 12,9%, что представляет собой рыночную ставку дисконтирования на 31 декабря 2019 года.

#### *Облигации Самрук-Қазына*

В течение мая-июня 2018 года Группа приобрела купонные облигации АО «ФНБ «Самрук-Қазына» номиналом 26.000.000 тысяч тенге на Казахстанской фондовой бирже. Облигации были классифицированы как учитываемые по амортизированной стоимости и первоначально признаны в учете по справедливой стоимости с применением дисконта, рассчитанного по рыночной ставке, равной 8,4%.

---

### Покупка и продажа электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ

В целях создания условий развития сектора возобновляемых источников энергии (далее – «ВИЭ») Правительством Республики Казахстан был принят механизм государственной поддержки, основанный на внедрении централизованной покупке единым покупателем – РФЦ электроэнергии, производимой объектами ВИЭ. Деятельность РФЦ регулируется Законом Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии».

Проанализировав договора покупки и продажи электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, руководство Группы применило значительное суждение о том, что Группа одновременно получает контроль над электро-

энергией, произведенной объектами по использованию ВИЭ, и передает ее покупателям. Руководство Группы считает, что покупатели рассматривают Группу, как сторону несущую основную ответственность за исполнение договора продажи электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, поскольку Группа обязана поставить оговоренный объем электроэнергии, при этом все расходы на балансирование производства-потребления электроэнергии и технологические потери ложатся на Группу.

Более того, договора на покупку электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, заключаются Группой сроком на 15 лет, при этом договора на продажу электроэнергии заключаются с покупателями сроком на один год.

Таким образом, Руководство Группы определило, что Группа является принципалом в договорах продажи электроэнергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, и Группа признает выручку в валовой сумме возмещения, право на которое она ожидает получить.

---

### **Определение компонента аренды в договорах на покупку электроэнергии ВИЭ**

Дочерняя организация Группы, РФЦ заключила долгосрочные договоры покупки электроэнергии, произведенной на электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии (далее – «электростанции ВИЭ»). По данным договорам РФЦ имеет право на получение практически всех экономических выгод от использования электростанции ВИЭ в течение срока пользования, определенного как 15-летний период действия договоров покупки. РФЦ закупает весь объем электроэнергии, произведенной на данных электростанциях ВИЭ. Договоры покупки электроэнергии ВИЭ предусматривают фиксированные тарифы в тенге за каждый кВт/ч электроэнергии, произведенной на электростанции ВИЭ.

Таким образом, руководство Группы определило, что договоры покупки электроэнергии ВИЭ содержит компонент аренды согласно МСФО (IFRS) 16. Однако, руководство Группы не может достоверно оценить объем электроэнергии из-за высоких колебаний в объемах производства, который будет производиться на каждой конкретной электростанции, так как характер бизнеса ВИЭ зависит в значительной степени от внешних факторов, таких как погодные условия. Соответственно, руководство Группы не смогло надежно и достоверно оценить обязательства по аренде (и, соответственно, актив в форме права пользования).

---

### **Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности**

Группа использует матрицу оценочных резервов для расчета ОКУ по дебиторской задолженности. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков (т.е. по географическому региону, типу продукта, типу и рейтингу покупателей, обеспечению посредством аккредитивов и других форм страхования кредитных рисков).

Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Группа будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учетом прогнозной информации. На каждую отчетную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями и ОКУ является значительной расчетной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Группа и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем.

## 5. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЕРАЦИОННЫМ СЕГМЕНТАМ

### Географическая информация

Информация по географическому расположению потребителей, на основании страны регистрации потребителя, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2019 год	2018 год
Выручка от казахстанских потребителей	247.186.271	165.451.444
Выручка от российских потребителей	15.245.821	9.741.509
Выручка от узбекистанских потребителей	708.465	561.066
Выручка от кыргызстанских потребителей	21.516	43.367
<b>Итого выручка согласно консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>263.162.073</b>	<b>175.797.386</b>

Руководство анализирует выручку и прибыль до налогообложения в соответствии с МСФО.

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, выручка от одного потребителя Группы, группы «Самрук-Энерго», включая его совместные предприятия, составила 38.464.643 тысячи тенге, и включает выручку по передаче электроэнергии и оказанию сопутствующей поддержки, обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки, а так же реализацию покупной электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 33.049.610 тысяч тенге).

### Операционные сегменты

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с типом оказываемых услуг на три операционных сегмента:

- *Передача электроэнергии и оказание сопутствующей поддержки.* Передача электроэнергии регулируется Законом, поскольку Группа является естественным монополистом в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии и организации балансирования производства-потребления электрической энергии. Согласно Закону, тарифы Группы на услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии утверждаются Комитетом.
- *Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки.* С 1 января 2019 года в Республике Казахстан начал функционировать – рынок электрической мощности, основная цель ввода которого – это обеспечение балансовой надежности энергосистемы Республики Казахстан. Под балансовой надежностью понимается способность энергосистемы удовлетворять потребительский спрос на электроэнергию в любой момент времени.
- *Реализация покупной электроэнергии.* Сегмент реализации покупной электроэнергии включает сектор возобновляемых источников энергии (далее – «ВИЭ») созданный Правительством Республики Казахстан в целях создания условий развития сектора ВИЭ. Сектор ВИЭ регулируется Законом Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке и использования возобновляемых источников энергии».

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года					
	Передача электроэнергии и оказание сопутствующей поддержки	Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки	Реализация покупной электроэнергии	Прочие	Элиминации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	153.938.491	67.727.114	40.838.117	658.351	–	263.162.073
Выручка от реализации другим сегментам	118.642	3.366.165	32.811	4.009.395	(7.527.013)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>154.057.133</b>	<b>71.093.279</b>	<b>40.870.928</b>	<b>4.667.746</b>	<b>(7.527.013)</b>	<b>263.162.073</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>50.246.401</b>	<b>12.809.151</b>	<b>(710.722)</b>	<b>1.188.292</b>	<b>(627.726)</b>	<b>62.905.396</b>
Общие и административные расходы	(8.454.964)	(244.126)	(118.534)	(546.169)	529.586	(8.834.207)
Расходы по реализации	(411.350)	–	–	–	29.072	(382.278)
Финансовые доходы	3.861.445	357.094	232.623	70.749	(350.381)	4.171.530
Финансовые расходы	(9.200.695)	–	–	–	–	(9.200.695)
Доля в прибыли ассоциированной компании	774.374	–	–	–	–	774.374
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	469.269	–	1	(141)	–	469.129
Восстановление обесценения основных средств	(28.364)	–	–	–	–	(28.364)
Расходы по подоходному налогу	(6.906.005)	(2.597.311)	144.113	(162.801)	–	(9.522.004)
Чистая прибыль / (убыток) за год от продолжающейся деятельности	30.942.952	10.358.076	(574.723)	614.608	(591.943)	40.748.970
<b>Итого чистая прибыль / (убыток)</b>	<b>30.942.952</b>	<b>10.358.076</b>	<b>(574.723)</b>	<b>614.608</b>	<b>(591.943)</b>	<b>40.748.970</b>
<b>Прочая информация по сегментам</b>						
Итого активы сегмента	729.742.694	17.967.007	8.166.822	4.570.336	(3.459.138)	756.987.721
Итого обязательства сегмента	260.216.629	10.741.958	4.882.708	914.410	(1.606.008)	275.149.697
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по сомнительной задолженности	94.761	(236.653)	2.584	9.121	–	(130.187)
Инвестиции в ассоциированную компанию	1.862.241	–	–	–	–	1.862.241
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>						
Выручка от реализации внешним покупателям	154.344.611	–	21.023.257	429.518	–	175.797.386
Выручка от реализации другим сегментам	69.951	–	1.892	3.721.185	(3.793.028)	–
<b>Итого выручка</b>	<b>154.414.562</b>	<b>–</b>	<b>21.025.149</b>	<b>4.150.703</b>	<b>(3.793.028)</b>	<b>175.797.386</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>62.323.417</b>	<b>–</b>	<b>61.023</b>	<b>972.592</b>	<b>(559.880)</b>	<b>62.797.152</b>
Общие и административные расходы	(7.517.505)	–	(194.637)	(591.710)	526.194	(7.777.658)
Расходы по реализации	(284.988)	–	–	–	300	(284.688)
Финансовые доходы	4.968.027	–	156.528	99.908	(273.126)	4.951.337
Финансовые расходы	(3.862.511)	–	–	–	–	(3.862.511)
Доля в прибыли ассоциированной компании	325.786	–	–	–	–	325.786
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(5.865.173)	–	(2)	(479)	–	(5.865.654)
Восстановление обесценения основных средств	266.291	–	–	–	–	266.291
Расходы по подоходному налогу	(10.895.379)	–	(14.114)	(72.311)	(132)	(10.981.936)
Чистая прибыль / (убыток) за год от продолжающейся деятельности	40.044.274	–	56.229	412.975	(470.603)	40.042.875
<b>Итого чистая прибыль / (убыток)</b>	<b>40.044.274</b>	<b>–</b>	<b>56.229</b>	<b>412.975</b>	<b>(470.603)</b>	<b>40.042.875</b>
<b>Прочая информация по сегментам</b>						
Итого активы сегмента	750.476.432	–	4.178.014	4.332.212	(3.135.956)	755.850.702
Итого обязательства сегмента	279.514.195	–	3.452.204	960.513	(770.014)	283.156.898
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по сомнительной задолженности	(561.526)	–	(3.111)	3.243	–	(561.394)
Инвестиции в ассоциированную компанию	1.107.867	–	–	–	–	1.107.867

**6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Земля</b>	<b>Здания</b>	<b>Активы НЭС</b>	<b>Транспорт и прочие основные средства</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2018 года</b>	1.737.558	13.807.910	844.259.049	38.997.861	83.208.832	982.011.210
Поступления	16.727	–	5.022	1.724.727	40.872.762	42.619.238
Переводы	16.850	3.623.149	64.217.441	(6.272.225)	(61.585.215)	–
Прирост стоимости от переоценки (ПСД)	–	–	203.616.876	–	–	203.616.876
Переоценка (ОПиУ)	–	–	5.084.250	–	–	5.084.250
Выбытия	–	(6.529)	(488.177)	(606.139)	(33.074)	(1.133.919)
Перевод в нематериальные активы	–	–	–	(219.328)	(59.412)	(278.740)
Возврат средств по проекту	–	–	(267.056)	–	–	(267.056)
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>1.771.135</b>	<b>17.424.530</b>	<b>1.116.427.405</b>	<b>33.624.896</b>	<b>62.403.893</b>	<b>1.231.651.859</b>
Поступления	<b>50.427</b>	<b>76.411</b>	<b>214.121</b>	<b>1.382.027</b>	<b>16.641.467</b>	<b>18.364.453</b>
Переводы	<b>88.694</b>	<b>1.236.427</b>	<b>52.579.631</b>	<b>7.362.162</b>	<b>(61.266.914)</b>	<b>–</b>
Выбытия	–	<b>(862)</b>	<b>(817.105)</b>	<b>(544.568)</b>	<b>(700.861)</b>	<b>(2.063.396)</b>
Перевод в нематериальные активы	–	–	–	–	<b>(80.518)</b>	<b>(80.518)</b>
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>1.910.256</b>	<b>18.736.506</b>	<b>1.168.404.052</b>	<b>41.824.517</b>	<b>16.997.067</b>	<b>1.247.872.398</b>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	–	(2.076.307)	(421.939.104)	(22.165.404)	(536.217)	(446.717.032)
Отчисления за период	–	(309.915)	(23.682.717)	(2.334.589)	–	(26.327.221)
Переводы	–	(1.623.546)	(1.444.752)	3.068.298	–	–
Прирост стоимости от переоценки (ПСД)	–	–	(90.357.560)	–	–	(90.357.560)
Переоценка (ОПиУ)	–	–	(1.741.743)	–	–	(1.741.743)
Выбытия	–	6.486	350.602	600.452	19.868	977.408
Перевод в нематериальные активы	–	–	–	184.365	–	184.365
Восстановление обесценения	–	–	–	–	266.291	266.291
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	–	<b>(4.003.282)</b>	<b>(538.815.274)</b>	<b>(20.646.878)</b>	<b>(250.058)</b>	<b>(563.715.492)</b>
Отчисления за период	–	<b>(546.045)</b>	<b>(30.658.153)</b>	<b>(2.537.292)</b>	–	<b>(33.741.490)</b>
Переводы	–	<b>(99.574)</b>	<b>(106.641)</b>	<b>206.215</b>	–	–
Выбытия	–	<b>389</b>	<b>672.967</b>	<b>453.854</b>	–	<b>1.127.210</b>
Восстановление обесценения	–	–	–	–	<b>28.364</b>	<b>28.364</b>
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	–	<b>(4.648.512)</b>	<b>(568.907.101)</b>	<b>(22.524.101)</b>	<b>(221.694)</b>	<b>(596.301.408)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	1.737.558	11.731.603	422.319.945	16.832.457	82.672.615	535.294.178
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	1.771.135	13.421.248	577.612.131	12.978.018	62.153.835	667.936.367
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>1.910.256</b>	<b>14.087.994</b>	<b>599.496.951</b>	<b>19.300.416</b>	<b>16.775.373</b>	<b>651.570.990</b>

Балансовая стоимость активов НЭС, если бы они были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Первоначальная стоимость	<b>409.926.673</b>	356.156.250
Накопленный износ	<b>(112.519.473)</b>	(92.805.394)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>297.407.200</b>	263.350.856

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года первоначальная стоимость полностью амортизированных, но находящихся в использовании основных средств, составила 35.090.534 тысячу тенге и 18.796.968 тысяч тенге, соответственно.

### Капитализация затрат по выпущенным облигациям

В течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года, Группа капитализировала затраты по купонному вознаграждению по облигациям, которые составили 2.118.729 тысяч тенге за минусом инвестиционного дохода (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 7.806.352 тысячи тенге) (Примечание 16).

### Незавершенное строительство

Незавершенное строительство, в основном представлено оборудованием и строительно-монтажными работами по реализации проектов «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдакорган – Алма» и «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана».

### Авансы, выданные за долгосрочные активы

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года авансы, выданные за долгосрочные активы, в основном представлены авансами, выплаченными поставщикам за строительные работы и услуги, по проекту «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдакорган – Алма».

## 7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

Группа имеет 20% долю участия в капитале компании АО «Батыс Транзит». Основным местом деятельности АО «Батыс Транзит» (далее – «Батыс Транзит») и страной регистрации является Республика Казахстан. Основными видами деятельности Батыс Транзит является эксплуатация межрегиональной линии электропередачи, соединяющей Северный Казахстан с Актюбинской областью и строительство и эксплуатация сетей уличного освещения в г. Атырау. Облигации Батыс Транзит выпущены на Казахстанской Фондовой Бирже. Нижеприведенная таблица содержит обобщенную финансовую информацию о Батыс Транзит:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
<b>Отчет о финансовом положении</b>		
Оборотные активы	<b>11.609.091</b>	11.699.041
Внеоборотные активы	<b>20.448.279</b>	17.196.869
Краткосрочные обязательства	<b>(4.311.941)</b>	(20.948.823)
Долгосрочные обязательства	<b>(18.334.225)</b>	(2.407.751)
<b>Чистые активы</b>	<b>9.411.204</b>	5.539.336

**7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ (продолжение)**

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Доля Группы в чистых активах	<b>1.862.241</b>	1.107.867
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>1.862.241</b>	<b>1.107.867</b>

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
<b>Отчет о совокупном доходе</b>		
Доходы	<b>14.248.515</b>	9.761.586
Чистая прибыль	<b>3.871.868</b>	1.628.930
<b>Доля Группы в прибыли Батыс Транзит</b>	<b>774.374</b>	<b>325.786</b>

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года у ассоциированной компании отсутствовали условные обязательства или обязательства по осуществлению капитальных вложений в будущем.

В течение 2019 года Группа получила дивиденды от ассоциированной компании в размере 20.000 тысяч тенге по итогам деятельности за 2017 год.

**8. ЗАПАСЫ**

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Сырье и прочие материалы	<b>1.319.421</b>	1.161.158
Запасные части	<b>848.899</b>	1.177.463
Горюче-смазочные материалы	<b>90.399</b>	172.197
Прочие запасы	<b>188.556</b>	26.606
Минус: резерв на устаревшие запасы	<b>(313.118)</b>	(246.046)
	<b>2.134.157</b>	2.291.378

Движение резерва на устаревшие запасы представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2019 год	2018 год
<b>На 1 января</b>	<b>246.046</b>	655.684
Начисление (Примечание 23)	<b>91.041</b>	2.960
Восстановление (Примечание 23)	<b>(23.509)</b>	(401.710)
Списание	<b>(460)</b>	(10.888)
<b>На 31 декабря</b>	<b>313.118</b>	246.046

**9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Торговая дебиторская задолженность	<b>24.006.143</b>	11.276.617
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(2.104.309)</b>	(2.024.770)
	<b>21.901.834</b>	9.251.847

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2019 год</b>	2018 год
<b>На 1 января</b>	<b>2.024.770</b>	1.409.589
Применение МСФО 9	–	113.156
Начисление	<b>824.194</b>	780.206
Восстановление	<b>(739.689)</b>	(278.181)
Списание	<b>(4.966)</b>	–
<b>На 31 декабря</b>	<b>2.104.309</b>	2.024.770

По состоянию на 31 декабря 2019 года торговая дебиторская задолженность включала дебиторскую задолженность от потребителя АО «Узбекэнерго» в сумме 1.472.045 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 1.645.773 тысячи тенге).

По состоянию на 31 декабря 2019 года резерв на задолженность от АО «Узбекэнерго» составил 1.332.370 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 1.339.036 тысяч тенге).

Анализ торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Текущая	Торговая дебиторская задолженность			
			Просрочка платежей			
			30-90 дней	91-180 дней	181-270 дней	Более 271 дня
<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>24.006.143</b>	<b>20.372.759</b>	<b>859.963</b>	<b>504.020</b>	<b>376.674</b>	<b>1.892.727</b>
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(2.104.309)</b>	<b>(39.061)</b>	<b>(21.395)</b>	<b>(49.478)</b>	<b>(102.492)</b>	<b>(1.891.883)</b>
	<b>21.901.834</b>	<b>20.333.698</b>	<b>838.568</b>	<b>454.542</b>	<b>274.182</b>	<b>844</b>
31 декабря 2018 года	11.276.617	9.091.389	124.090	23.167	7.116	2.030.855
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2.024.770)	(26.650)	(7.347)	(3.403)	(1.735)	(1.985.635)
	9.251.847	9.064.739	116.743	19.764	5.381	45.220

Торговая дебиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Тенге	<b>20.907.577</b>	8.207.636
Российский рубль	<b>931.182</b>	737.474
Доллар США	<b>63.075</b>	306.737
	<b>21.901.834</b>	9.251.847

**10. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Прочая дебиторская задолженность за основные средства и незавершенное строительство	<b>399.974</b>	399.974
Авансы, уплаченные за поставку материалов и оказание услуг	<b>314.710</b>	81.571
Расходы будущих периодов	<b>92.629</b>	95.253
Займы, выданные работникам	<b>1.521</b>	2.937
Прочее	<b>402.998</b>	375.946
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(472.349)	(427.059)
	<b>739.483</b>	528.622

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению прочих текущих активов представлены следующим:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2019 год</b>	2018 год
<b>На 1 января</b>	<b>427.059</b>	394.078
Применение МСФО 9	–	62
Начисление	<b>93.972</b>	85.451
Восстановление	<b>(48.533)</b>	(26.198)
Списание	<b>(149)</b>	(26.334)
<b>На 31 декабря</b>	<b>472.349</b>	427.059

**11. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Облигации Самрук-Қазына	<b>25.886.318</b>	25.342.228
Банковские депозиты	<b>19.194.586</b>	18.786.773
Средства, находящиеся в Эксимбанк Казахстан	<b>2.865.652</b>	2.930.115
Еврооблигации Министерства финансов РК	<b>1.663.184</b>	–
Средства, находящиеся в Казинвестбанк	<b>1.239.455</b>	1.261.470
Средства, находящиеся в DeltaBank	<b>1.230.000</b>	1.230.000
Облигации Батыс-Транзит	–	998.558
Начисленное вознаграждение по облигациям Самрук-Қазына	<b>463.667</b>	463.667
Начисленное вознаграждение по Еврооблигациям Министерства финансов РК	<b>13.304</b>	–
Начисленное вознаграждение по облигациям Батыс Транзит	–	56.862
Минус: резерв на обесценение средств, находящихся в Эксимбанк Казахстан	<b>(2.865.652)</b>	(2.930.115)
Минус: резерв под обесценение средств, находящихся в Казинвестбанк	<b>(1.239.455)</b>	(1.261.470)
Минус: резерв под обесценение средств, находящихся в DeltaBank	<b>(1.230.000)</b>	(1.230.000)
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки облигаций Батыс Транзит	–	(92.315)
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(297.167)</b>	(86.316)
	<b>46.923.892</b>	45.469.457
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Облигации Специальной финансовой компании DSFK	<b>288.613</b>	267.040
	<b>288.613</b>	267.040
<b>Итого прочие финансовые активы</b>	<b>47.212.505</b>	<b>45.736.497</b>
Краткосрочные прочие финансовые активы	<b>45.260.710</b>	20.127.229
Долгосрочные прочие финансовые активы	<b>1.951.795</b>	25.609.268
<b>Итого прочие финансовые активы</b>	<b>47.212.505</b>	<b>45.736.497</b>

Изменение в резерве под обесценение прочих финансовых активов, представлены следующим:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2019 год</b>	2018 год
<b>На 1 января</b>	<b>5.600.216</b>	2.512.483
Применение МСФО 9	–	643.320
Начисление	<b>508.905</b>	3.152.002
Восстановление	<b>(476.847)</b>	(707.589)
<b>На 31 декабря</b>	<b>5.632.274</b>	<b>5.600.216</b>

**Облигации АО «ФНБ «Самрук-Қазына»**

В течение мая-июня 2018 года Группа приобрела купонные облигации АО «ФНБ «Самрук-Қазына» номиналом 26.000.000 тысяч тенге по цене ниже номинальной стоимости на общую сумму 25.159.831 тысяча тенге на АО «Казахстанская фондовая биржа». Срок обращения облигаций до 13 марта 2020 года. Группа также капитализировала транзакционные издержки, связанные с оплатой брокерской пошлины в размере 5.108 тысяч тенге и купонным доходом, выплаченным предыдущему держателю облигаций – АО «Казкоммерцбанк» с начала купонного периода и до дня приобретения облигаций, который составил 380.333 тысячи тенге. Таким образом, общая сумма дисконта на приобретение составила 454.728 тысяч тенге, который был рассчитан как разница между уплаченной суммой и номинальной стоимостью и который будет капитализирован в стоимость облигаций в течение 2 лет до даты погашения облигаций.

## **11. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

### **Облигации АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (продолжение)**

В течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года, амортизация дисконта в размере 227.364 тысячи тенге была признана в составе финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Группа признала облигации по справедливой стоимости в размере 24.931.352 тысячи тенге с учетом дисконта в размере 613.920 тысяч тенге, рассчитанного как разница между общей оплаченной суммой и их справедливой стоимостью, который был признан в составе финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Группа классифицирует облигации как учитываемые по амортизированной стоимости. В течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года, амортизация дисконта составила 316.727 тысяч тенге.

---

### **Облигации ТОО «Специальная финансовая компания DSFK»**

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» погасила облигации стоимостью 22.141 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа переоценила справедливую стоимость облигаций и увеличила их балансовую стоимость до 288.613 тысяч тенге, признав доход от переоценки финансовых инструментов в размере 43.714 тысяч тенге в составе финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

---

### **Облигации Батыс Транзит**

В 2007-2009 годах Группа приобрела облигации АО «Батыс Транзит», ассоциированной компании, чьи облигации выпущены на АО «Казахстанская фондовая биржа». Облигации обеспечены гарантией Правительства Республики Казахстан в соответствии с договором поручительства от 9 января 2006 года. Ставка купонного вознаграждения по облигациям составляет 10,5%. Облигации классифицированы как финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости. В течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года, амортизация дисконта составила 37.080 тысяч тенге. Облигации были полностью реализованы 23 сентября 2019 года.

---

### **Депозиты**

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года депозиты включают начисленный процентный доход на сумму 16.284 тысяч тенге и 52.198 тысяч тенге, соответственно.

---

### **Средства, находящиеся в АО «Эксимбанк Казахстан»**

По состоянию на 31 декабря 2017 года депозиты Группы, находящиеся в АО «Эксимбанк Казахстан» (далее – «Эксимбанк»), составляли 8.000 тысяч долларов (эквивалентно 2.658.640 тысяч тенге). Согласно договору, срок размещения депозита истек в ноябре 2017 года. Депозит не был возвращен Эксимбанком Группе. В результате проведенных переговоров с пред-

ставителями Эксимбанка и проведенного анализа руководство Группы пришло к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2017 года средства полностью возмещаемы и будут возвращены в течение одного года. В связи с этим, по состоянию на 31 декабря 2017 года Группа оценила влияние временного фактора и признала дисконт в размере 150.489 тысяч тенге. В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, Группа полностью амортизировала дисконт в составе финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

27 августа 2018 года постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан было принято решение о лишении Эксимбанк лицензии в части приема депозитов, открытия банковских счетов физических лиц. В связи с этим Группа осуществила реклассификацию денежных средств и эквивалентов, находящихся в Эксимбанк в состав прочих финансовых активов и начислила резерв под ожидаемые кредитные убытки в размере 100%, что составляет 2.930.115 тысяч тенге.

14 ноября 2019 года Ликвидационная комиссия АО «Эксимбанк Казахстан» произвела выплату в сумме 178 тысяч долларов США (эквивалентно 69.151 тысяча тенге на дату выплаты) согласно утвержденному реестру требований кредиторов от 13 июня 2019 года. Группа признала соответствующее восстановление резерва под обесценение.

### Ноты Национального Банка РК

12 апреля 2019 года Группа приобрела дисконтные ноты Национального банка РК в количестве 70.000 тысяч штук номиналом одна тысяча тенге по цене ниже номинальной стоимости на общую сумму 6.800.514 тысяч тенге на АО «Казахстанская фондовая биржа». Срок обращения нот Национального банка РК был до 23 августа 2019 года. В июне 2019 года Группа частично реализовала ноты на общую сумму 4.917.705 тысяч тенге, признав расход от продажи в сумме 6.230 тысяч тенге. В течение отчетного периода был признан финансовый доход в сумме 123.420 тысяч тенге.

### Еврооблигации Министерства финансов РК

26 апреля 2019 года Группа приобрела Еврооблигации Министерства финансов Республики Казахстан в количестве 4.200.000 штук по ставке 3,875% годовых и сроком обращения до октября 2024 года по цене выше номинальной на общую сумму 4.368 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 1.656.739 тысяч тенге).

Прочие финансовые активы были выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Процентная ставка</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Тенге	11,85-12%	<b>26.899.100</b>	28.020.599
Доллар США	0,3-1,5%	<b>20.313.405</b>	17.715.898
		<b>47.212.505</b>	45.736.497

**12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Денежные средства на резервных счетах	<b>2.932.192</b>	2.895.401
Денежные средства на счетах обслуживания долга	<b>1.057.574</b>	1.122.487
Денежные средства в резерве к возврату по гарантийным обязательствам	<b>292.786</b>	204.168
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(8.467)</b>	(46.480)
	<b>4.274.085</b>	4.175.576

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года денежные средства, ограниченные в использовании, в основном представлены денежными средствами в банках на счетах обслуживания долга и резервных счетах.

В течение 2019 и 2018 годов проценты на денежные средства ограниченные в использовании не начислялись.

В соответствии с условиями кредитных соглашений с МБРР и ЕБРР, кредиторами Группы, Группа аккумулирует денежные средства на специальном банковском счете обслуживания долга, открытом в Казахстанском банке, в течение полугодового периода до даты выплаты основного долга, процентов и комиссий по займам МБРР и ЕБРР.

В соответствии с условиями соглашений о предоставлении гарантий с Правительством Республики Казахстан, поручителем по займам Группы (Примечание 15), Группа обязуется держать денежные средства на специальном резервном счете, открытом в Казахстанском банке. Требуемый остаток на счете Группы должен составлять не менее 110% от предстоящей полугодовой выплаты основного долга, процентов и комиссий по займам МБРР.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам, ограниченным в использовании, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2019 год</b>	2018 год
<b>На 1 января</b>	<b>46.480</b>	–
Применение МСФО 9	–	86.409
Начисление	<b>19.390</b>	58.528
Восстановление	<b>(57.403)</b>	(98.457)
<b>На 31 декабря</b>	<b>8.467</b>	46.480

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года денежные средства, ограниченные в использовании, с учетом средств, планируемых к погашению, были выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Доллар США	<b>3.981.663</b>	3.971.500
Тенге	<b>292.422</b>	204.076
	<b>4.274.085</b>	4.175.576

**13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Краткосрочные депозиты в тенге	<b>17.795.817</b>	12.671.231
Текущие счета в банках в тенге	<b>3.136.231</b>	2.993.477
Текущие счета в банках в иностранной валюте	<b>263.712</b>	19.634
Наличность в кассе в тенге	<b>2.672</b>	3.914
Деньги на специальных счетах в тенге	<b>86</b>	580
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	–	3.380.960
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(19.236)</b>	(9.096)
	<b>21.179.282</b>	19.060.700

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа разместила краткосрочные депозиты в банках под 7-9% годовых (2018: 7-9% годовых) и текущие счета в банках под 3,69% годовых (2018: 4,9% годовых).

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2019 год</b>	2018 год
<b>На 1 января</b>	<b>9.096</b>	–
Применение МСФО 9	–	43.225
Начисление	<b>26.334</b>	157.021
Восстановление	<b>(16.194)</b>	(191.150)
<b>На 31 декабря</b>	<b>19.236</b>	9.096

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года денежные средства и их эквиваленты были выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Тенге	<b>20.915.735</b>	15.661.766
Доллар США	<b>258.492</b>	3.394.135
Российский рубль	4.278	1.240
Евро	450	3.242
Прочие	327	317
	<b>21.179.282</b>	19.060.700

## 14. КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года уставный капитал Группы составил 260.000.000 акций на общую сумму 126.799.554 тысячи тенге, выпущенных и полностью оплаченных.

---

### Собственные выкупленные акции

В ноябре 2016 года Группа осуществила выкуп размещенных акций на открытом рынке в количестве 1.390 штук на общую сумму 930 тысяч тенге.

---

### Дивиденды

В мае 2018 года акционеры утвердили распределение 70% чистого дохода за 2017 год за минусом суммы чистого дохода, распределенного за 1 полугодие 2017 года. Сумма к выплате составила 10.433.745 тысяч тенге на всех держателей простых акций Группы, что в расчете на одну простую акцию равно 40,13 тенге.

В ноябре 2018 года акционеры утвердили распределение 80% чистого дохода, полученного за первое полугодие 2018 года. Сумма дивидендов к распределению составила 20.937.687 тысяч тенге на всех держателей простых акций Группы, что в расчете на одну простую акцию равно 80,53 тенге.

В мае 2019 года акционеры утвердили распределение 87,7% чистого дохода за 2018 год за минусом суммы чистого дохода, распределенного за 1 полугодие 2018 года. Сумма к выплате составила 14.177.724 тысячи тенге на всех держателей простых акций Группы, что в расчете на одну простую акцию равно 54,53 тенге.

В октябре 2019 года акционеры утвердили распределение 77,4% чистого дохода, полученного за первое полугодие 2019 года. Сумма дивидендов к распределению составила 17.464.107 тысяч тенге на всех держателей простых акций Группы, что в расчете на одну простую акцию равно 67,17 тенге.

---

### Прибыль на акцию

Суммы базовой и разводненной прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за период на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода. Группа имела средневзвешенное количество простых акций в обращении в размере 259.998.610 штук в течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 259.998.610 штук). За год, закончившийся 31 декабря 2019 и 2018 годов, базовая и разводненная прибыль на акцию составила 156,73 тенге и 154,01 тенге, соответственно.

---

### Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости на одну акцию (простую и привилегированную) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
<b>Итого активов</b>	<b>756.987.721</b>	755.850.702
Минус: нематериальные активы	<b>(1.411.900)</b>	(1.472.307)
Минус: итого обязательств	<b>(275.149.697)</b>	(283.156.898)
<b>Чистые активы</b>	<b>480.426.124</b>	471.221.497
Количество простых акций	<b>260.000.000</b>	260.000.000
<b>Балансовая стоимость на акцию, тенге</b>	<b>1.848</b>	1.812

## Резерв переоценки активов

Резерв переоценки активов представлен приростом стоимости в результате переоценки активов НЭС Группы, проведенной по состоянию на 1 октября 2018 года (предыдущая переоценка была проведена по состоянию на 1 июня 2014 года) (Примечание 6). Перевод из резерва переоценки активов в нераспределенную прибыль в результате выбытия и переводов активов НЭС в другие классы основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, составил 470.944 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 625.985 тысяч тенге).

## 15. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Международный банк реконструкции и развития («МБРР»)	<b>44.314.813</b>	55.146.729
Европейский банк реконструкции и развития («ЕБРР»)	<b>18.694.174</b>	19.155.131
	<b>63.008.987</b>	74.301.860
За вычетом текущей части займов, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	<b>(6.083.377)</b>	(11.420.710)
	<b>56.925.610</b>	62.881.150

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года начисленное и невыплаченное вознаграждение по займам составило 760.458 тысяч тенге и 903.984 тысячи тенге, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года несамортизированная часть комиссии по организации займов составила 303.894 тысячи тенге и 321.868 тысяч тенге, соответственно.

Займы были выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Доллар США	<b>44.314.813</b>	55.146.729
Евро	<b>18.694.174</b>	19.155.131
	<b>63.008.987</b>	74.301.860

## 15. ЗАЙМЫ (продолжение)

---

### «Модернизация Национальной Электрической Сети»

В 1999 году Группа открыла кредитные линии для реализации проекта «Модернизация Национальной Электрической Сети», на сумму 140.000 тысяч долларов США, предоставленных МБРР сроком на 20 (двадцать) лет. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Заем подлежит погашению ежегодными взносами, начиная с 2005 года. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс общий спрэд и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2019 года заем полностью погашен (на 31 декабря 2018 года остаток задолженности по займу составлял 13.460 тысяч долларов США, эквивалент в тенге 5.171.332 тысячи).

---

### «Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг Казахстана»

В 2005 году, для осуществления II этапа «Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север Юг Казахстана» получена кредитная линия на сумму 100.000 тысяч долларов США, предоставленная МБРР на период 17 (семнадцать) лет, из которых первые 5 (пять) лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс общий спрэд и погашаются дважды в год. В 2011 году неосвоенная часть кредитной линии от МБРР в размере 1.918 тысяч долларов США была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта составила меньшую сумму чем ожидалось. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года остаток задолженности по займу составляет 24.506 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 9.375.865 тысяч) и 32.662 тысячи долларов США (эквивалент в тенге 12.548.744 тысячи), соответственно.

---

### «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана» II этап

В 2008 году для осуществления проекта «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана» II этап были открыты следующие кредитные линии:

(а) Две кредитные линии на суммы 127.500 тысяч евро и 75.000 тысяч евро, предоставленные ЕБРР на период 15 (пятнадцать) лет, из которых первые 4 (четыре) года являются льготным периодом. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЕВРОБОР плюс маржа 3,85% и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года остаток задолженности по займу составляет 43.130 тысяч евро (эквивалент в тенге 18.502.553 тысячи) и 43.130 тысяч евро (эквивалент в тенге 18.949.805 тысячи), соответственно.

(б) Кредитная линия на сумму 47.500 тысяч евро, предоставленная ЕБРР на 12 (двенадцать) лет, из которых первые 4 (четыре) года являются льготным периодом. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года задолженность по вышеуказанной кредитной линии полностью погашена.

(в) Кредитная линия на сумму 5.000 тысяч евро, предоставленная ЕБРР на 9 (девять) лет, из которых первые 4 (четыре) года являются льготным периодом. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года задолженность по вышеуказанной кредитной линии полностью погашена.

В ноябре 2017 года Группа досрочно осуществила четыре полугодовые выплаты основного долга по займу в размере 44.253 тысячи евро (эквивалент в тенге 17.410.008 тысяч), которые по графику должны были быть выплачены в феврале и августе 2019 и 2020 годов.

#### «Схема выдачи мощности Мойнакской ГЭС»

В 2009 году для осуществления проекта «Схема выдачи мощности Мойнакской ГЭС» Группа получила кредитную линию на сумму 48.000 тысяч долларов США, предоставленную МБРР на 25 (двадцать пять) лет, из которых первые 5 (пять) лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс фиксированный спрэд 0,85% и погашается дважды в год. В мае 2013 года неосвоенная часть кредитной линии от МБРР в размере 3.274 тысячи долларов США была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта оказалась меньше ожидаемой. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года остаток задолженности по займу составляет 33.545 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 12.833.821 тысяч) и 35.781 тысячу долларов США (эквивалент в тенге 13.747.016 тысяч), соответственно.

#### «Строительство ПС 500 кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500, 220 кВ»

В 2010 году для осуществления проекта «Строительство ПС 500 кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500, 220 кВ» была открыта кредитная линия на сумму 78.000 тысяч долларов США, предоставленная МБРР сроком на 25 (двадцать пять) лет, из которых первые 5 (пять) лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс фиксированный спрэд 1,15% и погашается дважды в год. В июле 2014 года неосвоенная часть кредитной линии от МБРР в размере 6.644 тысячи долларов США была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта была меньше, чем ожидалось. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года остаток задолженности по займу составляет 57.085 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 21.840.184 тысяч) и 60.653 тысячи долларов США (эквивалент в тенге 23.302.847 тысяч), соответственно.

## 16. ОБЛИГАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Номинальная стоимость выпущенных облигаций	<b>83.800.000</b>	83.800.000
Начисленное купонное вознаграждение	<b>3.645.344</b>	4.097.122
Минус: дисконт по выпущенным облигациям	<b>(86.190)</b>	(93.747)
Минус: затраты по сделке	<b>(42.626)</b>	(46.149)
	<b>87.316.528</b>	87.757.226
За вычетом текущей части облигаций подлежащего погашению в течение 12 месяцев	<b>(3.645.344)</b>	(4.097.122)
	<b>83.671.184</b>	83.660.104

**16. ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

В рамках государственной программы «Нурлы Жол» Группа осуществила размещение двух траншей купонных облигаций на АО «Казахстанская фондовая биржа» с целью финансирования проекта «Строительство линии 500 кВ Семей – Актогай – Талдыкорган – Алма»:

а) В период с июня по август 2016 года Группа разместила купонные облигации на сумму 47.500.000 тысяч тенге с плавающей ставкой, равной ставке инфляции в Республике Казахстан плюс маржа в 2,9% со сроком погашения до 2031 года (минимальная ставка индекса потребительских цен установлена на уровне 5%). Купонная ставка за второй купонный период с 26 мая 2017 года по 26 мая 2018 года составляет 10,6% годовых. Купонная ставка за третий купонный период с 26 мая 2018 года по 26 мая 2019 года составляет 9,5% годовых.

Все облигации в рамках данного транша были выкуплены Единым Национальным Пенсионным Фондом.

Облигации были размещены с дисконтом в размере 111.945 тысяч тенге.

(б) В августе 2017 года Группа разместила второй транш купонных облигаций на сумму 36.300.000 тысяч тенге с фиксированной ставкой, равной 11,5%.

Полученные денежные средства были временно размещены на краткосрочных банковских депозитах.

Все облигации в рамках данного транша были выкуплены Единым Национальным Пенсионным Фондом и другими учреждениями.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года, Группа капитализировала затраты по купонному вознаграждению по выпущенным облигациям за минусом инвестиционного дохода в размере 2.118.729 тысяч тенге (в течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года: 7.806.352 тысячи тенге) (Примечание 6).

**17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность за покупную электроэнергию	<b>10.277.750</b>	6.145.704
Кредиторская задолженность за запасы и оказанные работы и услуги	<b>7.844.832</b>	1.599.150
Кредиторская задолженность за основные средства и незавершенное строительство	<b>5.266.900</b>	14.902.860
Минус: дисконт по кредиторской задолженности	–	(2.417)
	<b>23.389.482</b>	22.645.297

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года торговая и прочая кредиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Тенге	<b>22.386.569</b>	21.281.317
Российский рубль	<b>938.700</b>	1.314.273
Евро	<b>22.893</b>	10.492
Доллары США	<b>41.320</b>	39.215
	<b>23.389.482</b>	22.645.297

**18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ**

В соответствии с решением Правления Самрук-Қазына от 28 ноября 2013 года Группа обязалась построить детский сад в г. Нур-Султан и передать его Акимату г. Нур-Султан по завершении строительства. В 2014 году Группа оценила затраты на строительство и заключила договор со строительной компанией. Соответственно, Группа признала обязательство по строительству на общую сумму 683.430 тысяч тенге и соответствующее распределение акционеру.

**19. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Налог на добавленную стоимость к уплате	<b>2.391.947</b>	1.143.918
Индивидуальный подоходный налог	<b>284.573</b>	258.047
Обязательства по пенсионному фонду	<b>345.742</b>	327.461
Социальный налог	<b>244.406</b>	212.394
Обязательства по социальному страхованию	<b>82.635</b>	75.179
Налог на имущество	<b>1.599</b>	113.427
Прочее	<b>20.442</b>	14.015
	<b>3.371.344</b>	2.144.441

**20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Обязательства перед работниками	<b>3.662.535</b>	3.116.621
Прочее	<b>321.065</b>	285.378
	<b>3.983.600</b>	3.401.999

**21. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2019 год</b>	2018 год
Передача электроэнергии	<b>106.160.250</b>	108.098.580
Доход от реализации услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	<b>67.727.113</b>	–
Доход от реализации покупной электроэнергии	<b>40.826.184</b>	21.066.623
Услуги по технической диспетчеризации	<b>23.003.501</b>	23.825.594
Услуги по организации балансирования производства и потребления электроэнергии	<b>16.493.329</b>	16.387.265
Доходы от продажи электроэнергии с целью компенсации межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии	<b>6.326.309</b>	4.213.782
Услуги по регулированию мощности	<b>708.465</b>	561.066
Прочее	<b>1.916.922</b>	1.644.476
	<b>263.162.073</b>	175.797.386

**21. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ (продолжение)**

В тысячах тенге	2019 год	2018 год
<b>Сроки признания выручки</b>		
Товар передается в определенный момент времени	<b>47.152.493</b>	25.280.405
Услуги оказываются в течение периода времени	<b>216.009.580</b>	150.516.981
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>263.162.073</b>	175.797.386

Скидки потребителям утверждаются приказом Комитета Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

**22. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

В тысячах тенге	2019 год	2018 год
Себестоимость услуг по поддержанию готовности электрической мощности	<b>58.282.988</b>	–
Себестоимость купленной электроэнергии	<b>41.456.649</b>	20.936.916
Износ и амортизация	<b>33.490.579</b>	26.045.313
Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда	<b>16.930.191</b>	15.884.891
Технологический расход электрической энергии	<b>16.022.320</b>	20.360.585
Расходы по закупке электроэнергии с целью компенсации межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии	<b>14.807.491</b>	11.837.990
Налоги	<b>8.845.051</b>	7.160.040
Расходы по эксплуатации и ремонту	<b>5.933.830</b>	5.649.745
Расходы по охране	<b>1.157.369</b>	1.175.967
Запасы	<b>532.806</b>	1.624.868
Прочее	<b>2.797.403</b>	2.323.919
	<b>200.256.677</b>	113.000.234

**23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

В тысячах тенге	2019 год	2018 год
Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда	<b>5.488.847</b>	4.876.226
Износ и амортизация	<b>832.919</b>	649.892
Консультационные услуги	<b>253.477</b>	199.922
Расходы на аренду	<b>137.628</b>	116.859
Расходы на содержание Совета директоров	<b>134.017</b>	150.695
Командировочные расходы	<b>123.870</b>	146.804
Расходы на аренду прав использования программного обеспечения	<b>122.693</b>	241.799
Налоги, кроме подоходного налога	<b>122.354</b>	411.913
Тренинги	<b>83.363</b>	116.953
Коммунальные расходы	<b>76.023</b>	104.743
Материалы	<b>69.665</b>	75.948
Начисление/(восстановление) резерва на устаревшие запасы (Примечание 8)	67.532	(398.750)
Расходы по страхованию	52.394	75.153
Прочие	1.269.425	1.009.501
	<b>8.834.207</b>	7.777.658

**24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2019 год</b>	2018 год
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по депозитам, текущим счетам и котируемым облигациям	<b>3.693.259</b>	5.237.834
Амортизация дисконта по прочим финансовым активам	<b>544.470</b>	622.497
Доход по нотам Нац. Банка РК	<b>123.420</b>	–
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	<b>107.536</b>	136.312
Прочее	<b>43.885</b>	47.245
	<b>4.512.570</b>	6.043.888
Минус: проценты, капитализируемые в стоимость квалифицируемых основных средств (Примечание 6)	<b>(341.040)</b>	(1.092.551)
	<b>4.171.530</b>	4.951.337
<b>Финансовые расходы</b>		
Купон по облигациям	<b>8.243.226</b>	8.898.903
Проценты по займам	<b>2.399.085</b>	2.307.237
Комиссия по банковским гарантиям	<b>925.963</b>	842.940
Расходы на выплату процентов по финансовой аренде	<b>36.235</b>	24.597
Амортизация комиссии за организацию займа	<b>24.394</b>	24.069
Прочие расходы по выпущенным облигациям	<b>17.329</b>	3.390
Расходы по дисконтированию	<b>11.816</b>	660.278
Прочее	<b>2.416</b>	–
	<b>11.660.464</b>	12.761.414
Минус: проценты, капитализируемые в стоимость квалифицируемых основных средств (Примечание 6)	<b>(2.459.769)</b>	(8.898.903)
	<b>9.200.695</b>	3.862.511

**25. ПОЛОЖИТЕЛЬНАЯ/(ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ) КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО**

20 августа 2015 года Национальный банк Республики Казахстан и Правительство Республики Казахстан приняли решение о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в рамках внедрения инфляционного таргетирования. Вследствие изменения обменного курса тенге за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, Группа признала нетто положительную курсовую разницу в сумме 469.129 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: нетто отрицательная курсовая разница 5.865.654 тысячи тенге).

**26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

В тысячах тенге	2019 год	2018 год
<b>Текущий подоходный налог</b>		
Расходы по текущему подоходному налогу	9.880.628	9.747.232
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	(133.995)	384.447
<b>Отложенный налог</b>		
(Льгота)/расходы по отложенному налогу	(224.629)	850.257
<b>Итого</b>	<b>9.522.004</b>	<b>10.981.936</b>
<b>Расходы по подоходному налогу, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе</b>		
Отложенный налог от переоценки активов НЭС	–	22.651.864
<b>Итого расходы по подоходному налогу, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе</b>	<b>9.522.004</b>	<b>33.633.800</b>

В Республике Казахстан в 2019 и 2018 годах ставка корпоративного подоходного налога составляла 20%.

Ниже приведена сверка 20% ставки подоходного налога и фактической суммы подоходного налога, учтенной в консолидированном отчете о совокупном доходе:

В тысячах тенге	2019 год	2018 год
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>50.270.974</b>	<b>51.024.811</b>
<b>Налог, рассчитанный по официальной ставке 20%</b>	<b>10.054.195</b>	<b>10.204.962</b>
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	26.874	472.953
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	(133.995)	384.447
Начисление резерва по сомнительной задолженности нерезидентов	(43.349)	42.678
Штрафы и пени по налогу на имущество	–	22.624
Начисление/(восстановление) резерва на устаревшие запасы	12.889	(79.750)
Доход в виде вознаграждения от ценных бумаг	(334.796)	(264.453)
Прочие постоянные разницы	(59.814)	198.475
<b>Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибылях и убытках</b>	<b>9.522.004</b>	<b>10.981.936</b>

Далее отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года:

В тысячах тенге	Консолидированный отчет о финансовом положении		Консолидированный отчет о совокупном доходе	
	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года	2019 год	2018 год
Дебиторская задолженность	208.610	145.837	62.773	47.725
Начисленные обязательства	602.636	664.812	(62.176)	25.969
Основные средства	(90.753.059)	(90.977.091)	224.032	(923.951)
Льгота/(расходы) по отложенному налогу	–	–	224.629	(850.257)
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(89.941.813)</b>	<b>(90.166.442)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

Отложенные налоговые активы и обязательства отражены в консолидированном отчете о финансовом положении следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Отложенные налоговые активы	<b>53.436</b>	3.760
Отложенные налоговые обязательства	<b>(89.995.249)</b>	(90.170.202)
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(89.941.813)</b>	<b>(90.166.442)</b>

Группа производит зачет налоговых активов и налоговых обязательств только в тех случаях, когда у нее имеется юридически закрепленное право на зачет текущих налоговых активов и текущих налоговых обязательств, а отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к подоходному налогу, которые взимаются одним и тем же налоговым органом.

## 27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает общую сумму задолженности по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года:

<i>В тысячах тенге</i>		<b>Дебиторская задолженность связанных сторон</b>	<b>Кредиторская задолженность связанным сторонам</b>
Дочерние организации, входящие в Группу Самрук-Қазына	<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>4.562.033</b>	5.212.732
	31 декабря 2018 года	2.164.091	2.429.524
Ассоциированные компании Самрук-Қазына	<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>122.745</b>	<b>469.270</b>
	31 декабря 2018 года	282.452	446.573
Совместные предприятия Самрук-Қазына	<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>225.098</b>	<b>47.233</b>
	31 декабря 2018 года	284.393	50.160
Ассоциированные компании Группы	<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>51.357</b>	<b>874</b>
	31 декабря 2018 года	114.214	–

**27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

За год, закончившийся 31 декабря 2019 и 31 декабря 2018 годов Группа имела следующие операции со связанными сторонами:

<i>В тысячах тенге</i>		<b>Продажи связанным сторонам</b>	<b>Приобретения у связанных сторон</b>
Дочерние организации, входящие в Группу Самрук-Қазына	<b>2019 год</b>	<b>44.420.011</b>	35.862.210
	2018 год	36.239.819	24.608.638
Ассоциированные компании Самрук-Қазына	<b>2019 год</b>	<b>7.612.678</b>	<b>2.749.820</b>
	2018 год	8.629.245	1.229.587
Совместные предприятия Самрук-Қазына	<b>2019 год</b>	<b>7.212.565</b>	<b>5.797.907</b>
	2018 год	5.393.545	39.702
Ассоциированные компании Группы	<b>2019 год</b>	<b>1.745.632</b>	<b>6.257</b>
	2018 год	492.394	3.973

Продажи Группы связанным сторонам, в основном, включают передачу электроэнергии, услуги по технической диспетчеризации и услуги по организации балансирования производства и потребления электроэнергии, услуги по поддержанию готовности электрической мощности. Приобретения Группы у связанных сторон, в основном включают услуги связи, услуги в сфере энергетики, покупку электроэнергии и покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

По состоянию на 31 декабря 2019 года, задолженность Группы по займам в размере 44.558.028 тысячи тенге была гарантирована Правительством Республики Казахстан (на 31 декабря 2018 года: 55.407.918 тысяч тенге).

В 2007-2009 годах Группа приобрела облигации АО «Батыс Транзит», ассоциированной компании, чьи облигации выпущены на Казахстанской Фондовой Бирже. Облигации обеспечены гарантией Правительства Республики Казахстан в соответствии с договором поручительства от 9 января 2006 года. Ставка купонного вознаграждения по облигациям составляла 7,3%. Облигации классифицированы как финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2019 года облигации Батыс Транзит полностью погашены (на 31 декабря 2018 года: 906.243 тысячи тенге).

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа имела дебиторскую задолженность за продажу основных средств АО «Балхашская ТЭС», связанной стороне, в размере 220.494 тысячи тенге (на 31 декабря 2018 года: 219.851 тысяча тенге). В соответствии с договором продажи АО «Балхашская ТЭС» должно было произвести оплату задолженности до конца 2018 года, однако по состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность не была погашена в связи с приостановлением строительства Балхашской ТЭС руководство Группы приняло решение о начислении резерва на задолженность в размере 100%.

30 сентября 2015 года Группа реализовала здания и сооружения с комплексом оборудования и прилегающими земельными участками, расположенными в г. Нур-Султан, связанной стороне – АО «Казпочта» за 2.161.476 тысяч тенге. В соответствии с договором продажи АО «Казпочта» произведет оплату задолженности равными ежемесячными платежами до июня 2027 года. Соответственно, Группа продисконтировала будущие денежные потоки по ставке дисконтирования 10,37%, что является наилучшей оценкой рыночной ставки Руководством Группы. По состоянию на 31 декабря 2019 года дисконт по дебиторской задолженности от АО «Казпочта» составил 436.820 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2019 года сумма задолженности за минусом дисконта составила 1.020.538 тысяч тенге, где сумма в 840.324 тысячи тенге входила в состав долгосрочной дебиторской задолженности от связанных сторон. В течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года, Группа признала доход от амортизации дисконта по долгосрочной задолженности АО «Казпочта» в сумме 107.536 тысяч тенге (в течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года: 115.894 тысяч тенге).

В 2017 году Группа заключила долгосрочный контракт со связанной компанией ТОО «Самрук-Қазына Бизнес Сервис» о предоставлении прав использования программного обеспечения в аренду. Так как в конце срока действия контракта права на использование программного обеспечения будут переданы Группе, Группа признала задолженность по финансовой аренде. По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность составила 419.543 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 193.498 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевого управленческого персонала и все другие расходы связанные с ним (налоги, отчисления, больничные, отпускные, материальная помощь и прочее) включенное в состав расходов по заработной плате в прилагаемом консолидированном отчете о совокупном доходе, составило 543.682 тысячи тенге за год, закончившийся 31 декабря 2019 года (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 405.885 тысяч тенге). Вознаграждение ключевого управленческого персонала в основном состоит из договорной заработной платы и вознаграждений по результатам операционной деятельности.

## 28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Группы включают займы, выпущенные облигации, торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы. У Группы имеются торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные депозиты, которые возникают непосредственно в ходе ее операционной деятельности, а также инвестиции в ценные бумаги.

Группа подвержена риску изменения процентных ставок, валютному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

### Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Подверженность Группы риску изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочным и краткосрочным долговым обязательствам Группы с плавающей процентной ставкой (Примечания 15 и 16).

Группа ограничивает свой риск изменения процентной ставки посредством мониторинга изменения процентных ставок в валюте, в которой выражены займы. При условии неизменности всех прочих параметров займы с плавающей процентной ставкой оказывают следующее влияние на прибыль до налогообложения Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах*/в процентах</b>	<b>Влияние на прибыль до налогообложения</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>		
Либор	<b>0,35/(0,35)</b>	<b>(154.175)/154.175</b>
Евробор	<b>0,15/(0,15)</b>	<b>(27.754)/27.754</b>
Ставка инфляции в Республике Казахстан	<b>1%/0%</b>	<b>(474.270)/–</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>		
Либор	0,5/(0,15)	(273.850)/82.155
Евробор	0,2/(0,01)	(37.900)/1.895
Ставка инфляции в Республике Казахстан	1%/0%	(474.207)/–

\* 1 базисный пункт = 0,01%.

**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск изменения процентных ставок (продолжение)**

Допущения об изменениях в базовых пунктах в рамках анализа чувствительности к изменениям процентных ставок основываются на наблюдаемой в данный момент рыночной ситуации, которая характеризуется значительно большей волатильностью по сравнению с предыдущими годами.

**Валютный риск**

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений в валютных курсах. Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, финансовой деятельностью Группы. Также, подверженность Группы риску изменения обменных курсов связана с операционной деятельностью (когда доходы и расходы выражены в валюте, отличной от функциональной валюты Группы).

В следующих таблицах представлен анализ чувствительности к возможным изменениям в обменном курсе доллара США и Евро, при условии неизменности всех прочих параметров. Подверженность Группы риску изменения курсов иных валют является несущественной.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Увеличение/ (уменьшение) обменного курса</b>	<b>Влияние на прибыль до налогообложения</b>
<b>На 31 декабря 2019 года</b>		
Доллары США	<b>12%/(9%)</b>	<b>(2.368.740)/1.776.555</b>
Евро	<b>12%/(9%)</b>	<b>(2.245.994)/1.684.496</b>
<b>На 31 декабря 2018 года</b>		
Доллары США	14%/(10%)	(4.171.674)/2.979.767
Евро	14%/(10%)	(2.682.733)/1.916.238

\* В абсолютном выражении увеличение/уменьшение обменного курса тенге по отношению к доллару США составляет 45,91/(34,43) тенге.

\*\* В абсолютном выражении увеличение/уменьшение обменного курса тенге по отношению к евро составляет 51,48/(38,61) тенге.

**Кредитный риск**

Кредитный риск – это риск того, что Группа понесет финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполнят свои обязательства по финансовому инструменту или клиентскому договору. Группа подвержена кредитному риску, связанному с ее операционной деятельностью, прежде всего, в отношении торговой дебиторской задолженности (Примечание 9), и финансовой деятельностью, включая депозиты в банках (Примечания 11, 12 и 13). Подверженность Группы и кредитоспособность ее контрагентов постоянно контролируются. Максимальная подверженность кредитному риску, ограничена балансовой стоимостью каждого финансового актива (Примечания 9, 11, 12 и 13).

Балансовая стоимость финансовых активов, признанных в консолидированной финансовой отчетности Группы, за вычетом резервов на обесценение, отражает максимальную величину кредитного риска Группы.

Анализ на обесценение проводится руководством Группы на каждую отчетную дату на индивидуальной основе на основании количества дней просрочки. Расчеты основываются на информации о фактически понесенных убытках в прошлом.

Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представлена балансовой стоимостью каждого класса финансовых активов, рассмотренных в Примечании 9. Группа не имеет имущества, переданного ей в залог.

В течение 2016-2018 годов ряд банков был лишен лицензии на осуществление банковских и иных операций Национальным банком Республики Казахстан (Примечание 11).

Группа подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определенной инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам, банковским депозитам, размещенным в банках на отчетную дату с использованием кредитных рейтингов агентства «Standard & Poor's» и «Fitch» за минусом созданных резервов:

В тысячах тенге	Место-нахождение	Рейтинг		31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
		2019 год	2018 год		
АО «Народный Банк Казахстан»	Казахстан	ВВ/стабильный	ВВ/Негативный	15.190.343	17.781.948
АО «АТФ Банк»	Казахстан	В/стабильный	В/Негативный	11.477.329	13.812.397
АО «Forte Bank»	Казахстан	В+/стабильный	В/Позитивный	12.486.567	9.589.361
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	В/стабильный	В/Стабильный	5.193.789	748.533
				<b>44.348.028</b>	41.932.239

## Риск ликвидности

Руководство Группы создало необходимую систему управления риском ликвидности согласно требованиям управления ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Группа управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Группа оценила концентрацию риска в отношении рефинансирования долга и пришла к выводу, что это будет низкой. Группа имеет доступ к достаточным разнообразным источникам финансирования и задолженности со сроком погашения в течение 12 (двенадцати) месяцев могут быть перенесены с существующими кредиторами.

**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по ее финансовым обязательствам на основе договорных недисконтированных денежных потоков.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>До востре- бования</b>	<b>От 1 до 3 месяцев</b>	<b>От 3 меся- цев до 1 года</b>	<b>От 1 года до 5 лет</b>	<b>Свыше 5 лет</b>	<b>Итого</b>
<b>На 31 декабря 2019 года</b>						
Займы	–	1.618.831	5.662.720	38.119.263	27.519.216	72.920.030
Облигации	–	1.981.750	5.945.250	31.708.000	139.689.340	179.324.340
Торговая кредиторская и прочая задол- женность	–	23.389.482	–	–	–	23.389.482
	–	26.990.063	11.607.970	69.827.263	167.208.556	275.633.852
<b>На 31 декабря 2018 года</b>						
Займы	–	1.762.822	11.247.280	43.588.081	31.227.973	87.826.156
Облигации	–	–	4.097.122	43.330.638	153.132.875	200.560.635
Торговая кредиторская и прочая задол- женность	–	22.645.297	–	–	–	22.645.297
	–	24.408.119	15.344.402	86.918.719	184.360.848	311.032.088

**Управление капиталом**

Главная цель управления капиталом Группы состоит в обеспечении того, что Группа будет в состоянии продолжать придерживаться принципа непрерывности деятельности наряду с максимизацией доходов для акционера посредством оптимизации отношения задолженности и капитала.

Группа управляет своим капиталом с учетом изменений в экономических условиях. Чтобы управлять или изменять свой капитал, Группа может менять выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Группа управляет капиталом, используя коэффициент долга к капиталу, что является долгом, разделенным на итоговый капитал. Задача Группы состоит в том, чтобы удерживать коэффициент на уровне не выше 0,5. Долг включает все займы и облигации. Капитал равен сумме всех обязательств и всего акционерного капитала.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
<b>Долг/капитал</b>	<b>0,20</b>	<b>0,21</b>
<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	31 декабря 2018 года
Долгосрочная часть займов и облигаций	140.596.794	146.541.254
Краткосрочная часть займов и облигаций	9.728.721	15.517.832
<b>Долг</b>	<b>150.325.515</b>	<b>162.059.086</b>
Итого обязательства	275.149.697	283.156.898
Капитал	481.838.024	472.693.804
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>756.987.721</b>	<b>755.850.702</b>

Структура капитала Группы включает акционерный капитал, как раскрыто в Примечании 14, резервы и нераспределенную прибыль.

### Иерархия справедливой стоимости

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

- Уровень 1: цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2: другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно.
- Уровень 3: методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок активов и обязательств Группы по справедливой стоимости:

#### Активы, оцениваемые по справедливой стоимости

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
-----------------	-------------------------	-----------	-----------	-----------

#### Переоцененные основные средства

Активы НЭС (Примечание 6)	599.496.951	–	–	599.496.951
---------------------------	-------------	---	---	-------------

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
-----------------	-------------------------	-----------	-----------	-----------

#### Переоцененные основные средства

Активы НЭС (Примечание 6)	577.612.131	–	–	577.612.131
---------------------------	-------------	---	---	-------------

#### Активы, справедливая стоимость которых раскрывается

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
-----------------	-------------------------	-----------	-----------	-----------

#### Финансовые активы

Прочие финансовые активы (Примечание 11)	47.212.505	–	47.212.505	–
--	------------	---	------------	---

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
-----------------	-------------------------	-----------	-----------	-----------

#### Финансовые активы

Прочие финансовые активы (Примечание 11)	45.736.497	–	45.736.497	–
--	------------	---	------------	---

#### Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
-----------------	-------------------------	-----------	-----------	-----------

#### Финансовые обязательства

Облигации (Примечание 16)	87.316.528	–	87.316.528	–
Займы (Примечание 15)	63.008.987	–	63.008.987	–

**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Иерархия справедливой стоимости (продолжение)**

Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается (продолжение)

В тысячах тенге	31 декабря 2018 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<b>Финансовые обязательства</b>				
Облигации (Примечание 16)	87.757.226	–	87.757.226	–
Займы (Примечание 15)	74.301.860	–	74.301.860	–

За периоды, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, не было переходов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

На 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года руководство определило, что справедливая стоимость финансовых инструментов Группы таких, как торговая дебиторская и кредиторская задолженность, прочие финансовые активы, денежные средства и их эквиваленты, денежные средства, ограниченные в использовании, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов. Займы и выпущенные Группой облигации отражены по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их справедливой стоимости.

**29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Изменение в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

В тысячах тенге	1 января 2019 года	Денежные потоки	Изменение валютных курсов	Новые договоры аренды	Прочее	31 декабря 2019 года
Займы	74.301.860	(10.517.957)	(673.696)	–	(101.220)	63.008.987
Облигации	87.757.226	–	–	–	(440.698)	87.316.528
Обязательство по финансовой аренде	193.498	(132.116)	–	289.831	68.329	419.542
<b>Итого обязательства по финансовой деятельности</b>	<b>162.252.584</b>	<b>(10.650.073)</b>	<b>(673.696)</b>	<b>289.831</b>	<b>(473.589)</b>	<b>150.745.057</b>

В тысячах тенге	1 января 2018 года	Денежные потоки	Изменение валютных курсов	Новые договоры аренды	Прочее	31 декабря 2018 года
Займы	73.732.077	(9.217.048)	9.522.579	–	264.252	74.301.860
Облигации	88.056.742	–	–	–	(299.516)	87.757.226
Обязательство по финансовой аренде	12.957	(59.323)	–	209.504	30.360	193.498
<b>Итого обязательства по финансовой деятельности</b>	<b>161.801.776</b>	<b>(9.276.371)</b>	<b>9.522.579</b>	<b>209.504</b>	<b>(4.904)</b>	<b>162.252.584</b>

В столбце «Прочее» представлены суммы, начисленных, но невыплаченных процентов по займам, в том числе по обязательству по финансовой аренде. Группа классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

---

### Условия ведения деятельности

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на казахстанскую экономику. Процентные ставки в тенге остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

---

### Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнение по подходу МСФО к выручке, расходам и прочим статьям финансовой отчетности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50-80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах, налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду вышеизложенного, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы в настоящее время и начисленную на 31 декабря 2019 года.

---

### Условия кредитных соглашений

С 1999 года по 2011 год Группа заключила кредитные соглашения с ЕБРР и МБРР (далее – «кредиторы»), из них действующие на общую сумму 506 миллионов долларов США и 228 миллиона евро (Примечание 15). Согласно кредитным соглашениям между Группой и кредиторами Группа обязана соблюдать следующие условия кредитных соглашений:

- отношение текущих активов к текущим обязательствам не менее 1:1;
- отношение совокупной задолженности к общей капитализации не более 50%;
- отношение доходов до вычета финансовых расходов, подоходного налога, износа и амортизации («ЕБИТДА») к финансовым расходам не менее 3:1;
- отношение чистого долга к ЕБИТДА не более 4:1;
- коэффициент самофинансирования не менее 20%;
- коэффициент обслуживания долга не менее 1,2.

## 29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

### Условия кредитных соглашений (продолжение)

Руководство считает, что Группой были соблюдены все условия кредитных соглашений с ЕБРР и МБРР по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года. При расчете EBITDA Группа исключает доходы и убытки от курсовой разницы, поскольку считает, что доходы и убытки от курсовой разницы соответствует определению неденежных операций и подлежат исключению из расчета EBITDA, что отражено в кредитных соглашениях. На 31 декабря 2019 года при расчете EBITDA Группа исключила доходы от курсовой разницы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в сумме 469.129 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: расход от курсовой разницы в сумме 5.865.654 тысяч тенге).

---

### Страхование

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа застраховала производственные активы восстановительной стоимостью на сумму 184.150.797 тысяч тенге. При наступлении страхового случая страховая выплата производится в пределах восстановительной стоимости активов. Группа не производила страхование остальных производственных активов. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, никакого резерва не было создано в данной консолидированной финансовой отчетности на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

---

### Договорные обязательства

С целью обеспечения стабильной работы оборудования национальной электрической сети, Группой был разработан план капитальных инвестиций. По состоянию на 31 декабря 2019 года сумма обязательств по открытым договорам, заключенным Группой в рамках данного плана, составила 52.925.016 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 8.356.462 тысячи тенге).

В связи с тем, что значительную часть из плана капитальных инвестиций и открытых контрактов в частности составляют оборудование и запасные части, приобретаемые за пределами Республики Казахстан, существует вероятность колебания стоимости договорных обязательств. Основной причиной этих колебаний является влияние изменения обменных курсов, вызванных переходом к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в рамках внедрения инфляционного таргетирования.

*Тарифы по передаче электрической энергии и техническую диспетчеризацию отпуска в сеть и потребления электрической энергии и организации балансирования производства-потребления электрической энергии*

Временные компенсирующие тарифы для потребителей на 2019 год, утвержденные Комитетом на следующие регулируемые услуги Группы:

- по передаче электрической энергии в размере 2,496 тенге за кВт·ч;
- по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии в размере 0,237 тенге за кВт·ч;
- по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в размере 0,088 тенге за кВт·ч.

*Тариф на продажу электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии*

Тариф на продажу электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии условным потребителям рассчитывается в соответствии с «Правилами определения тарифа на поддержку возобновля-

емых источников энергии», утвержденными Постановлением Правительства № 290 от 1 апреля 2014 года и «Правилами ценообразования на общественно значимых рынках», утвержденными Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36. Тариф на продажу электроэнергии включает в себя затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, затраты на услуги на организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением деятельности РФЦ по ВИЭ.

Руководство считает, что в 2019 году расчет и применение тарифов на продажу и покупку электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, осуществлялось должным образом и в соответствии с применимыми нормами и законодательными актами.

#### *Тариф на оказание услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки*

Тариф на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки рассчитывается в соответствии с «Правилами расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки», утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 685. Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год осуществляется ТОО «РФЦ по ВИЭ» на основании:

- 1) средневзвешенной цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, сложившейся по результатам централизованных торгов электрической мощностью;
- 2) средневзвешенной цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности всех договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных единым закупщиком с победителями тендеров на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, с действующими энергопроизводящими организациями, которые заключили инвестиционное соглашение на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление с уполномоченным органом, а также с действующими энергопроизводящими организациями, в состав которых входят теплоэлектроцентрали;
- 3) прогнозных заявок на потребление энергоснабжающих, энергопередающих организаций и потребителей, являющихся субъектами оптового рынка;
- 4) прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы.

ТОО «РФЦ по ВИЭ» ежегодно до 1 декабря размещает на своем интернет-ресурсе цену на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год вместе с подтверждающими расчетами. Цена на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в 2019 году составляла 613 тысяч тенге / МВт\*месяц (без НДС), на 2020 год составляет 800 тысяч тенге/МВт\* месяц (без НДС).

#### *Влияние изменений в законодательстве на прибыль*

Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 8 ноября 2019 года № 361, внесены изменения и дополнения в приказ от 27 февраля 2015 года № 152 «Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности» (далее – Правила). Одним из дополнений в Правила было внесение изменений в расчет фактического объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности для энергопроизводящих организаций путем включения дополнительного коэффициента k8. Применение данного коэффициента в расчете фактического объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности в декабре 2019 года существенно повлияло на показатели выручки и себестоимости за декабрь 2019 года по данному виду деятельности.

Возможные дальнейшие изменения в Правилах по действию коэффициента k8 могут привести к существенным изменениям в показателях выручки и себестоимости.

### **30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

23 января 2020 года Группа передала на баланс Государственного казенного предприятия «Ясли-Сад № 95» г. Нур-Султан и признала соответствующее уменьшение обязательства по строительству.

В декабре 2019 года был произведен завершающий платеж по кредиту МБРР (кредитное соглашение 4526-KZ от 21 декабря 1999 года), привлеченному в рамках реализации проекта «Модернизация национальной электрической сети». Письмо-подтверждение о полном исполнении обязательств перед МБРР было получено в январе 2020 года, после чего денежные средства в размере 2.932.192 тысячи тенге были переведены на текущий счет в состав денежных средств и их эквивалентов.