

**АО «Фонд Национального Благосостояния  
«Самрук-Қазына»**

Промежуточная сокращённая консолидированная  
финансовая отчётность (неаудированная)

*По состоянию на 30 июня 2022 года  
за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату*

## СОДЕРЖАНИЕ

---

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной  
финансовой отчётности

### **Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)**

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении .....	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе .....	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале .....	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств .....	7-8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной) .....	9-54



«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

## Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционеру и Руководству АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2022 года, соответствующего промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздықов  
Аудитор

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

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

20 сентября 2022 года



Рустамжан Саттаров  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	7	14.605.264	14.264.058
Нематериальные активы	8	2.027.131	2.004.032
Активы по разведке и оценке	9	301.256	278.949
Инвестиционная недвижимость		37.515	37.014
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	10	6.446.790	5.681.234
Средства в кредитных учреждениях	11	98.736	104.803
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде		349.812	357.413
Прочие долгосрочные финансовые активы	12	739.660	667.832
Прочие долгосрочные активы	13	610.049	578.190
Активы по отложенному налогу		100.922	69.148
		<b>25.317.135</b>	<b>24.042.673</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Запасы	14	890.641	728.897
НДС к возмещению		178.727	168.889
Предоплата по подоходному налогу		59.461	55.513
Торговая дебиторская задолженность	15	1.571.136	1.024.892
Средства в кредитных учреждениях	11	887.705	671.859
Займы выданные и задолженность по финансовой аренде		68.452	46.703
Прочие краткосрочные финансовые активы	12	622.296	506.895
Прочие текущие активы	15	232.407	209.986
Денежные средства и их эквиваленты	16	3.454.021	2.810.730
		<b>7.964.846</b>	<b>6.224.364</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	6	1.568	42.721
		<b>7.966.414</b>	<b>6.267.085</b>
<b>Итого активы</b>		<b>33.283.549</b>	<b>30.309.758</b>

*Примечания на страницах 9-54 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).*



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал, относящийся к Акционеру материнской компании</b>			
Уставный капитал		5.268.580	5.268.580
Дополнительный оплаченный капитал	17.1	239	-
Резерв по пересчёту валюты отчётности		2.472.140	1.894.545
Резерв по переоценке инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		31.251	32.694
Резерв хеджирования		(29.662)	(48.906)
Прочие капитальные резервы		(16.984)	(16.984)
Нераспределённая прибыль		9.051.580	8.125.704
		<b>16.777.144</b>	<b>15.255.633</b>
Неконтролирующая доля участия		1.994.606	1.917.459
<b>Итого капитал</b>		<b>18.771.750</b>	<b>17.173.092</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	18	7.342.213	6.908.483
Займы Правительства Республики Казахстан	19	578.847	569.105
Резервы	21	381.296	442.394
Обязательства по аренде	20	389.096	379.985
Обязательства по вознаграждениям работникам		124.418	125.455
Прочие долгосрочные обязательства	22	174.555	187.843
Обязательства по отложенному налогу		1.543.739	1.333.617
		<b>10.534.164</b>	<b>9.946.882</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы	18	800.871	954.209
Займы Правительства Республики Казахстан	19	10.397	10.264
Резервы	21	116.934	100.348
Подходный налог к уплате		60.409	16.766
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	1.607.385	1.118.055
Обязательства по аренде	20	133.699	129.676
Обязательства по вознаграждениям работникам		14.909	14.981
Прочие текущие обязательства	23	1.233.031	845.485
		<b>3.977.635</b>	<b>3.189.784</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>14.511.799</b>	<b>13.136.666</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>33.283.549</b>	<b>30.309.758</b>

Управляющий директор по экономике и финансам –  
Член Правления

Главный бухгалтер



Нурбаева

Абдрахманова

Примечания на страницах 9-54 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
Выручка	24	4.099.344	2.922.684	7.610.355	5.334.705
Государственные субсидии		9.245	12.806	16.887	18.989
		4.108.589	2.935.490	7.627.242	5.353.694
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	25	(3.026.684)	(2.137.283)	(5.886.290)	(3.918.617)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>1.081.905</b>	<b>798.207</b>	<b>1.740.952</b>	<b>1.435.077</b>
Общие и административные расходы	26	(116.321)	(100.715)	(215.463)	(194.848)
Расходы по транспортировке и реализации	27	(247.134)	(194.411)	(447.312)	(386.135)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, нетто		(11.004)	(7.933)	(14.335)	(9.576)
Убыток от обесценения, нетто	28	(2.557)	(5.443)	(1.883)	(25.528)
Убыток от выбытия дочерних организаций		-	(1.727)	-	(1.727)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>704.889</b>	<b>487.978</b>	<b>1.061.959</b>	<b>817.263</b>
Финансовые затраты	29	(161.943)	(134.844)	(330.705)	(268.649)
Финансовый доход	30	84.605	33.917	129.116	60.616
Прочий неоперационный убыток		(15.827)	(6.734)	(31.714)	(16.081)
Прочий неоперационный доход		6.621	33.019	21.914	53.316
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	31	391.029	272.474	774.985	510.801
Отрицательная курсовая разница, нетто	2	(187.977)	(17.605)	(142.921)	(1.504)
<b>Прибыль до учёта подходного налога</b>		<b>821.397</b>	<b>668.205</b>	<b>1.482.634</b>	<b>1.155.762</b>
Расходы по подоходному налогу	32	(142.079)	(133.811)	(331.752)	(227.577)
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>679.318</b>	<b>534.394</b>	<b>1.150.882</b>	<b>928.185</b>

Примечания на страницах 9-54 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)**

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>					
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Пересчёт валюты отчётности	17.4	94.598	42.480	662.358	96.348
Нереализованная (убыток)/прибыль от переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(997)	112	(3.175)	81
(Убыток)/прибыль по инструментам хеджирования денежных потоков		(27.359)	(536)	17.530	4.421
Реклассификация на прибыль или убытки резерва по переоценке при продаже финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(71)	10	(691)	317
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных и совместных компаний	10	965	408	3.474	617
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного убытка		(5.568)	(3.352)	(42.574)	(7.717)
<b>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>61.568</b>	<b>39.122</b>	<b>636.922</b>	<b>94.067</b>
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Доля в прочем совокупном (убытке)/доходе ассоциированных и совместных компаний	10	(15)	(33)	116	20
Актуарный доход/(убыток) по планам с установленными выплатами		1.731	(190)	4.869	601
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного (убытка)/дохода		(7)	63	(137)	43
<b>Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>1.709</b>	<b>(160)</b>	<b>4.848</b>	<b>664</b>
<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>63.277</b>	<b>38.962</b>	<b>641.770</b>	<b>94.731</b>
<b>Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>742.595</b>	<b>573.356</b>	<b>1.792.652</b>	<b>1.022.916</b>
<b>Чистая прибыль за период, приходящаяся на:</b>					
Акционера материнской компании		542.288	458.953	956.362	809.431
Неконтролирующую долю участия		137.030	75.441	194.520	118.754
		<b>679.318</b>	<b>534.394</b>	<b>1.150.882</b>	<b>928.185</b>
<b>Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога, приходящаяся на:</b>					
Акционера материнской компании		600.628	494.260	1.555.040	895.808
Неконтролирующую долю участия		141.967	79.096	237.612	127.108
		<b>742.595</b>	<b>573.356</b>	<b>1.792.652</b>	<b>1.022.916</b>
<b>Прибыль на акцию – тенге</b>					
Базовая и разводнённая	17.6	195,10	153,48	330,53	266,57

Управляющий директор по экономике и финансам –  
Член Правления

Главный бухгалтер

  
Noira Nurbaeva  
  
Aziz Abdrakhmanov

Примечания на страницах 9-54 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

	Прим.	Приходится на Акционера материнской компании							Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого
		Уставный капитал	Резерв переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределённая прибыль	Итого			
<i>В миллионах тенге</i>											
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года (аудировано)</b>		5.258.657	31.464	1.763.499	(60.416)	(16.984)	6.502.544	13.478.764	1.672.851	15.151.615	
Чистая прибыль за период		-	-	-	-	-	809.431	809.431	118.754	928.185	
Прочий совокупный доход за период		-	365	82.562	3.011	-	439	86.377	8.354	94.731	
<b>Совокупный доход за период</b>		-	365	82.562	3.011	-	809.870	895.808	127.108	1.022.916	
Выпуск акций		-	-	-	-	-	-	-	5.195	5.195	
Дивиденды		-	-	-	-	-	-	-	(84.514)	(84.514)	
Прочие распределения Акционеру		-	-	-	-	-	(29.585)	(29.585)	-	(29.585)	
Передача активов Акционеру		-	-	-	-	-	(312)	(312)	-	(312)	
Выбытие дочерних организаций		-	-	-	-	-	-	-	1.225	1.225	
Прочие изменения в капитале		-	-	219	(219)	-	162	162	53	215	
<b>Сальдо на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>		5.258.657	31.829	1.846.280	(57.624)	(16.984)	7.282.679	14.344.837	1.721.918	16.066.755	

Примечания на страницах 9-54 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)**

В миллионах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Приходится на Акционера материнской компании							Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого
				Резерв переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределённая прибыль	Резерв переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Резерв по пересчёту валюты отчётности			
Сальдо на 31 декабря 2021 года (аудировано)		5.268.580	-	32.694	1.894.545	(48.906)	(16.984)	8.125.704	15.255.633	1.917.459	17.173.092		
Чистая прибыль за период		-	-	-	-	-	-	956.362	956.362	194.520	1.150.882		
Прочий совокупный доход/(убыток) за период		-	-	(1.443)	577.325	19.514	-	3.282	598.678	43.092	641.770		
Совокупный доход/(убыток) за период		-	-	(1.443)	577.325	19.514	-	959.644	1.555.040	237.612	1.792.652		
Выпуск акций	17.1	-	239	-	-	-	-	-	239	-	239		
Дивиденды	17.2	-	-	-	-	-	-	-	-	(160.465)	(160.465)		
Прочие распределения Акционеру	17.3	-	-	-	-	-	-	(33.690)	(33.690)	-	(33.690)		
Дисконт по займам от Правительства		-	-	-	-	-	-	(78)	(78)	-	(78)		
Прочие изменения в капитале		-	-	-	270	(270)	-	-	-	-	-		
Сальдо на 30 июня 2022 года (неаудировано)		5.268.580	239	31.251	2.472.140	(29.662)	(16.984)	9.051.580	16.777.144	1.994.606	18.771.750		

Управляющий директор по экономике и финансам – Член Правления

Главный бухгалтер



Назира Нурбаева

Абдулмас Абдрахманова

Примечания на страницах 9-54 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудировано)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Денежные поступления от покупателей		7.961.757	5.606.654
Денежные платежи поставщикам		(4.592.727)	(3.285.537)
Денежные платежи работникам		(666.453)	(526.466)
Прочие налоги и выплаты		(930.554)	(802.338)
Операции с финансовыми инструментами (Фонд и АО «Казпочта»)		8.440	7.903
Платежи по краткосрочной аренде и переменные арендные платежи		(47.985)	(20.275)
Прочие выплаты		(61.210)	(39.582)
Возврат НДС из бюджета		37.392	113.586
Подходный налог уплаченный		(178.862)	(78.900)
Проценты уплаченные		(268.666)	(264.919)
Проценты полученные		70.389	36.804
Поступление от поставщиков согласно арбитражному решению		-	112.058
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>1.331.521</b>	<b>858.988</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств, активов по разведке и оценке и прочих долгосрочных активов		(473.741)	(552.090)
Приобретение нематериальных активов		(12.804)	(12.430)
Поступления от продажи основных средств		3.469	29.375
Поступления от продажи прочих долгосрочных активов		1.152	41.961
Размещение банковских депозитов, нетто		(157.660)	(27.997)
Продажа/(приобретение) совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто		148	(3.102)
Вклады в уставный капитал совместных предприятий и ассоциированных компаний без изменения доли владения	10	(125)	(1.925)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	10	258.669	189.615
Предоставление займов		(5.323)	(9.979)
Погашение займов выданных		14.870	14.564
Приобретение долговых инструментов		(491.332)	(132.425)
Продажа/погашение эмитентами долговых инструментов		398.488	173.105
Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств приобретенных дочерних организаций		-	89
Поступления от продажи дочерних организаций за минусом денежных средств выбывших компаний		-	727
Прочие (выплаты)/поступления		(35.113)	3.574
<b>Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(499.302)</b>	<b>(286.938)</b>

Примечания на страницах 9-54 являются неотъемлемой частью данной промежуточной  
сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудировано)
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по займам	18	439.146	525.417
Погашение займов	18	(602.329)	(422.904)
Погашение обязательств по аренде	20	(58.404)	(47.755)
Взносы в уставный капитал неконтролирующей долей участия		-	228
Распределения Акционеру		(33.413)	(48.185)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия в дочерних организациях	17.2	(102.634)	(40.787)
Резервирование денежных средств для погашения займов		-	(32.799)
Прочие поступления/(выплаты)		688	(61)
<b>Чистое расходование денежных средств в финансовой деятельности</b>		<b>(356.946)</b>	<b>(66.846)</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>475.273</b>	<b>505.204</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		167.916	24.737
Изменение в денежных средствах дочерних организаций, которые перегруппированы в активы, предназначенные для продажи		-	(1.246)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		102	(382)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		2.810.730	2.227.669
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода</b>	16	<b>3.454.021</b>	<b>2.755.982</b>

Управляющий директор по экономике и финансам –  
Член Правления



Назира Нурбаева

Главный бухгалтер

Алмаз Абрахманова

Примечания на страницах 9-54 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

#### Корпоративная информация

АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Фонд» или «Самрук-Қазына») было образовано 3 ноября 2008 года в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года. Образование было осуществлено посредством слияния АО «Фонд Устойчивого Развития «Қазына» (далее – «Қазына») и АО «Казахстанский Холдинг по Управлению Государственными Активами «Самрук» (далее – «Самрук») и дополнительной передачи Государством Фонду своей доли участия в некоторых предприятиях, принадлежавших Правительству Республики Казахстан (далее – «Государство» или «Правительство»). Правительство является единственным акционером Фонда (далее – «Акционер»).

Основной целью Правительства при данной реорганизации являлось повышение эффективности менеджмента и оптимизация организационных структур в дочерних организациях Фонда, с целью успешного выполнения их стратегических задач, установленных в соответствующих программах Правительства.

Фонд является холдингом, объединяющим ряд компаний, перечисленных в *Примечании 33* (далее – «Группа»). До 1 февраля 2012 года деятельность Фонда регулировалась Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 134-4 от 13 февраля 2009 года и была направлена на содействие в обеспечении устойчивого развития экономики страны; модернизацию и диверсификацию экономики; повышение эффективности деятельности компаний Группы. 1 февраля 2012 года был принят Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 550-4, в соответствии с которым деятельность Фонда должна быть сфокусирована на повышении национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) организаций, входящих в Группу, и эффективного управления активами Группы.

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с видом производимой продукции и типом оказываемых услуг на 8 (восемь) операционных сегментов (*Примечание 37*):

- Нефтегазохимический сегмент включает операции по разведке и добыче нефти и газа, транспортировке нефти и газа, переработке и продаже сырой нефти, газа и продуктов переработки, а также производство нефтегазохимической продукции.
- Сегмент транспортировки включает операции по железнодорожной и воздушной перевозке грузов и пассажиров.
- Сегмент коммуникации включает операции по услугам фиксированной связи, включая местную, междугороднюю и международную связь (включая страны, входящие и не входящие в СНГ), а также услуги аренды каналов связи, передачи данных и беспроводной связи.
- Энергетический сегмент включает операции по производству и передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска электроэнергии в электроэнергетическую систему и потребления импортируемой электроэнергии, функции централизованного оперативно-диспетчерского управления объектами Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.
- Горнодобывающий сегмент включает операции по разведке, добыче, переработке и продаже минеральных ресурсов и геологоразведке.
- Промышленный сегмент включает предприятия и проекты по развитию химической отрасли.
- Сегмент Корпоративный центр включает инвестиционные и финансовые операции Фонда, в том числе предоставление займов связанным и сторонним организациям.
- Сегмент прочие включает операции по содействию государству в повышении доступности жилья для населения посредством инвестирования в жилищное строительство и прочие операции.

Зарегистрированный офис Фонда расположен по адресу: г. Нур-Султан, ул. Сыганак 17/10, Республика Казахстан.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску 20 сентября 2022 года Управляющим директором по экономике и финансам – Членом Правления и Главным бухгалтером Фонда.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

#### План приватизации

30 апреля 2014 года Правительство утвердило первоначальный План Приватизации на 2014-2016 годы. 30 декабря 2015 года он был заменен на новый комплексный План Приватизации на 2016-2020 годы, содержащий новый перечень принадлежащих государству активов, подлежащих приватизации, включая некоторые дочерние организации Фонда. 29 декабря 2020 года постановлением Правительства Республики Казахстан № 908 «О некоторых вопросах приватизации на 2021-2025 годы» утвержден новый комплексный План Приватизации на 2021-2025 годы (далее – «План Приватизации»), в который включен новый перечень государственных организаций и активов группы Фонда, подлежащих приватизации и передаче в конкурентную среду.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта № 34 «Промежуточная финансовая отчётность». Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все денежные суммы округлены до миллионов тенге, за исключением специально оговоренных случаев.

#### Пересчёт иностранной валюты

##### *Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, который является валютой представления отчётности Группы.

##### *Операции и сальдо счетов*

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на конец года, 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.

##### *Предприятия Группы*

Доходы, расходы и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от их валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных бухгалтерских балансов пересчитываются по курсам на отчётные даты;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам за период (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

#### *Пересчёт иностранной валюты (продолжение) Курсы обмена валют*

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

В следующей таблице представлен обменный курс иностранной валюты к тенге:

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года	Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	20 сентября 2022 года
Доллар США	470,34	431,80	450,06	424,22	478,26
Евро	490,47	489,10	492,4	511,21	478,59
Российский рубль	8,98	5,76	6,08	5,71	7,97

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница в размере 4.371.088 миллионов тенге, и положительная курсовая разница в размере 4.228.167 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

### 3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

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

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2022 года. Группа не применяла досрочно какие либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет некоторые поправки и разъяснения в 2022 году, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

Группа представила только перечень стандартов, действующих и применимых для Группы.

#### *«Обременительные договоры – затраты на исполнение договора» – Поправки к МСФО (IAS) 37*

В поправках разъясняется, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, организация должна учитывать затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, которые включают как дополнительные затраты, так и распределённые затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и не учитываются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

### **3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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

##### *«Ссылки на «Концептуальные основы» – Поправки к МСФО (IFRS) 3*

Поправки добавили исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. Согласно данному исключению вместо применения положений «Концептуальных основ» организации должны применять критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, чтобы определить, существует ли на дату приобретения обязанность. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в течение рассматриваемого периода не возникли условные активы, обязательства и условные обязательства, подпадающие под действие данных поправок.

##### *Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению»*

Согласно данным поправкам организациям запрещено вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку отсутствовали продажи изделий, произведенных такими объектами основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после неё) самого раннего из представленных в финансовой отчётности периода.

##### *Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» для прекращения признания финансовых обязательств*

В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определённым кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Для МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» аналогичная поправка не предусмотрена. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в течение рассматриваемого периода отсутствовали модификации финансовых инструментов Группы.

Группа намерена применять поправки в будущих периодах, если это будет необходимо.

#### **Пересмотр условий займов в контексте реформы IBOR**

В рамках реализации реформы IBOR некоторые финансовые инструменты уже были изменены или будут изменены по мере перехода от IBOR к безрисковой процентной ставке. Помимо изменения процентной ставки финансового инструмента, при таком переходе в условия финансового инструмента могут быть внесены дополнительные изменения. В случае финансовых инструментов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа сначала применяет следующие упрощения практического характера:

- упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
- допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;



## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

---

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ**

При подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на применяемые учётные политики и отражаемые в отчётности активы и обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

В процессе подготовки настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности основные суждения, сделанные руководством в процессе применения положений учётной политики Группы, и ключевые источники оценок, соответствуют суждениям и оценкам, применявшимся при подготовке консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

#### **Энергогенерирующие активы**

По состоянию на 30 июня 2022 года руководство Группы привлекло независимых экспертов для анализа признаков обесценения инвестиций в дочерние компании ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (далее – «ЭГРЭС-1»), АО «Алатау Жарық Компаниясы», АО «Алматинские Электрические Станции», ТОО «Тегис Мунай» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее – «СЭГРЭС-2»), который проводился согласно МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

В результате проведенного анализа внешних и внутренних признаков обесценения руководство Группы пришло к выводу, что признаки обесценения на дату проведения анализа отсутствуют. Соответственно, руководство Группы приняло решение не проводить тест на обесценение основных средств и нематериальных активов этих дочерних компаний.

*Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду. По итогам 1-го полугодия 2022 года проведена следующая работа по реализации проектов газификации:*

30 июня 2022 года Главой государства был подписан ряд поправок в Закон «Об электроэнергетике», позволяющие заключение инвестиционного соглашения и получение индивидуального тарифа (тариф на мощность) на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива. Также были включены поправки в Закон «О естественных монополиях», позволяющие субъекту естественной монополии изменить инвестиционную программу, в случае реализации национальных проектов Республики Казахстан, а также подать заявку на изменение утвержденного тарифа (на теплоэнергию) при изменении вида топлива и инвестиционной программы.

Заключение инвестиционного соглашения и получение индивидуального тарифа на мощность, для финансирования проекта перевода ТЭЦ-2 на газ, ожидается до конца 2022 года, после утверждения соответствующих Правил по рассмотрению инвестиционных программ, разработанных на основании внесенных поправок в отраслевые законодательные акты и направленных на рассмотрение и утверждение в Министерство энергетики Республики Казахстан.

### **5. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. При этом более высокие затраты на материалы, производственные услуги, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором полугодии, а не в первые шесть месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия и приобретением товаров и услуг в течение второго полугодия.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**6. АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ ИЛИ  
РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ**

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	<b>1.464</b>	42.617
Активы, классифицированные как предназначенные для распределения Акционеру	<b>104</b>	104
	<b>1.568</b>	42.721

31 мая 2022 года Группа реализовала газокompрессорную станцию «Арал» ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с балансовой стоимостью 40.378 миллионов тенге за вознаграждение в сумме 42.726 миллионов тенге. В результате продажи данного актива, Группа признала чистый доход от выбытия активов, классифицированных как предназначенные для продажи в сумме 1.174 миллиона тенге, за минусом элиминации нерализованной прибыли в сумме 1.174 миллиона тенге. По состоянию на 30 июня 2022 года денежных поступлений не было.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движения в основных средствах представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и сооруже- ния	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)</b>	4.455.419	1.986.120	1.176.291	1.161.613	3.315.856	154.747	198.742	1.255.097	13.703.885
Пересчёт валюты отчётности	63.677	5.086	1.491	29	6.365	–	1.817	3.570	82.035
Изменения в учётной оценке	(11.490)	(93)	1.716	–	16	(164)	8	–	(10.007)
Поступления	16.276	4.833	5.225	28	83.053	14.590	1.697	473.952	599.654
Поступления по договорам аренды	1.421	32.579	6.548	–	38.930	–	2.620	–	82.098
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	–	–	–	–	7.096	–	–	–	7.096
Выбытия	(15.614)	(42.347)	(4.032)	(1.146)	(22.880)	(37)	(2.536)	(413)	(89.005)
Расходы по износу	(139.575)	(88.701)	(35.624)	(18.414)	(172.368)	(14.766)	(11.335)	–	(480.783)
Износ и обесценение по выбытиям	13.241	14.204	1.270	944	19.866	–	2.026	303	51.854
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто ( <i>Примечание 28</i> )	10	–	176	(334)	(40)	160	8	(191)	(211)
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи	–	(24)	(13.430)	–	(37.721)	–	(535)	(24)	(51.734)
Переводы из/(в) нематериальные активы ( <i>Примечание 8</i> )	539	–	(1)	–	(1)	–	–	(1.593)	(1.056)
Переводы из/(в) разведочные активы / инвестиционную недвижимость	145	–	(2.403)	–	89	–	(22)	–	(2.191)
Переводы из/(в) запасы	43	1.619	(22)	(180)	477	1.333	62	168	3.500
Прочие переводы и перегруппировки	45.615	15.350	9.366	5.258	100.346	1.006	17.203	(194.144)	–
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	4.429.707	1.928.626	1.146.571	1.147.798	3.339.084	156.869	209.755	1.536.725	13.895.135
Первоначальная стоимость	6.327.428	3.641.607	1.763.858	1.450.517	5.957.048	348.628	401.071	1.654.441	21.544.598
Накопленный износ и обесценение	(1.897.721)	(1.712.981)	(617.287)	(302.719)	(2.617.964)	(191.759)	(191.316)	(117.716)	(7.649.463)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	4.429.707	1.928.626	1.146.571	1.147.798	3.339.084	156.869	209.755	1.536.725	13.895.135

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и сооружения	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>В том числе активы в форме права пользования по договорам аренды</b>									
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)</b>	40.947	6.253	69.501	–	355.064	–	30.137	–	501.902
Пересчёт валюты отчётности	662	96	246	–	4.770	–	590	–	6.364
Изменения в учётной оценке	–	11	1.726	–	17	–	8	–	1.762
Поступление по договорам аренды	1.421	32.579	6.548	–	38.930	–	2.620	–	82.098
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	–	–	–	–	7.096	–	–	–	7.096
Выбытия	–	(8)	(2.206)	–	(5.351)	–	(260)	–	(7.825)
Расходы по износу	234	(16.417)	(8.359)	–	(33.160)	–	(2.757)	–	(60.459)
Износ и обесценение по выбытиям	(3.635)	8	291	–	5.244	–	161	–	2.069
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>39.629</b>	<b>22.522</b>	<b>67.747</b>	<b>–</b>	<b>372.610</b>	<b>–</b>	<b>30.499</b>	<b>–</b>	<b>533.007</b>
Первоначальная стоимость активов в форме прав пользования по договорам аренды	56.071	39.703	108.246	–	634.418	–	38.091	–	876.529
Накопленный износ и обесценение активов в форме прав пользования по договорам аренды	(16.442)	(17.181)	(40.499)	–	(261.808)	–	(7.592)	–	(343.522)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>39.629</b>	<b>22.522</b>	<b>67.747</b>	<b>–</b>	<b>372.610</b>	<b>–</b>	<b>30.499</b>	<b>–</b>	<b>533.007</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и сооружени я	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и тран- спортные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано)</b>	4.497.010	1.969.154	1.149.430	1.209.907	3.503.068	174.789	194.451	1.566.249	14.264.058
Пересчёт валюты отчётности	342.321	28.725	10.739	386	34.320	–	8.970	12.582	438.043
Изменения в учётной оценке	(55.871)	(46.614)	(3.430)	–	(320)	(13)	1	–	(106.247)
Поступления	30.501	535	14.179	174	19.661	19.473	1.293	367.970	453.786
Поступления по договорам аренды	1.766	33	7.626	–	25.658	–	3.230	–	38.313
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	–	–	–	–	1.649	–	–	–	1.649
Модификация договоров аренды	–	86	60	–	546	–	2.747	–	3.439
Выбытия	(9.960)	(32.495)	(12.300)	(31)	(19.699)	(4.115)	(2.216)	(284)	(81.100)
Расходы по износу	(140.962)	(70.055)	(36.833)	(19.534)	(184.072)	(17.471)	(10.513)	–	(479.440)
Износ и обесценение по выбытиям	8.907	32.412	9.006	23	18.588	–	1.848	185	70.969
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто (Примечание 28)	–	(20)	218	(132)	(106)	–	(505)	(11)	(556)
Использование резерва по обременительным договорам	–	–	–	–	–	–	–	(1.125)	(1.125)
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи	–	–	423	–	(74)	–	27	–	376
Переводы из/(в) нематериальные активы (Примечание 8)	(572)	–	–	–	60	–	–	(1.323)	(1.835)
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	(819)	–	–	–	–	–	(819)
Переводы из/(в) запасы	2	(54)	–	(159)	7	5.165	29	763	5.753
Прочие переводы и перегруппировки	57.138	12.976	8.397	26.548	112.774	33	2.241	(220.107)	–
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>4.730.280</b>	<b>1.894.683</b>	<b>1.146.696</b>	<b>1.217.182</b>	<b>3.512.060</b>	<b>177.861</b>	<b>201.603</b>	<b>1.724.899</b>	<b>14.605.264</b>
Первоначальная стоимость	7.012.612	3.844.839	1.845.806	1.542.882	6.427.918	406.508	412.653	1.824.321	23.317.539
Накопленный износ и обесценение	(2.282.332)	(1.950.156)	(699.110)	(325.700)	(2.915.858)	(228.647)	(211.050)	(99.422)	(8.712.275)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>4.730.280</b>	<b>1.894.683</b>	<b>1.146.696</b>	<b>1.217.182</b>	<b>3.512.060</b>	<b>177.861</b>	<b>201.603</b>	<b>1.724.899</b>	<b>14.605.264</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и сооружени я	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудова- ние и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>В том числе активы в форме права пользования по договорам аренды</b>									
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано)</b>	27.595	6.175	62.105	–	393.227	–	26.543	–	515.645
Пересчёт валюты отчётности	2.408	512	1.349	–	25.693	–	2.005	–	31.967
Изменения в учётной оценке	–	–	–	–	–	–	1	–	1
Поступление по договорам аренды	1.766	33	7.626	–	25.658	–	3.230	–	38.313
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	–	–	–	–	1.649	–	–	–	1.649
Модификация договоров аренды	–	86	60	–	546	–	2.747	–	3.439
Выбытия	–	(31.862)	(10.853)	–	(4.041)	–	(278)	–	(47.034)
Расходы по износу	(2.972)	(183)	(9.006)	–	(37.418)	–	(1.812)	–	(51.391)
Износ и обесценение по выбытиям	–	31.862	7.668	–	4.037	–	235	–	43.802
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто	–	–	–	–	–	–	(644)	–	(644)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>28.797</b>	<b>6.623</b>	<b>58.949</b>	<b>–</b>	<b>409.351</b>	<b>–</b>	<b>32.027</b>	<b>–</b>	<b>535.747</b>
Первоначальная стоимость активов в форме прав пользования по договорам аренды	44.112	8.005	109.368	–	701.535	–	44.790	–	907.810
Накопленный износ и обесценение активов в форме прав пользования по договорам аренды	(15.315)	(1.382)	(50.419)	–	(292.184)	–	(12.763)	–	(372.063)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>28.797</b>	<b>6.623</b>	<b>58.949</b>	<b>–</b>	<b>409.351</b>	<b>–</b>	<b>32.027</b>	<b>–</b>	<b>535.747</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2022 года основные средства с чистой балансовой стоимостью в сумме 863.993 миллиона тенге были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2021 года: 898.485 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2022 года первоначальная стоимость основных средств Группы с полностью начисленным износом составила 1.285.018 миллионов тенге (31 декабря 2021 года: 1.228.077 миллионов тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа капитализировала затраты по займам по средневзвешенной процентной ставке в размере 5,83% на сумму 34.214 миллионов тенге (*Примечание 18*) (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: по ставке 3,47% на сумму 19.214 миллионов тенге).

**8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

Движения в нематериальных активах представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Лицензии	Права на недропользование	Гудвилл	Нематериальные активы по маркетингу	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)</b>	711.045	832.147	315.981	24.825	63.930	74.096	2.022.024
Пересчёт валюты отчётности	8.497	3.445	182	411	83	416	13.034
Поступления	475	2.763	-	-	8.594	473	12.305
Выбытия	(43)	-	-	-	(485)	(3)	(531)
Расходы по амортизации	(22.769)	(17.760)	-	-	(9.713)	(2.886)	(53.128)
Износ по выбытиям	43	-	-	-	374	2	419
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	(52)	-	(52)
Переводы из/(в) основные средства ( <i>Примечание 7</i> )	151	(539)	-	-	1.249	195	1.056
Переводы из прочих долгосрочных активов	2.158	-	-	-	64	-	2.222
Прочие переводы и перегруппировки	851	-	-	-	3.659	(4.510)	-
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>700.408</b>	<b>820.056</b>	<b>316.163</b>	<b>25.236</b>	<b>67.703</b>	<b>67.783</b>	<b>1.997.349</b>
Первоначальная стоимость	883.421	940.084	433.071	64.779	203.011	145.741	2.670.107
Накопленная амортизация и обесценение	(183.013)	(120.028)	(116.908)	(39.543)	(135.308)	(77.958)	(672.758)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>700.408</b>	<b>820.056</b>	<b>316.163</b>	<b>25.236</b>	<b>67.703</b>	<b>67.783</b>	<b>1.997.349</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Лицензии	Права на недро- поль- зование	Гудвилл	Немате- риальные активы по марке- тингу	Програм- мное обеспе- чение	Прочее	Итого
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано)</b>	692.157	815.857	316.265	25.467	74.465	79.821	2.004.032
Пересчёт валюты отчётности	<b>44.916</b>	<b>17.866</b>	<b>1.009</b>	<b>2.273</b>	<b>506</b>	<b>1.496</b>	<b>68.066</b>
Поступления	<b>449</b>	<b>834</b>	-	-	<b>2.748</b>	<b>6.658</b>	<b>10.689</b>
Выбытия	<b>(1.039)</b>	-	-	-	<b>(2.603)</b>	<b>(159)</b>	<b>(3.801)</b>
Расходы по амортизации	<b>(21.513)</b>	<b>(17.976)</b>	-	-	<b>(12.267)</b>	<b>(5.139)</b>	<b>(56.895)</b>
Износ по выбытиям	<b>1.035</b>	-	-	-	<b>2.588</b>	<b>33</b>	<b>3.656</b>
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования/списание, нетто (Примечание 28)	<b>2</b>	-	-	-	-	<b>(465)</b>	<b>(463)</b>
Переводы из/(в) основные средства (Примечание 7)	<b>2</b>	<b>572</b>	-	-	<b>1.759</b>	<b>(498)</b>	<b>1.835</b>
Переводы из прочих долгосрочных активов	<b>12</b>	-	-	-	-	-	<b>12</b>
Прочие переводы и перегруппировки	<b>590</b>	<b>(12)</b>	-	-	<b>1.922</b>	<b>(2.500)</b>	-
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>716.611</b>	<b>817.141</b>	<b>317.274</b>	<b>27.740</b>	<b>69.118</b>	<b>79.247</b>	<b>2.027.131</b>
Первоначальная стоимость	<b>952.409</b>	<b>980.121</b>	<b>432.479</b>	<b>71.206</b>	<b>229.739</b>	<b>168.571</b>	<b>2.834.525</b>
Накопленная амортизация и обесценение	<b>(235.798)</b>	<b>(162.980)</b>	<b>(115.205)</b>	<b>(43.466)</b>	<b>(160.621)</b>	<b>(89.324)</b>	<b>(807.394)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>716.611</b>	<b>817.141</b>	<b>317.274</b>	<b>27.740</b>	<b>69.118</b>	<b>79.247</b>	<b>2.027.131</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**9. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ**

Движения в активах по разведке и оценке представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Мате- риальные</b>	<b>Немате- риальные</b>	<b>Итого</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2021 года (аудировано)</b>	339.742	27.651	367.393
Пересчёт валюты отчётности	3.087	–	3.087
Поступления	5.754	484	6.238
Выбытия	–	(4.970)	(4.970)
Износ и обесценение по выбытиям	–	4.970	4.970
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто ( <i>Примечание 28</i> )	(19.800)	–	(19.800)
Переводы из/(в) основные средства	(145)	–	(145)
Переводы из/(в) запасы	(1.441)	–	(1.441)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>327.197</b>	<b>28.135</b>	<b>355.332</b>
Первоначальная стоимость	350.635	31.340	381.975
Накопленное обесценение	(23.438)	(3.205)	(26.643)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	<b>327.197</b>	<b>28.135</b>	<b>355.332</b>
<i>В миллионах тенге</i>	<b>Мате- риальные</b>	<b>Немате- риальные</b>	<b>Итого</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано)</b>	262.773	16.176	278.949
Пересчёт валюты отчётности	<b>17.099</b>	–	<b>17.099</b>
Поступления	<b>5.138</b>	<b>70</b>	<b>5.208</b>
Выбытия	<b>(120)</b>	<b>(173)</b>	<b>(293)</b>
Износ и обесценение по выбытиям	<b>120</b>	<b>173</b>	<b>293</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>285.010</b>	<b>16.246</b>	<b>301.256</b>
Первоначальная стоимость	<b>306.145</b>	<b>19.451</b>	<b>325.596</b>
Накопленное обесценение	<b>(21.135)</b>	<b>(3.205)</b>	<b>(24.340)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>285.010</b>	<b>16.246</b>	<b>301.256</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**10. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**

Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2022 года (неаудировано)		31 декабря 2021 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия</b>						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	<b>3.737.729</b>	<b>20,00%</b>	3.105.942	20,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	<b>577.211</b>	<b>50,00%</b>	504.807	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	<b>213.375</b>	<b>50,00%</b>	200.338	50,00%
Мангистау Инвестментс Б.В. ТОО «КазРосГаз»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	<b>205.893</b>	<b>50,00%</b>	207.410	50,00%
	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	<b>68.124</b>	<b>50,00%</b>	54.317	50,00%
Forum Muider Б.В.	Производство угля	Казахстан	<b>62.086</b>	<b>50,00%</b>	53.747	50,00%
Ural Group Limited BVI ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	<b>44.364</b>	<b>50,00%</b>	41.453	50,00%
	Транспортировка нефти	Казахстан	<b>29.331</b>	<b>50,00%</b>	25.355	50,00%
АО "Астана Газ КМГ"	Строительство магистральных газотрубопроводов	Казахстан	<b>27.747</b>	<b>50,00%</b>	27.698	50,00%
ТОО «СП «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	<b>27.600</b>	<b>50,00%</b>	32.289	50,00%
Прочие			<b>124.605</b>		122.236	
<b>Итого совместные предприятия</b>			<b>5.118.065</b>		4.375.592	
<b>Ассоциированные компании</b>						
ТОО «Казцинк»	Добыча и переработка металлических руд, производство рафинированных металлов	Казахстан	531.924	29,82%	548.879	29,82%
АО «Каспийский трубопроводный консорциум» «ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	509.393	20,75%	473.880	20,75%
	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	92.363	33,00%	84.905	33,00%
ТОО «СП КАТКО»	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	Казахстан	75.658	49,00%	85.123	49,00%
Прочие			119.387		112.855	
<b>Итого ассоциированные компании</b>			<b>1.328.725</b>		1.305.642	
			<b>6.446.790</b>		5.681.234	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**10. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ  
(продолжение)**

Движение в инвестициях в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	<b>5.681.234</b>	4.985.676
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто ( <i>Примечание 31</i> )	<b>774.985</b>	510.801
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	<b>125</b>	1.925
Прочий совокупный доход, кроме пересчёта валюты отчётности	<b>3.590</b>	637
Дисконт по займам выданным	<b>3.084</b>	2.020
Дивиденды полученные	<b>(258.669)</b>	(189.615)
Изменение в дивидендах к получению	<b>(159.808)</b>	(39.563)
Обесценение инвестиций ( <i>Примечание 28</i> )	<b>(3.202)</b>	(2.722)
Выбытия	<b>-</b>	(89)
Приобретения	<b>146</b>	1.091
Корректировка нерезализованной прибыли*	<b>(1.576)</b>	-
Пересчёт валюты отчётности	<b>407.063</b>	65.808
Прочие изменения и прочие изменения в капитале совместных предприятий	<b>(182)</b>	217
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b>6.446.790</b>	5.336.186

\*Корректировка нерезализованной прибыли представляет собой нерезализованную прибыль, возникающую при реализации товаров от совместных предприятий Группы, и капитализированные вознаграждения по займам, представленным Группой совместным предприятием.

**11. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ**

Средства в кредитных учреждениях включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Банковские депозиты	<b>907.469</b>	694.517
Займы кредитным учреждениям	<b>80.098</b>	83.585
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(1.126)</b>	(1.440)
<b>Средства в кредитных учреждениях, нетто</b>	<b>986.441</b>	776.662
Минус: краткосрочная часть	<b>(887.705)</b>	(671.859)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>98.736</b>	104.803

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>Средне- взвешенная процентная ставка</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>	<b>Средне- взвешенная процентная ставка</b>
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в долларах США	<b>871.826</b>	<b>1,22%</b>	646.484	0,35%
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в тенге	<b>114.615</b>	<b>5,58%</b>	130.177	5,66%
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в иных валютах	<b>-</b>	<b>-</b>	1	4%
	<b>986.441</b>		776.662	

По состоянию на 30 июня 2022 года средства в кредитных учреждениях включали денежные средства в сумме 4.171 миллион тенге, которые были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2021 года: 4.895 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**12. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

Прочие финансовые активы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, включая</b>	<b>34.861</b>	21.935
Облигации казахстанских финансовых учреждений	<b>26.082</b>	11.662
Казначейские обязательства Министерства финансов Республики Казахстан	<b>7.209</b>	8.615
Казначейские векселя иностранных государств	<b>817</b>	904
Корпоративные облигации	<b>693</b>	694
Долевые ценные бумаги	<b>60</b>	60
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включая</b>	<b>1.171.733</b>	1.016.884
Облигации казахстанских финансовых учреждений	<b>372.244</b>	343.307
Ноты Национального Банка Республики Казахстан	<b>164.989</b>	96.393
Корпоративные облигации	<b>112.357</b>	114.685
Казначейские обязательства Министерства финансов Республики Казахстан	<b>6.942</b>	–
Еврооблигации Министерства финансов Республики Казахстан	<b>2.028</b>	1.869
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включая:		
<i>Денежные средства, ограниченные в использовании</i>	<b>216.576</b>	183.044
<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<b>213.270</b>	122.136
<i>Задолженность работников</i>	<b>9.962</b>	10.447
<i>Дивиденды к получению</i>	<b>173.072</b>	6.685
<i>Резервирование денежных средств для погашения займов</i>	–	259.459
<i>Прочее</i>	<b>39.585</b>	11.507
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(139.292)</b>	(132.648)
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, включая</b>	<b>155.362</b>	135.908
Долевые ценные бумаги	<b>128.141</b>	106.197
Гарантированные выплаты к получению от участника совместного предприятия	<b>12.786</b>	11.750
Опционы	<b>7.660</b>	3.188
Корпоративные облигации	<b>3.111</b>	2.993
Форварды и фьючерсы	<b>2.834</b>	10.965
Облигации казахстанских финансовых учреждений	<b>830</b>	815
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>1.361.956</b>	1.174.727
Минус: текущая часть	<b>(622.296)</b>	(506.895)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>739.660</b>	667.832

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**12. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

Прочие финансовые активы в разрезе валют, за исключением производных финансовых инструментов, были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Финансовые активы, выраженные в тенге	<b>1.002.573</b>	742.117
Финансовые активы, выраженные в долларах США	<b>320.827</b>	387.042
Финансовые активы, выраженные в евро	<b>17.274</b>	24.804
Финансовые активы, выраженные в рублях	<b>3.437</b>	12
Финансовые активы, выраженные в прочей валюте	<b>7.351</b>	6.599
	<b>1.351.462</b>	1.160.574

Краткосрочные денежные средства, ограниченные в использовании, включают суммы платежей в размере 15.205 миллионов тенге с учетом прибыли от курсовых разниц на 30 июня 2022 года, отправленных 31 марта 2022 года в пользу поставщика, банковский счет которого впоследствии был включен в список юридических лиц, попавших под санкции Управления по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC). Поскольку средства не прошли клиринг в банке-корреспонденте отправителя до введения санкций, отправленная сумма будет возвращена Компании. Группа ожидает возврат данных денежных средств до конца текущего года.

22 ноября 2021 года АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром», дочерняя организация Группы, подписала Рамочное соглашение с компанией Genchi Global Limited об участии в «ANU Energy OЕIC Ltd.» (далее – «ANU Energy»), созданном на Международном Финансовом Центре Астана, и осуществила инвестирование в ANU Energy в размере 24,25 миллионов долларов США в марте 2022 года. Целью ANU Energy является хранение физического урана в качестве долгосрочной инвестиции. Группа не имеет своего представителя в Совете директоров ANU Energy и не принимает участия в принятии решения по ключевым стратегическим вопросам ANU Energy. Соответственно, Группа не имеет значительного влияния на управленческую операционную деятельность ANU Energy, в связи с чем, Группа признает данную инвестицию по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**13. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

Долгосрочные активы были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Авансы, уплаченные за долгосрочные активы	<b>347.722</b>	361.269
Долгосрочный НДС к возмещению	<b>224.392</b>	180.022
Долгосрочные запасы	<b>52.061</b>	54.655
Расходы будущих периодов	<b>20.503</b>	19.300
Прочее	<b>22.923</b>	21.598
Минус: резерв на обесценение	<b>(57.552)</b>	(58.654)
	<b>610.049</b>	578.190

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**14. ЗАПАСЫ**

Запасы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2021 года (аудировано)
Урановая продукция (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>240.327</b>	221.613
Сырая нефть (по себестоимости)	<b>122.813</b>	62.326
Продукция переработки нефти для продажи (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>98.121</b>	89.725
Незавершённое производство (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>73.536</b>	57.477
Производственные материалы и запасы (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>73.142</b>	65.354
Товары для перепродажи (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>52.246</b>	34.193
Продукты переработки газа (по себестоимости)	<b>47.880</b>	34.538
Материалы и запасы нефтегазовой отрасли (по себестоимости)	<b>40.589</b>	34.437
Топливо (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>28.538</b>	24.089
Материалы и запасы железнодорожной отрасли (по себестоимости)	<b>18.459</b>	17.300
Авиационные запасные части (по себестоимости)	<b>15.908</b>	14.744
Запасные части для оборудования по передаче электроэнергии (по себестоимости)	<b>5.811</b>	5.499
Материалы и запасы урановой отрасли (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>4.793</b>	3.828
Запасные части для телекоммуникационного оборудования (по себестоимости)	<b>3.011</b>	2.069
Прочие материалы и запасы (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	<b>65.467</b>	61.705
	<b>890.641</b>	728.897

**15. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

Торговая дебиторская задолженность включала следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	<b>1.630.937</b>	1.074.650
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(59.801)</b>	(49.758)
	<b>1.571.136</b>	1.024.892

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**15. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  
(продолжение)**

Прочие краткосрочные активы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2021 года (аудировано)
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	<b>134.392</b>	<b>114.163</b>
Прочая предоплата по налогам	<b>88.322</b>	<b>86.740</b>
Прочие нефинансовые текущие активы	<b>22.703</b>	<b>21.930</b>
Минус: резерв под обесценение	<b>(13.010)</b>	<b>(12.847)</b>
	<b>232.407</b>	<b>209.986</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года дебиторская задолженность Группы в размере 157.835 миллионов тенге была заложена в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2021 года: 131.120 миллионов тенге).

**16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2021 года (аудировано)
Банковские вклады – доллары США	<b>1.150.578</b>	999.449
Банковские вклады – тенге	<b>662.848</b>	661.752
Банковские вклады – другие валюты	<b>13.557</b>	32.941
Текущие счета в банках – доллары США	<b>1.022.075</b>	690.971
Текущие счета в банках – тенге	<b>220.605</b>	221.834
Текущие счета в банках – другие валюты	<b>38.591</b>	34.709
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») и прочие казначейские ценные бумаги с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев	<b>308.488</b>	141.035
Денежные средства в пути	<b>28.000</b>	2.290
Денежные средства в кассе	<b>9.798</b>	7.403
Остатки на брокерских счетах до востребования	<b>226</b>	19.193
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(745)</b>	(847)
	<b>3.454.021</b>	2.810.730

Группа в рамках диверсификации продолжает размещать часть свободной ликвидности в инструменты денежного рынка, такие как авто РЕПО под залог ГЦБ (государственные ценные бумаги) и прочие казначейские ценные бумаги со сроками размещения до 3-х месяцев.

Краткосрочные банковские вклады вносятся на различные сроки – от 1 (одного) дня до 3 (трёх) месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в наличных денежных средствах. По состоянию на 30 июня 2022 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 9,48% в тенге, 1,18% в долларах США, 0,04% в других валютах; по текущим банковским счетам – 1,04% в тенге, 0,24% в долларах США, 0,77% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2021 года: по срочным вкладам в банках составила 8,34% в тенге, 0,26% в долларах США, 5,07% в другой валюте; по текущим банковским счетам – 0,7% в тенге, 0,26% в долларах США, 0,46% в другой валюте, соответственно).



## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

---

### **17. КАПИТАЛ**

#### **17.1 Выпуск акций**

28 июня 2022 года Акционер передал движимое имущество со справедливой стоимостью 239 миллионов тенге. Группа признала актив и соответствующее увеличение в дополнительном оплаченном капитале, которое будет реклассифицировано в уставный капитал при завершении выпуска акций. 1 июля 2022 года Группа зарегистрировала выпуск одной акции в оплату полученного движимого имущества.

#### **17.2 Дивиденды**

*Дивиденды, приходящиеся на держателей неконтролирующей доли участия*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа объявила дивиденды на сумму 160.465 миллионов тенге держателям неконтролирующей доли участия в группе АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ»), АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» (далее – «НАК КАП») и АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (далее – «KEGOC»). Дивиденды в размере 102.634 миллиона тенге были выплачены держателям неконтролирующей доли участия в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года.

#### **17.3 Прочие распределения Акционеру**

*Финансирование социальных проектов*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, в соответствии с распоряжением Акционера, Фонд признал обязательства по финансированию различных социальных проектов на общую сумму 24.000 миллиона тенге как прочие распределения Акционеру в промежуточном сокращённом консолидированном отчёте об изменениях в капитале. По состоянию на 30 июня 2022 года Группа погасила данные обязательства в сумме 16.400 миллионов тенге.

*Финансирование строительства социальных объектов*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа, в соответствии с постановлением Правительства по строительству медицинского центра в городе Жанаозен и обеспечению жильем жителей города Жанаозен, произвела начисление обязательств в сумме 9.690 миллионов тенге и отразила его как распределение Акционеру в промежуточном сокращённом консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

#### **17.4 Резерв по пересчёту валюты отчётности**

Резерв по пересчёту валюты отчётности используется для учёта курсовых разниц, возникающих от пересчёта финансовой отчётности дочерних организаций, функциональной валютой которых не является тенге, и финансовая отчётность которых включена в данную консолидированную финансовую отчётность. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, резерв по пересчёту валюты отчётности составлял 938.538 миллионов тенге.

Некоторые займы Группы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, осуществляющие зарубежные операции. Нереализованные расходы по курсовой разнице от пересчёта данных займов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, в сумме 276.180 миллионов тенге были перенесены в резерв по пересчёту валюты отчётности в прочем совокупном доходе.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

---

### 17. КАПИТАЛ (продолжение)

#### 17.5 Резерв по хеджированию

АО «Национальная Компания «Қазақстан Темір Жолы» (далее – «НК КТЖ»)

7 августа 2015 года Группа осуществила хеджирование денежных потоков для уменьшения риска изменения эквивалента в тенге выручки от оказания услуг, выраженной в швейцарских франках. Еврооблигации в размере основного долга, выпущенные 20 июня 2014 года на Швейцарской фондовой бирже, и подлежащие погашению 20 июня 2022 года, являются инструментом хеджирования, который отдельно идентифицируется и поддается надежной оценке. Объектом хеджирования в данном отношении хеджирования является высоковероятная выручка от транзитных перевозок в швейцарских франках, а именно первые продажи, полученные за период с 1 января по 20 июня 2022 года.

По состоянию на 30 июня 2022 года учет хеджирования был прекращен, в связи с получением выручки от грузовых перевозок в международном (транзитном) сообщении, являющейся объектом хеджирования денежных потоков и, соответственно, кумулятивный отложенный убыток, приходящийся на данный инструмент хеджирования, был реклассифицирован из прочего совокупного убытка в выручку от грузовых перевозок в размере 54.442 миллиона тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, эффективная часть в размере 2.445 миллионов тенге была отнесена на резерв хеджирования в прочем совокупном доходе в виде чистого убытка по инструменту хеджирования (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 2.527 миллионов тенге в виде чистой прибыли).

АО «Эйр Астана»

В 2015 году АО «Эйр Астана» начала хеджирование денежных потоков по финансовой аренде, выраженных в долларах США, чтобы уменьшить риск изменения выручки от продаж, выраженных в долларах США. В связи с переходом на функциональную валюту доллар США, данное хеджирование перестало быть экономически эффективным с 31 декабря 2017 года.

Результате изменения функциональной валюты АО «Эйр Астана» отношения хеджирования прекращаются таким образом, что с 1 января 2018 года дальнейшие прибыли или убытки от изменения обменных курсов не будут перенесены из отчёта о прибыли или убытке в резерв по хеджированию, и резерв по хеджированию, признанный в капитале по состоянию на 30 июня 2022 года, будет оставаться в составе капитала до получения прогнозных денежных потоков.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года перенесенный убыток из резерва по хеджированию в убыток от курсовой разницы в период с даты начала учёта операции хеджирования по отчётную дату составила 2.654 миллиона тенге до вычета налога в размере 531 миллион тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 2.478 миллионов тенге до вычета налога в размере 496 миллионов тенге). Прибыль от хеджирования, приходящаяся на неконтролирующую долю участия, составила 1.301 миллион тенге (течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 1.214 миллионов тенге).

НК КМГ

Группа покупает сырую нефть на рынке, перерабатывает ее, а затем продает готовую продукцию (например, бензин, дизельное топливо, авиакеросин и т.д.). В течение определённого периода волатильность, связанная с нефтяным рынком, как по сырой, так и по готовой продукции, переносится на маржу нефтепереработки Группы (разница между покупной ценой сырой нефти и продажной ценой готовой продукции). Чтобы уменьшить эту волатильность, Группа хеджирует маржу с помощью свопа на хеджируемую корзину в зависимости от периода.

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2022 года, эффективная часть в размере 37.121 миллион тенге была отнесена на резерв хеджирования в прочем совокупном доходе в виде чистого убытка по инструменту хеджирования денежных потоков (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2021 года: 583 миллиона тенге в виде чистого убытка по инструменту хеджирования денежных потоков).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**17. КАПИТАЛ (продолжение)**

**17.6 Балансовая стоимость на акцию**

В соответствии с решением Биржевого КФБ от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с правилами КФБ.

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Итого активы</b>	<b>33.283.549</b>	30.309.758
Минус: нематериальные активы	<b>(2.027.131)</b>	(2.004.032)
Минус: итого обязательства	<b>(14.511.799)</b>	(13.136.666)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>16.744.619</b>	15.169.060
Количество простых акций	<b>3.481.961.408</b>	3.481.961.408
Балансовая стоимость простой акции, тенге*	<b>4.809</b>	4.356

\* *Представление балансовой стоимости одной простой акции показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию КФБ.*

*Прибыль на акцию*

<i>В тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудировано)
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводненной прибыли на акцию	<b>3.481.961.408</b>	3.481.958.658
Основная и разводнённая доля чистой прибыли за период на акцию	<b>330,53</b>	266,57

**18. ЗАЙМЫ**

Займы, в том числе вознаграждение к уплате, включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>Средне- взвешенная процентная ставка</b>	31 декабря 2021 года (аудировано)	Средне- взвешенная процентная ставка
<b>Займы с фиксированной ставкой вознаграждения</b>	<b>7.022.966</b>		6.599.170	
Займы полученные	<b>2.054.106</b>	<b>10,27%</b>	1.804.252	13,41%
Выпущенные долговые ценные бумаги	<b>4.968.860</b>	<b>8,17%</b>	4.794.918	8,56%
<b>Займы с плавающей ставкой вознаграждения</b>	<b>1.120.118</b>		1.263.522	
Займы полученные	<b>1.021.037</b>	<b>11,52%</b>	1.159.936	10,79%
Выпущенные долговые ценные бумаги	<b>99.081</b>	<b>10,93%</b>	103.586	9,79%
	<b>8.143.084</b>		7.862.692	
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	<b>(800.871)</b>		(954.209)	
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>	<b>7.342.213</b>		6.908.483	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**18. ЗАЙМЫ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Займы, выраженные в долларах США	<b>5.337.439</b>	5.037.496
Займы, выраженные в тенге	<b>1.979.667</b>	1.896.980
Займы, выраженные в других валютах	<b>825.978</b>	928.216
	<b>8.143.084</b>	7.862.692

Выпущенные долговые ценные бумаги включали:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Сумма выпуска</b>	<b>Дата погашения</b>	<b>Ставка вознаграждения</b>	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиард USD	2048 год	6,375%	<b>692.089</b>	639.046
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиард USD	2030 год	5,375%	<b>580.681</b>	535.795
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиард USD	2047 год	5,75%	<b>569.989</b>	522.827
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард USD	2027 год	4,75%	<b>467.557</b>	428.552
Облигации ЛФБ 2014	1.100 миллион USD	2042 год	6,95%	<b>443.812</b>	396.207
Облигации ЛФБ 2020	750 миллион USD	2033 год	3,50%	<b>346.046</b>	317.667
Облигации ИФБ 2017	750 миллион USD	2027 год	4,375%	<b>334.168</b>	307.808
Облигации КФБ 2019	0,3 миллиард KZT	2034 год	11,50%	<b>308.433</b>	308.433
Облигации ЛФБ 2018	500 миллион USD	2025 год	4,75%	<b>236.279</b>	216.760
Облигации ЛФБ 2021	500 миллион USD	2026 год	2%	<b>232.665</b>	213.291
Облигации КФБ 2020	129 миллиард KZT	2023 год	10,90%	<b>100.041</b>	100.041
Облигации КФБ 2019	70 миллиард KZT	2024 год	4%	<b>84.700</b>	77.700
Облигации ШБ 2018	170 миллион CHF	2023 год	3,25%	<b>84.299</b>	79.713
Облигации КФБ 2018	75 миллиард KZT	2024 год	9,25%	<b>80.299</b>	76.831
Облигации КФБ 2019	80 миллиард KZT	2026 год	11,86%	<b>80.231</b>	80.226
			Ставка инфляции		
Облигации КФБ 2016	50 миллиард KZT	2026 год	+ 2,52%	<b>50.995</b>	53.376
Облигации ШБ 2014	185 миллион CHF	2022 год	3,64%	–	89.208
Облигации МБ 2017	15 миллиард RUR	2022 год	8,75%	–	86.832
Прочее	–	–	–	<b>375.657</b>	368.191
<b>Итого</b>				<b>5.067.941</b>	4.898.504

**Займы**

В январе 2022 года Группа осуществила полное досрочное погашение займа от The Export-Import Bank of China в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионам тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года.

*Государственное субсидирование процентной ставки*

В мае 2020 года Группа заключила с Комитетом транспорта Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан договор на субсидирование части купонной ставки, по облигациям на сумму 307.194 миллиона тенге, выпущенным в 2019 году по купонной ставке 11,5% годовых и использованных для досрочного погашения Еврооблигаций 2017 года выпуска объемом 780 миллионов долларов США, которые в свою очередь привлекались и использовались для модернизации инфраструктуры, обновления парка локомотивов и грузовых вагонов. Договором предусмотрено условие, что сумма субсидирования должна быть предусмотрена по республиканской бюджетной программе «Субсидирование ставки купонного вознаграждения по облигациям перевозчика, выпущенным в целях развития магистральной железнодорожной сети и подвижного состава железнодорожного транспорта» (далее – «Программа»). Поскольку бюджетная Программа доступна для всех транспортных компаний, имеющих статус «перевозчика» в соответствии с Законом о железнодорожном транспорте, руководство Группы учитывает финансирование по указанной Программе как государственную субсидию в составе финансовых доходов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ЗАЙМЫ (продолжение)***Государственное субсидирование процентной ставки (продолжение)*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа признала доходы от государственных субсидий, предусмотренных Программой, в размере 14.592 миллиона тенге в составе финансовых доходов. Кроме того, Группа признала доходы будущих периодов в размере 14.592 миллиона тенге в составе прочих обязательств по состоянию на 30 июня 2022 года.

**Ковенанты**

По условиям договоров займов соответствующие дочерние организации Группы обязаны соблюдать определённые ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов по всем договорам займов Группы на каждую отчётную дату.

Соблюдение ковенантов по отдельным договорам займов Группы раскрыты в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

По состоянию на 30 июня 2022 года Группа соблюдала свои финансовые и нефинансовые ковенанты, за исключением финансовых и нефинансовых ковенантов по договору между ТОО «Ereumentau Wind Power» (дочерней организацией АО «Самрук-Энерго») и Евразийским Банком Развития. В связи с задержкой ввода в эксплуатацию ветровой электрической станции ТОО «Ereumentau Wind Power» (первоначальный срок ввода 13 декабря 2021 года) Группа получила вейвер (отказ от требований) от 8 июня 2022 года с продлением сроков и отказом от требования досрочного возврата кредитов по состоянию на 30 июня 2022 года.

Изменения в займах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>2022</b>	2021
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	<b>7.862.692</b>	7.459.200
Получено денежными средствами	<b>439.146</b>	525.417
Приобретение основных средств за счёт займов	<b>4.095</b>	7.882
Начисленное вознаграждение	<b>245.690</b>	221.465
Дисконт ( <i>Примечание 30</i> )	<b>(282)</b>	(10)
Амортизация дисконта	<b>8.673</b>	7.154
Капитализированное вознаграждение ( <i>Примечание 7</i> )	<b>34.214</b>	19.214
Вознаграждение уплаченное	<b>(244.969)</b>	(241.635)
Выплата основного долга	<b>(602.192)</b>	(422.904)
Пересчёт валюты отчётности	<b>639.476</b>	89.878
Комиссия за досрочное погашение займа ( <i>Примечание 29</i> )	<b>4.498</b>	-
Списание затрат, связанное с досрочным погашением займа ( <i>Примечание 29</i> )	<b>13.035</b>	-
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счет резервированных денежных средств	<b>(259.459)</b>	-
Прочее	<b>(1.533)</b>	(349)
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b>8.143.084</b>	7.665.312

\* Денежные поступления и выплаты по определенным займам, полученным Корпоративным центром Фонда, включаются в поток денежных средств от операционной деятельности, поскольку эти займы являются частью основной деятельности Фонда по управлению активами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**18. ЗАЙМЫ (продолжение)**

Балансовая стоимость займов в разрезе дочерних организаций Группы представлена ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
НК КМГ и её дочерние организации	<b>3.878.210</b>	3.700.776
НК КТЖ и её дочерние организации	<b>1.369.962</b>	1.448.443
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	<b>891.139</b>	–
Фонд	<b>594.935</b>	578.552
АО «Qazaq Gaz» и его дочерние организации	<b>543.474</b>	484.709
АО «Қазақтелеком» и его дочерние организации	<b>224.771</b>	237.916
АО «Самрук-Энерго» и его дочерние организации	<b>206.430</b>	223.755
KEGOC	<b>167.130</b>	171.199
СЭГРЭС-2	<b>98.682</b>	99.678
НАК КАП и её дочерние организации	<b>97.789</b>	89.017
АО «Эйр Астана»	<b>15.554</b>	26.895
ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» и его дочерние организации	<b>2.070</b>	764.879
Прочие дочерние организации Фонда	<b>52.938</b>	36.873
<b>Всего займы</b>	<b>8.143.084</b>	7.862.692

**19. ЗАЙМЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

Займы Правительства Республики Казахстан были выражены в тенге и включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Дата погашения</b>	<b>Номинальная/ эффективная ставка вознаграж- дения</b>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Облигации, выкупленные Национальным Банком Республики Казахстан за счёт активов Национального фонда	2035-2063	0,01-3%/ 5,56-8,24%	<b>568.667</b>	558.982
Займы от Правительства Республики Казахстан	2022-2046	0,15-0,4%/ 5,15-9,6%	<b>20.577</b>	20.387
			<b>589.244</b>	579.369
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев			<b>(10.397)</b>	(10.264)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>			<b>578.847</b>	569.105

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ**

Будущие минимальные арендные платежи по аренде, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)	30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	155.048	153.253	133.699	129.676
От 2 до 5 лет включительно	365.280	352.881	286.427	275.509
Свыше пяти лет	175.197	178.637	102.669	104.476
	695.525	684.771	522.795	509.661
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(172.730)	(175.110)	–	–
<b>Текущая стоимость минимальных арендных платежей</b>	<b>522.795</b>	<b>509.661</b>	<b>522.795</b>	<b>509.661</b>
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев			(133.699)	(129.676)
<b>Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев</b>			<b>389.096</b>	<b>379.985</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках процента от 4,88% до 15,95% (31 декабря 2021 года: от 4,01% до 15,62%).

Изменения в обязательствах по аренде за 6 месяцев, закончившихся 30 июня представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2022	2021
<b>Сальдо на 1 января (аудировано)</b>	<b>509.661</b>	515.319
Поступления по аренде	34.851	72.152
Пересчёт валюты отчётности	32.385	6.549
Начисленное вознаграждение (Примечание 29)	17.500	19.881
Вознаграждение уплаченное	(14.299)	(14.341)
Выплата основного долга	(58.404)	(47.755)
Расторжение договора аренды	(3.382)	(209)
Прочее	4.483	(292)
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b>522.795</b>	551.304

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**21. РЕЗЕРВЫ**

Резервы включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Резерв по обязательствам за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Резервы по строительству социальных объектов	Прочие	Итого
<b>Резерв на 1 января 2021 года (аудировано)</b>	306.100	68.679	10.435	3.872	78.815	467.901
Пересчёт валюты отчётности	1.762	656	106	–	1.277	3.801
Переводы в обязательства, непосредственно связанные с активами для продажи или распределения Акционеру	159	–	–	–	–	159
Пересмотр учётных оценок	(11.976)	(599)	–	–	(46)	(12.621)
Увеличение на сумму дисконта	8.769	992	–	–	115	9.876
Резерв за год	633	220	1.642	–	15.450	17.945
Использование резерва	(105)	(1.267)	(474)	(869)	(6.386)	(9.101)
Сторнирование неиспользованных сумм	(672)	–	(13)	–	(522)	(1.207)
<b>Резерв на 30 июня 2021 года (неаудировано)</b>	304.670	68.681	11.696	3.003	88.703	476.753
<b>Резерв на 1 января 2022 года (аудировано)</b>	346.420	68.194	17.727	3.003	107.398	542.742
Пересчёт валюты отчётности	9.950	4.050	252	–	9.009	23.261
Пересмотр учётных оценок	(107.880)	4.588	–	–	2.323	(100.969)
Увеличение на сумму дисконта	10.624	868	–	–	139	11.631
Резерв за год	15.165	1.815	701	–	19.786	37.467
Использование резерва	(78)	(1.129)	(74)	–	(12.384)	(13.665)
Сторнирование неиспользованных сумм	(71)	(392)	(1.148)	–	(626)	(2.237)
<b>Резерв на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	274.130	77.994	17.458	3.003	125.645	498.230

Текущая и долгосрочная часть резервов представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Резерв по обязательствам за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Резервы по строительству социальных объектов	Прочие	Итого
Текущая часть	4.844	7.683	17.727	3.003	67.091	100.348
Долгосрочная часть	341.576	60.511	–	–	40.307	442.394
<b>Резерв на 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>	346.420	68.194	17.727	3.003	107.398	542.742
Текущая часть	4.428	7.544	17.458	3.003	84.501	116.934
Долгосрочная часть	269.702	70.450	–	–	41.144	381.296
<b>Резерв на 30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	274.130	77.994	17.458	3.003	125.645	498.230

По состоянию на 30 июня 2022 года, прочие резервы включали в себя резерв на техническое обслуживание воздушных судов на сумму 68.149 миллионов тенге (31 декабря 2021 года: 54.910 миллионов тенге) и резерв по транспортировке газа на сумму 34.379 миллионов тенге (31 декабря 2021 года: 31.562 миллиона тенге).



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие долгосрочные обязательства включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Обязательства по договорам гарантии	<b>35.475</b>	36.527
Кредиторская задолженность	<b>11.401</b>	11.139
Исторические затраты, связанные с получением прав на недропользование	<b>9.696</b>	10.891
Прочие	<b>15.144</b>	16.016
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>		
Обязательства по договорам с покупателями	<b>51.751</b>	52.404
Авансы полученные и доходы будущих периодов	<b>29.102</b>	27.872
Обязательства по государственным субсидиям	<b>19.017</b>	14.596
Обязательства по товарным займам	<b>–</b>	13.461
Прочие	<b>2.969</b>	4.937
	<b>174.555</b>	187.843

По состоянию на 30 июня 2022 года Группа реклассифицировала товарные займы из долгосрочной части в краткосрочную, ввиду наступления срока возврата до 30 июня 2023 года.

**23. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ  
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Торговая и прочая кредиторская задолженность включали следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Торговая кредиторская задолженность	<b>1.457.740</b>	937.027
Кредиторская задолженность за поставку основных средств	<b>102.544</b>	164.985
Прочая кредиторская задолженность	<b>47.101</b>	16.043
	<b>1.607.385</b>	1.118.055

Торговая кредиторская задолженность в разрезе валют представлена следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудировано)</b>
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в долларах США	<b>805.124</b>	394.706
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в тенге	<b>539.738</b>	441.996
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в других валютах	<b>112.878</b>	100.325
	<b>1.457.740</b>	937.027

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**23. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ  
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Прочие текущие обязательства включают следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Обязательства по выплатам работникам	<b>63.292</b>	32.139
Дивиденды к выплате	<b>58.942</b>	814
Обязательства перед Акционером по финансированию социальных проектов	<b>45.104</b>	52.755
Средства клиентов	<b>42.143</b>	39.980
Производные финансовые инструменты	<b>29.405</b>	2.127
Обязательства по сделкам РЕПО	<b>22.143</b>	11.464
Обязательства по договорам гарантии	<b>4.176</b>	3.929
Исторические затраты, связанные с получением прав на недропользование	<b>3.488</b>	2.680
Прочие	<b>38.537</b>	25.800
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>		
Обязательства по договорам с покупателями	<b>324.666</b>	297.865
Прочие налоги к уплате	<b>254.520</b>	188.831
Резерв по отпускам и прочим вознаграждениям работникам	<b>91.081</b>	105.774
Задолженность к погашению по урановым своп контрактам	<b>77.105</b>	15.355
Обязательства по товарным займам	<b>72.913</b>	99
Авансы полученные и доходы будущих периодов	<b>39.999</b>	14.523
Обязательства по пенсионным и социальным отчислениям	<b>21.043</b>	21.834
Обязательства по совместным операциям	<b>12.252</b>	4.569
Обязательства по государственным субсидиям	<b>4.592</b>	4.246
Прочие	<b>27.630</b>	20.701
	<b>1.233.031</b>	845.485

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**24. ВЫРУЧКА**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Выручка по договорам с покупателями:</b>				
Продажа сырой нефти	1.386.502	883.686	2.811.109	1.636.713
Продажа нефтепродуктов	1.035.490	716.728	1.738.077	1.256.969
Грузовые железнодорожные перевозки	313.970	309.589	583.715	576.129
Продажа продукции переработки газа	244.158	181.229	492.391	391.533
Реализация аффинированного золота	272.627	182.336	485.213	312.749
Продажа урановой продукции	336.162	173.292	475.101	223.079
Телекоммуникационные услуги	156.253	141.834	297.440	278.274
Авиаперевозки	109.848	78.773	191.160	136.825
Электрический комплекс	77.454	79.737	179.003	169.351
Транспортировка нефти и газа	69.391	81.500	150.942	159.461
Переработка давальческой нефти	56.143	55.296	107.389	101.980
Транспортировка электроэнергии	40.299	76.899	88.273	145.843
Пассажирские железнодорожные перевозки	19.815	13.105	36.148	24.021
Почтовые услуги	11.714	11.399	21.515	23.181
Прочий доход	92.329	88.275	190.696	168.910
Минус: банк качества сырой нефти	(2.186)	(2.603)	(5.093)	(2.842)
Минус: косвенные налоги и коммерческие скидки	(143.944)	(167.463)	(276.128)	(307.244)
	4.076.025	2.903.612	7.566.951	5.294.932
Процентный доход	14.006	12.795	27.262	27.750
Доход от аренды	9.313	6.277	16.142	12.023
	4.099.344	2.922.684	7.610.355	5.334.705

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Географический рынок</b>				
Казахстан	1.346.959	1.186.140	2.566.081	2.218.054
Прочие страны	2.752.385	1.736.544	5.044.274	3.116.651
	4.099.344	2.922.684	7.610.355	5.334.705

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**25. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Материалы и запасы	<b>1.886.373</b>	1.253.966	<b>3.720.268</b>	2.202.382
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	<b>327.967</b>	235.534	<b>615.774</b>	469.737
Износ, истощение и амортизация	<b>253.592</b>	250.426	<b>501.167</b>	491.749
Топливо и энергия	<b>133.947</b>	99.938	<b>284.894</b>	200.493
Полученные производственные услуги	<b>73.517</b>	59.966	<b>135.598</b>	103.289
Ремонт и обслуживание	<b>70.338</b>	65.791	<b>131.553</b>	118.351
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>49.010</b>	32.550	<b>96.247</b>	57.748
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	<b>49.558</b>	27.253	<b>77.194</b>	52.305
Аренда	<b>33.661</b>	10.064	<b>58.314</b>	19.559
Транспортные услуги	<b>21.838</b>	16.607	<b>38.655</b>	32.431
Процентные расходы	<b>10.372</b>	10.425	<b>29.296</b>	29.401
Услуги связи	<b>11.943</b>	12.563	<b>23.616</b>	24.322
Услуги охраны	<b>7.856</b>	6.066	<b>14.072</b>	11.804
Прочее	<b>96.712</b>	56.134	<b>159.642</b>	105.046
	<b>3.026.684</b>	2.137.283	<b>5.886.290</b>	3.918.617

**26. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	<b>53.893</b>	46.829	<b>108.326</b>	95.629
Износ и амортизация	<b>8.412</b>	8.969	<b>19.028</b>	18.566
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	<b>8.525</b>	6.381	<b>14.172</b>	14.190
Аудиторские и консультационные услуги	<b>6.579</b>	8.378	<b>12.397</b>	14.088
Прочие услуги сторонних организаций	<b>4.940</b>	1.528	<b>9.337</b>	2.620
Ремонт и обслуживание	<b>1.757</b>	1.816	<b>3.377</b>	3.091
Спонсорская помощь и благотворительность	<b>3.143</b>	3.653	<b>3.348</b>	6.503
Штрафы и пени	<b>2.846</b>	786	<b>2.931</b>	895
Страхование	<b>1.748</b>	887	<b>2.459</b>	1.655
Аренда	<b>1.241</b>	972	<b>2.312</b>	2.164
Командировочные расходы	<b>1.476</b>	873	<b>2.255</b>	1.522
Коммунальные расходы и содержание зданий	<b>821</b>	636	<b>1.957</b>	1.564
Услуги связи	<b>774</b>	605	<b>1.522</b>	1.430
Транспортные услуги	<b>846</b>	599	<b>1.365</b>	1.155
Услуги банков	<b>726</b>	546	<b>1.254</b>	994
Расходы на профессиональное обучение и повышение квалификации	<b>677</b>	366	<b>972</b>	705
Прочее	<b>17.917</b>	16.891	<b>28.451</b>	28.077
	<b>116.321</b>	100.715	<b>215.463</b>	194.848

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**27. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
Транспортировка	117.545	113.148	236.526	238.457
Рентный налог	66.829	29.074	103.360	55.583
Таможенная пошлина	40.205	29.320	61.699	50.054
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	5.128	4.256	10.274	8.495
Износ и амортизация	4.955	4.983	9.946	9.149
Комиссионные вознаграждения агентам и реклама	3.438	4.258	6.666	6.914
Арендные платежи	1.774	1.775	3.763	3.340
Прочее	7.260	7.597	15.078	14.143
	<b>247.134</b>	<b>194.411</b>	<b>447.312</b>	<b>386.135</b>

**28. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании (Примечание 10)	1.620	1.440	3.202	2.722
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов (Примечание 7, 8, 9)	605	174	1.019	20.011
(Восстановление обесценения)/ обесценение НДС к возмещению	(78)	275	55	(1.379)
Обесценение активов, предназначенных для продажи	27	3.788	27	3.788
Прочее	383	(234)	(2.420)	386
	<b>2.557</b>	<b>5.443</b>	<b>1.883</b>	<b>25.528</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**29. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	122.892	110.915	244.073	218.587
Убыток от переоценки финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль/убыток	16.237	1.002	24.697	3.473
Обязательства по процентам по аренде (Примечание 20)	8.561	10.375	17.500	19.881
Списание затрат в связи с досрочным погашением займа (Примечание 18)	–	–	13.035	–
Амортизация дисконта по резервам и прочей задолженности	6.490	5.425	12.108	10.208
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 18)	–	–	4.498	–
Расходы по признанию финансовых гарантий	123	–	220	–
Процентные расходы по договору поставки нефти	–	1.302	–	3.041
Прочее	7.640	5.825	14.574	13.459
	<b>161,943</b>	<b>134.844</b>	<b>330.705</b>	<b>268.649</b>

**30. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	35.227	15.930	60.339	28.216
Доход от переоценки финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль/убыток	20.836	5.243	28.475	8.874
Доход по займам и финансовым активам	9.041	7.764	17.021	14.914
Доходы от субсидирования ставки вознаграждения по финансовым обязательствам	15.102	241	15.582	361
Доход по выданным гарантиям	1.648	2.179	2.696	3.788
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	318	473	978	1.251
Дисконт по обязательствам по ставкам ниже рыночных	920	–	935	10
Прочее	1.513	2.087	3.090	3.202
	<b>84.605</b>	<b>33.917</b>	<b>129.116</b>	<b>60.616</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**31. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,  
НЕТТО**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Совместные предприятия</b>				
ТОО «Тенгизшевройл»	201.213	109.664	401.091	199.005
ТОО «Азиатский газопровод»	79.005	65.007	143.192	120.824
Мангистау Инвестментс Б.В.	6.050	14.740	40.587	26.794
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	12.481	16.428	25.976	36.173
ТОО «СП «Казгермунай»	6.060	3.846	10.758	4.099
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	6.295	4.231	8.977	6.881
ТОО «КазРосГаз»	5.998	7.320	8.512	9.165
Ural Group Limited BVI	(2.222)	(3.473)	(4.491)	(5.220)
Прочие	20.971	1.677	25.155	6.188
<b>Ассоциированные компании</b>				
АО «Каспийский трубопроводный консорциум»	41.105	17.316	63.709	39.321
ТОО «Казцинк»	4.329	16.402	24.065	42.966
ТОО «СП «КАТКО»	4.272	7.270	9.332	6.885
АО «Объединенная транспортно- логистическая компания – Евразийский железнодорожный альянс»	5.634	3.167	8.882	5.241
АО "Транстелеком"	(7.961)	(246)	(8.782)	(93)
Прочие	7.799	9.125	18.022	12.572
	<b>391.029</b>	<b>272.474</b>	<b>774.985</b>	<b>510.801</b>

**32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Расходы по текущему подходному налогу</b>				
Корпоративный подоходный налог («КПН»)	103.334	86.736	199.614	153.392
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	10.998	6.197	12.340	7.263
Налог на сверхприбыль	3.589	38	3.589	38
<b>Расход/(экономия) по отложенному подходному налогу</b>				
Корпоративный подоходный налог («КПН»)	(1.024)	24.399	45.806	37.044
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	25.182	16.450	70.164	29.851
Налог на сверхприбыль	–	(9)	239	(11)
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>142.079</b>	<b>133.811</b>	<b>331.752</b>	<b>227.577</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**33. КОНСОЛИДАЦИЯ**

Следующие дочерние организации были включены в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения	
			30 июня 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
1	НК КМГ и дочерние организации	Казахстан	90,42%	90,42%
2	АО «Национальная Компания «QazaqGaz» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
3	ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.»	Нидерланды	95,00%	95,00%
4	НК КТЖ и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
5	НАК КАП и дочерние организации	Казахстан	75,00%	75,00%
6	АО «Самрук-Энерго» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
7	КЕГОС и дочерние организации	Казахстан	90,00% + 1	90,00% + 1
8	АО «Казпочта» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
9	АО «Казактелеком» и дочерние организации	Казахстан	52,03%	52,03%
10	АО «Эйр Астана» и дочерние организации	Казахстан	51,00%	51,00%
11	АО «Samruk-Kazyra Construction» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
12	АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
13	ТОО «Samruk-Kazyra Ondeu» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
14	ТОО «Самрук-Қазына Инвест» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
15	ТОО «Самрук-Қазына Контракт»	Казахстан	100,00%	100,00%
16	СЭГРЭС-2	Казахстан	100,00%	100,00%
17	ТОО «СК Бизнес Сервис» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
18	АО «Qazaq Air»	Казахстан	100,00%	100,00%
19	ТОО «Казахстанские атомные электрические станции»	Казахстан	100,00%	100,00%
20	ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	Казахстан	99%	99%
21	ТОО «ПГУ Туркестан» (ранее – ТОО «PVH Development»)	Казахстан	100,00%	100,00%
22	Частная компания Center for Scientific and Technological Initiatives Ltd*	Казахстан	100,00%	–

\* Частная компания Center for Scientific and Technological Initiatives Ltd, новая дочерняя организация Фонда была зарегистрирована 18 апреля 2022 года в Международном финансовом центре «Астана».



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****34. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

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.

В следующей таблице представлена общая сумма сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 2021 года, и соответствующие сальдо по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года:

		Ассоци- рованные компании	Совместные предприятия, в которых Группа является участником	Прочие предприятия, контролируемые государством
<i>В миллионах тенге</i>				
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>4.747</b>	<b>108.498</b>	<b>53.701</b>
Задолженность связанных сторон	31 декабря 2021 года	6.189	28.732	35.262
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>57.423</b>	<b>600.020</b>	<b>7.178</b>
Задолженность связанным сторонам	31 декабря 2021 года	40.544	282.269	8.186
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>76.066</b>	<b>190.221</b>	<b>567.063</b>
Продажа товаров и услуг	30 июня 2021 года	122.494	154.516	365.335
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>135.810</b>	<b>1.401.910</b>	<b>47.035</b>
Приобретение товаров и услуг	30 июня 2021 года	92.926	861.345	16.128
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>5.966</b>	<b>3.111</b>	<b>9.356</b>
Прочие прибыли/(убытки)	30 июня 2021 года	(143)	4.666	2.289
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>–</b>	<b>151</b>	<b>172.347</b>
Денежные средства и их эквиваленты и средства в кредитных учреждениях	31 декабря 2021 года	–	78	154.768
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>12.692</b>	<b>317.152</b>	<b>4.925</b>
Займы выданные	31 декабря 2021 года	14.169	300.929	14.100
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>10.519</b>	<b>4</b>	<b>947.302</b>
Займы полученные	31 декабря 2021 года	22.438	4	964.744
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>83.989</b>	<b>110.498</b>	<b>158.425</b>
Прочие активы	31 декабря 2021 года	17.204	28.912	160.638
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>28.124</b>	<b>71.806</b>	<b>60.159</b>
Прочие обязательства	31 декабря 2021 года	41.258	59.415	54.610
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>598</b>	<b>12.059</b>	<b>6.134</b>
Вознаграждение, начисленное связанным сторонам	30 июня 2021 года	5.209	12.131	7.075
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>1.563</b>	<b>201</b>	<b>39.732</b>
Вознаграждение, начисленное связанными сторонами	30 июня 2021 года	2.404	354	40.131

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**34. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2022 года ряд займов Группы в сумме 41.949 миллионов тенге был гарантирован Правительством Республики Казахстан (на 31 декабря 2021 года: 42.907 миллионов тенге).

Общая сумма вознаграждений, выплаченных ключевому управленческому персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Фонда и его дочерних организаций), включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 2.586 миллионов тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 3.545 миллионов тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, преимущественно состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и иных выплат, основанных на достижении операционных результатов.

**35. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Группа использует следующую иерархию для определения и раскрытия справедливой стоимости финансовых инструментов в зависимости от методов оценки:

- Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) рыночные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств.
- Уровень 2 – методы оценки, для которых прямо или косвенно наблюдаются исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости;
- Уровень 3: методы оценки, для которых исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости, не наблюдаются.

В течение отчетного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года балансовая стоимость финансовых инструментов Группы представляет собой разумную оценку их справедливой стоимости для следующих финансовых инструментов:

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	30 июня 2022 года (неаудировано)
<b>Категории финансовых инструментов</b>				
<b>Активы</b>				
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	–	–	124.763	124.763
Финансовые активы учитываемые по ССЧПСД	1.112	33.689	60	34.861
Финансовые активы, учитываемые по ССЧПУ	85.173	15.658	44.037	144.868
Производные финансовые активы	–	9.260	1.234	10.494

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2021 года (аудировано)
<b>Категории финансовых инструментов</b>				
<b>Активы</b>				
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	–	–	123.161	123.161
Финансовые активы учитываемые по ССЧПСД	1.134	20.741	60	21.935
Финансовые активы, учитываемые по ССЧПУ	74.356	14.486	32.913	121.755
Производные финансовые активы	–	14.153	–	14.153

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****35. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года балансовая стоимость финансовых инструментов Группы приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением следующих финансовых инструментов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 июня 2022 года (неаудировано)				
	Балансовая (текущая) стоимость	Справедливая стоимость	Оценка справедливой стоимости с использованием		
			Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Существенных наблюдае- мых исходных данных (Уровень 2)	Существенных ненаблюдае- мых исходных данных (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	293.501	275.556	–	13.410	262.146
Средства в кредитных учреждениях	986.441	980.029	643.270	334.401	2.358
<b>Финансовые обязательства</b>					
Займы	8.143.084	7.467.336	3.872.209	2.430.971	1.164.156
Займы Правительства Республики Казахстан	589.244	386.227	–	386.227	–
Обязательства по гарантиям	39.651	43.047	–	37.750	5.297

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 декабря 2021 года (аудировано)				
	Балансовая (текущая) стоимость	Справедливая стоимость	Оценка справедливой стоимости с использованием		
			Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Существенных наблюдае- мых исходных данных (Уровень 2)	Существенных ненаблюдае- мых исходных данных (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	280.955	273.189	–	10.274	262.915
Средства в кредитных учреждениях	776.662	770.714	546.900	215.651	8.163
<b>Финансовые обязательства</b>					
Займы	7.862.692	8.575.232	5.039.417	2.484.584	1.051.231
Займы Правительства Республики Казахстан	579.369	374.861	–	374.861	–
Обязательства по гарантиям	40.456	38.655	–	33.330	5.325

Справедливая стоимость вышеуказанных финансовых инструментов была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по преобладающим процентным ставкам.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 35. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на 30 июня 2022 года	Диапазон на 31 декабря 2021 года
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и задолженность по финансовой аренде	Метод	Ставка	10%-30%	3,1-30%
Средства в кредитных учреждениях	дисконтированных денежных потоков	дисконтирования и процентная ставка	1,2%-9%	6,94%
Займы			3,5%-17%	3,5-17%
Обязательства по гарантиям			4,5%-5,4%	4,5-5,25%

### 36. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, произошли следующие изменения:

#### Комплексная налоговая проверка на ПНХЗ за 2016-2020 годы

1 марта 2022 года ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – «ПНХЗ») получило результаты комплексной налоговой проверки за 2016-2020 годы, согласно которым сумма доначислений по НДС составила 15.290 миллионов тенге, по КПН 2.772 миллиона тенге, по прочим налогам 255 миллионов тенге, включая пени, а также сумма уменьшения переносимых убытков составила 15.579 миллионов тенге. ПНХЗ не согласен с результатами налоговой проверки и 15 апреля 2022 года направил соответствующую жалобу в Министерство финансов РК. В мае 2022 года, рассмотрение жалобы было приостановлено Министерством Финансов РК до выяснения обстоятельств. Группа считает, что риск доначисления налогов является маловероятным и, соответственно, не признала резерв по данной проверке по состоянию на 30 июня 2022 года.

#### Комплексная налоговая проверка в ЭГРЭС-1 за 2016-2020 годы

В сентябре 2022 года ЭГРЭС-1 получил результаты комплексной проверки за 2016-2020 годы, согласно которым сумма доначислений по КПН и налогу на имущество составила 51.066 миллионов тенге, включая пени и штрафы. ЭГРЭС-1 не согласен с результатами налоговой проверки и намерен подать жалобу в уполномоченные органы в установленном законодательством Республики Казахстан порядке. Группа считает, что риск доначисления налогов является маловероятным и, соответственно, не признала резерв по данной проверке по состоянию на 30 июня 2022 года.

#### *Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон в связи с арестом принадлежащих Фонду акций Kashagan B.V.*

*Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон по иску Фонда в связи с арестом принадлежащих Фонду акций Kashagan B.V.*

14 сентября 2017 года на основании решения суда г. Амстердам на права Фонда в отношении принадлежащих ему 50% акций КМГ Кашаган Б.В., стоимостью 5,2 миллиарда долларов США, наложено ограничение в части распоряжения этими акциями (далее – «ограничение»).

Указанное ограничение наложено в рамках обеспечения иска по признанию и исполнению в Нидерландах арбитражного решения по делу Анатолия Стати, Габриэля Стати, Ascom Group SA и Terra Raf Trans Trading Ltd. против Республики Казахстан, вынесенного в 2013 году Арбитражным трибуналом при Арбитражном Институте Торговой Палаты Стокгольма.

18 декабря 2020 года Верховный суд отменил решение Апелляционного суда г. Амстердам от 7 мая 2019 года о сохранении ареста и направил дело на рассмотрение в Апелляционный суд г. Гааги. Слушания в Апелляционном суде г. Гааги начались 4 апреля 2022 года.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

---

### **36. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

#### **Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон в связи с арестом принадлежащих Фонду акций Kashagan B.V. (продолжение)**

*Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон по иску Фонда в связи с арестом принадлежащих Фонду акций Kashagan B.V. (продолжение)*

14 июня 2022 года Апелляционный суд г. Гааги принял решение о снятии ограничений с акций Кашагана и отмене решения суда г. Амстердам от 5 января 2018 года в соответствии с которым было сохранено ограничение на акции ЧКОО КМГ Кашаган Б.В.

*Основной процесс по иску Стати, поданному 7 декабря 2017 года, в котором Стати просит суд признать Фонд частью Республики Казахстан и обязать Фонд исполнить Арбитражное решение*

17 марта 2021 года прошли слушания по Основному процессу по иску Стати, поданному 7 декабря 2017 года, в котором Стати просит суд признать Фонд частью Республики Казахстан и обязать Фонд исполнить Арбитражное решение от 19 декабря 2013 года.

28 апреля 2021 года Окружной суд Амстердама удовлетворил ходатайство Фонда отложить Основной процесс до решения Апелляционного суда в Гааге по обжалованию ограничения на акции КМГ Кашаган Б.В.

В настоящее время Фонд принимает все необходимые меры по защите своих интересов в установленном порядке и продолжит отстаивать свои права и законные интересы.

#### **Вопросы охраны окружающей среды**

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа анализирует изменения и не может достоверно оценить сумму дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель, за исключением отраженных в данной финансовой отчетности.

#### **Соблюдение экологических требований**

По результатам проверки, проведенной в 2021 году Департаментом экологии по Восточно-Казахстанской области, Группа получила административный штраф в размере 18,5 миллиардов тенге, из них 10,5 миллиардов тенге за административное правонарушение по городу Усть-Каменогорску и 8 миллиардов тенге по городу Семей. Группа не согласилась с расчётами и подала апелляционную жалобу в суд. 4 апреля 2022 года Специализированный суд по административным правонарушениям города Семей удовлетворил апелляционную жалобу и вынес постановление о прекращении дела. 27 апреля 2022 года Специализированный суд по административным правонарушениям города Усть-Каменогорск удовлетворил апелляционную жалобу и вынес постановление о прекращении дела.

#### **Гражданское разбирательство КМГИ, дочерняя организация НК КМГ**

Faber Invest & Trade Inc. (далее – «Faber»), владелец неконтрольной доли участия в дочерних компаниях KMG International N.V. (далее – «КМГИ»), возобновил в 2020 году разбирательства по нескольким предыдущим гражданским делам, одно из которых оспаривает увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушания проводились на периодической основе, но окончательные решения не были вынесены. 13 июля 2021 года, суд отклонил жалобу Faber. Однако, Faber повторно подал жалобу на решение суда. По результатам слушания в декабре 2021 года, суд удовлетворил жалобу и вернул дело на повторное рассмотрение. Два иска Faber были отклонены Верховным судом 13 апреля 2022 года и 4 мая 2022 года. Следующие слушания ожидаются в сентябре 2022 года.

Группа считает, что её позиция в отношении нового заявления Faber будет решена аналогично другим схожим разбирательствам, разрешенным в 2020 году в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 30 июня 2022 года.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 36. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 июня 2022 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 1.118.298 миллионов тенге (на 31 декабря 2021 года: 979.556 миллионов тенге).

#### Обязательства по поставкам на внутренний рынок Казахстана

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 4.030 тысяч тонн нефти (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 3.396 тысяч тонн).

#### Обязательства по поставкам сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2022 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 7,34 миллионов тонн (на 31 декабря 2021 года: 8,6 миллионов тонн).

#### Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2022 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством (в миллионах тенге):

Год	Капитальные затраты	Операционные расходы
2022 год	485.936	137.126
2023 год	493.499	93.044
2024 год	582.884	95.186
2025 год	777.035	98.902
2026-2059 годы	2.680.401	1.543.879
<b>Итого</b>	<b>5.019.755</b>	<b>1.968.137</b>

#### Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 30 июня 2022 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 1.059.591 миллион тенге, без учета НДС (31 декабря 2021 года: 2.252.306 миллионов тенге, без учета НДС).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Ниже представлена информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов Группы на 30 июня 2022 года и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газохими- ческий	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комун- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	5.151.096	979.006	834.242	319.678	282.232	13.152	24.597	6.352	-	7.610.355
Выручка от реализации другим сегментам	16.048	12	4.243	2.241	34.871	4.145	480.434	5.572	(547.566)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>5.167.144</b>	<b>979.018</b>	<b>838.485</b>	<b>321.919</b>	<b>317.103</b>	<b>17.297</b>	<b>505.031</b>	<b>11.924</b>	<b>(547.566)</b>	<b>7.610.355</b>
<b>Географический рынок</b>										
Казахстан	734.363	545.966	684.443	312.459	304.768	14.693	505.031	11.924	(547.566)	2.566.081
Прочие страны	4.432.781	433.052	154.042	9.460	12.335	2.604	-	-	-	5.044.274
<b>Валовая прибыль</b>	<b>1.192.567</b>	<b>206.306</b>	<b>126.512</b>	<b>105.810</b>	<b>112.393</b>	<b>5.078</b>	<b>472.957</b>	<b>6.857</b>	<b>(487.528)</b>	<b>1.740.952</b>
Общие и административные расходы	(93.625)	(20.507)	(52.941)	(26.888)	(13.963)	(1.971)	(8.924)	(1.842)	5.198	(215.463)
Расходы по транспортировке и реализации	(428.629)	(10.633)	(4.327)	(4.113)	(6.142)	(402)	-	(6)	6.940	(447.312)
Финансовый доход	68.175	13.362	31.304	9.305	4.796	1.082	13.879	19.385	(32.172)	129.116
Финансовые затраты	(179.383)	(5.162)	(78.715)	(22.756)	(27.996)	(3.041)	(32.970)	(31.415)	50.733	(330.705)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	716.483	47.330	279	-	8.102	(104)	2.840	55	-	774.985
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(130.826)	17.221	34.748	8.933	6.429	(827)	(58.015)	(18.678)	(1.906)	(142.921)
Расходы по подоходному налогу	(234.758)	(46.754)	(10.789)	(21.809)	(18.798)	(93)	(1.112)	4.766	(2.405)	(331.752)
<b>Итого чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>903.043</b>	<b>191.922</b>	<b>44.598</b>	<b>45.853</b>	<b>64.256</b>	<b>(2.719)</b>	<b>384.280</b>	<b>(20.667)</b>	<b>(459.684)</b>	<b>1.150.882</b>
<b>Прочая информация по сегментам</b>										
Итого активы сегмента	21.863.168	3.031.653	4.207.767	1.394.743	1.609.991	219.991	8.799.100	361.188	(8.204.052)	33.283.549
Итого обязательства сегмента	8.791.604	918.071	2.853.580	665.367	749.795	71.591	1.772.207	235.906	(1.546.322)	14.511.799
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.635.621	668.841	36.446	-	98.574	5.257	34.324	68	(32.341)	6.446.790



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Ниже представлена информация о прибылях и убытках операционных сегментов Группы за шесть месяцев, закончившихся на 30 июня 2021 года, и активах и обязательствах на 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газохими- ческий	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комун- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	3.369.535	552.606	756.104	302.145	307.502	14.566	24.898	7.349	-	5.334.705
Выручка от реализации другим сегментам	13.380	34	2.131	2.144	71.659	3.130	255.571	16.244	(364.293)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>3.382.915</b>	<b>552.640</b>	<b>758.235</b>	<b>304.289</b>	<b>379.161</b>	<b>17.696</b>	<b>280.469</b>	<b>23.593</b>	<b>(364.293)</b>	<b>5.334.705</b>
<b>Географический рынок</b>										
Казахстан	612.438	327.665	664.384	293.141	366.487	14.170	280.469	23.593	(364.293)	2.218.054
Прочие страны	2.770.477	224.975	93.851	11.148	12.674	3.526	-	-	-	3.116.651
<b>Валовая прибыль</b>	<b>955.323</b>	<b>81.810</b>	<b>205.131</b>	<b>109.647</b>	<b>107.054</b>	<b>4.028</b>	<b>248.100</b>	<b>10.924</b>	<b>(286.940)</b>	<b>1.435.077</b>
Общие и административные расходы	(80.894)	(17.858)	(50.788)	(24.175)	(10.433)	(2.733)	(12.772)	(1.668)	6.473	(194.848)
Расходы по транспортировке и реализации	(374.185)	(3.687)	(3.005)	(5.478)	(6.547)	(700)	-	-	7.467	(386.135)
Финансовый доход	46.134	4.589	8.579	3.231	5.331	836	12.068	9.899	(30.051)	60.616
Финансовые затраты	(144.769)	(3.300)	(77.117)	(24.108)	(26.915)	(2.988)	(15.734)	(16.554)	42.836	(268.649)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	450.426	56.965	5.088	-	6.032	(100)	(7.612)	2	-	510.801
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(844)	2.923	(12.480)	1.599	95	(9.956)	18.144	(574)	(411)	(1.504)
Расходы по подоходному налогу	(151.876)	(16.523)	(18.570)	(19.056)	(15.683)	(51)	(1.258)	(1.228)	(3.332)	(227.577)
<b>Итого чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>694.615</b>	<b>100.461</b>	<b>65.116</b>	<b>55.571</b>	<b>56.527</b>	<b>(12.517)</b>	<b>237.910</b>	<b>944</b>	<b>(270.442)</b>	<b>928.185</b>
<b>Прочая информация по сегментам</b>										
Итого активы сегмента	19.445.893	2.739.861	4.133.241	1.341.590	1.616.981	275.228	8.309.598	373.645	(7.926.279)	30.309.758
Итого обязательства сегмента	7.584.307	469.838	2.820.223	667.222	788.374	90.916	1.790.290	217.503	(1.292.007)	13.136.666
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.851.977	703.195	27.688	-	90.472	5.215	35.013	15	(32.341)	5.681.234

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Ниже представлена информация о прибылях и убытках операционных сегментов группы за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газохими- ческий	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Комун- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	2.705.150	621.101	457.867	168.306	125.202	5.936	12.351	3.431	-	4.099.344
Выручка от реализации другим сегментам	5.518	11	3.201	1.054	20.118	2.699	470.022	2.943	(505.566)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>2.710.668</b>	<b>621.112</b>	<b>461.068</b>	<b>169.360</b>	<b>145.320</b>	<b>8.635</b>	<b>482.373</b>	<b>6.374</b>	<b>(505.566)</b>	<b>4.099.344</b>
<b>Географический рынок</b>										
Казахстан	366.136	322.508	365.371	163.253	139.047	7.463	482.373	6.374	(505.566)	1.346.959
Прочие страны	2.344.532	298.604	95.697	6.107	6.273	1.172	-	-	-	2.752.385
<b>Валовая прибыль</b>	<b>737.797</b>	<b>130.322</b>	<b>102.735</b>	<b>56.699</b>	<b>50.895</b>	<b>2.795</b>	<b>470.605</b>	<b>3.762</b>	<b>(473.705)</b>	<b>1.081.905</b>
Общие и административные расходы	(47.212)	(12.477)	(27.969)	(15.710)	(7.666)	(1.006)	(6.134)	(987)	2.840	(116.321)
Расходы по транспортировке и реализации	(235.920)	(7.146)	(2.524)	(1.813)	(2.512)	(183)	-	(2)	2.966	(247.134)
Финансовый доход	38.967	10.789	19.877	5.070	2.722	560	9.642	17.457	(20.479)	84.605
Финансовые затраты	(83.525)	(2.707)	(38.262)	(11.077)	(13.295)	(1.440)	(19.461)	(20.051)	27.875	(161.943)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	366.194	19.963	(2.208)	-	5.843	(56)	1.274	19	-	391.029
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(154.044)	(4.840)	4.487	727	502	211	(18.634)	(16.122)	(264)	(187.977)
Расходы по подоходному налогу	(94.388)	(24.574)	(1.625)	(13.305)	(10.320)	(57)	(318)	3.506	(998)	(142.079)
<b>Итого чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>520.896</b>	<b>108.175</b>	<b>49.990</b>	<b>19.123</b>	<b>25.321</b>	<b>(607)</b>	<b>433.184</b>	<b>(12.132)</b>	<b>(464.632)</b>	<b>679.318</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газохими- ческий	Горно- добы- вающий	Транспор- тировка	Кому- никации	Энергетика	Промыш- ленный	Корпора- тивный центр	Прочие	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	1.819.099	366.514	408.918	153.751	150.458	8.832	12.418	2.694	-	2.922.684
Выручка от реализации другим сегментам	4.266	9	1.075	995	37.862	1.642	245.681	4.670	(296.200)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>1.823.365</b>	<b>366.523</b>	<b>409.993</b>	<b>154.746</b>	<b>188.320</b>	<b>10.474</b>	<b>258.099</b>	<b>7.364</b>	<b>(296.200)</b>	<b>2.922.684</b>
<b>Географический рынок</b>										
Казахстан	307.627	192.025	375.112	148.561	185.014	8.538	258.099	7.364	(296.200)	1.186.140
Прочие страны	1.515.738	174.498	34.881	6.185	3.306	1.936	-	-	-	1.736.544
<b>Валовая прибыль</b>	<b>498.789</b>	<b>66.551</b>	<b>125.829</b>	<b>58.047</b>	<b>48.220</b>	<b>2.615</b>	<b>246.134</b>	<b>3.413</b>	<b>(251.391)</b>	<b>798.207</b>
Общие и административные расходы	(41.110)	(10.694)	(24.173)	(13.530)	(5.182)	(1.419)	(7.562)	(846)	3.801	(100.715)
Расходы по транспортировке и реализации	(187.242)	(2.084)	(1.628)	(3.392)	(2.546)	(392)	-	-	2.873	(194.411)
Финансовый доход	24.488	3.173	5.003	1.793	2.806	415	9.775	5.358	(18.894)	33.917
Финансовые затраты	(72.518)	(1.618)	(39.419)	(12.200)	(13.672)	(1.481)	(10.340)	(5.862)	22.266	(134.844)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	241.186	30.232	2.887	-	1.995	(42)	(3.784)	-	-	272.474
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(4.346)	1.794	(15.942)	1.070	(446)	(4.412)	5.641	(983)	19	(17.605)
Расходы по подоходному налогу	(86.539)	(12.108)	(13.427)	(11.694)	(7.129)	(34)	(435)	134	(2.579)	(133.811)
<b>Итого чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>381.427</b>	<b>70.929</b>	<b>44.989</b>	<b>32.715</b>	<b>20.473</b>	<b>(5.170)</b>	<b>237.621</b>	<b>637</b>	<b>(249.227)</b>	<b>534.394</b>

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

---

### **38. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

#### **Уставный капитал**

1 июля 2022 года была произведена регистрация одной размещаемой акции Фонда в счет полученного ранее имущества. Сумма в размере 239 миллионов тенге была реклассифицирована из дополнительно внесенного капитала в уставный капитал Фонда.

#### **Полученные дивиденды**

В июле и августе 2022 года Группа получила дивиденды от совместных компаний Группы: ТОО «Азиатский газопровод», ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», ТОО «СП «КазГерМунай» и ТОО «МунайГас» в размере 70.949 миллионов тенге, 5.000 миллионов тенге, 4.759 миллионов тенге и 2.637 миллионов тенге соответственно, и от ассоциированных компаний Группы: Каспийского Трубопроводного Консорциума и АО «Объединенная транспортно-логистическая компания – Евразийский железнодорожный альянс» в размере 129 миллионов долларов США (эквивалентно 61.046 миллионов тенге) и 2.670 миллионов тенге, соответственно.

#### **Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующей доли участия**

В июле 2022 года Группа выплатила дивиденды держателям неконтролирующей доли участия в НАК КАП и НК КМГ в размере 56.857 миллионов тенге.

#### **Приобретения**

В июле 2022 года Группа приобрела 49% доли участия в ТОО «Petrosun», основной деятельностью которого является реализация сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов. В результате проведенного анализа Группа признала ТОО «Petrosun» как совместное предприятие и учитывает инвестицию в ТОО «Petrosun» с применением метода долевого участия в соответствии с МСФО 28.

#### **Инцидент на месторождении «Кашаган»**

3 августа 2022 года на месторождении «Кашаган» (Северо-Каспийский проект) была обнаружена утечка на установке предварительного отбора газа. В связи с чем добыча была полностью остановлена. С 10 августа добыча частично возобновлена. North Caspian Operating Company, компанией-оператором проекта, проводятся инспекция по оценке последствий инцидента и ремонтные работы по восстановлению.

#### **Государственное субсидирование процентной ставки**

1 сентября 2022 года Группа получила денежные средства в размере 29.183 миллиона тенге по республиканской бюджетной программе «Субсидирование ставки купонного вознаграждения по облигациям перевозчика, выпущенным в целях развития магистральной железнодорожной сети и подвижного состава железнодорожного транспорта».