

**Акционерное общество
«Национальная компания «КазМунайГаз»**

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств.....	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале.....	7-8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудированной).....	9-51



«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

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

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

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2023 года, соответствующего промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за девять 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 провели 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 «Национальная Компания «КазМунайГаз» 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»



Кайрат Медетбаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство
аудитора № МФ-0000137 от 8 февраля
2013 года

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

17 ноября 2023 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 СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*
Выручка и прочие доходы					
Выручка по договорам с покупателями	7	2.144.737	2.133.670	6.087.389	6.775.524
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	8	165.440	232.263	565.159	778.508
Доход от выбытия дочерней организации	4	186.225	–	186.225	–
Финансовый доход	15	37.916	37.747	112.964	92.035
Прочий операционный доход	24	8.304	4.253	47.822	14.303
Итого выручка и прочие доходы		2.542.622	2.407.933	6.999.559	7.660.370
Расходы и затраты					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	9	(1.219.692)	(1.132.804)	(3.381.954)	(3.950.762)
Производственные расходы	10	(275.090)	(336.630)	(865.376)	(826.384)
Налоги, кроме подоходного налога	11	(150.337)	(189.675)	(432.608)	(508.309)
Износ, истощение и амортизация		(145.423)	(111.324)	(441.317)	(374.882)
Расходы по транспортировке и реализации	12	(56.940)	(46.816)	(176.463)	(144.630)
Общие и административные расходы	13	(44.516)	(36.380)	(116.603)	(104.311)
Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	14	(61.503)	(401)	(200.778)	229
Финансовые затраты	15	(77.190)	(71.522)	(233.690)	(227.621)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	2	44.203	38.781	67.992	(1.568)
Прочие расходы	24	(4.432)	(43.427)	(18.321)	(57.532)
Итого расходы и затраты		(1.990.920)	(1.930.198)	(5.799.118)	(6.195.770)
Прибыль до учёта подоходного налога		551.702	477.735	1.200.441	1.464.600
Расходы по подоходному налогу	16	(94.253)	(91.593)	(251.448)	(303.264)
Чистая прибыль за период		457.449	386.142	948.993	1.161.336

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

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*
Прочий совокупный (убыток)/доход					
<i>Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Эффект хеджирования	25	(68)	3.572	920	(33.548)
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		372.294	80.878	208.777	723.576
Налоговый эффект		(28.861)	(7.343)	(16.045)	(51.036)
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		343.365	77.107	193.652	638.992
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами, за вычетом подоходного налога		-	-	237	1.642
Доход/(убыток) от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		237	(17)	621	99
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		237	(17)	858	1.741
Чистый прочий совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		343.602	77.090	194.510	640.733
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		801.051	463.232	1.143.503	1.802.069
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:					
Акционеров Материнской Компании		445.795	368.228	971.210	1.122.624
Неконтрольную долю участия		11.654	17.914	(22.217)	38.712
		457.449	386.142	948.993	1.161.336
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:					
Акционеров Материнской Компании		789.397	445.034	1.165.678	1.762.669
Неконтрольную долю участия		11.654	18.198	(22.175)	39.400
		801.051	463.232	1.143.503	1.802.069
Прибыль на акцию** – в тысячах тенге					
Базовая и разводнённая		0,73	0,60	1,59	1,84

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

** Количество простых акций по состоянию на 30 сентября 2023 и 31 декабря 2022 года составило 610.119.493 штуки.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арисова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-51 является неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 сентября 2023 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		184.823	251.280
Основные средства	17	7.045.053	6.989.837
Инвестиционная недвижимость		17.238	17.304
Нематериальные активы		893.077	918.253
Активы в форме права пользования		115.505	76.567
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	19	5.513.494	4.947.403
НДС к возмещению		25.050	16.760
Авансы за долгосрочные активы		42.356	52.982
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		5.059	3.713
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	27	140.812	129.857
Прочие долгосрочные финансовые активы		23.830	10.672
Долгосрочные банковские вклады	18	61.505	59.229
Активы по отсроченному налогу		44.062	41.598
		14.111.864	13.515.455
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		391.057	309.425
Торговая дебиторская задолженность	20	731.426	519.537
НДС к возмещению		57.261	42.697
Предоплата по подоходному налогу		31.879	36.167
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	20	147.574	109.137
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	27	86.478	119.874
Прочие краткосрочные финансовые активы	20	73.812	57.057
Краткосрочные банковские вклады	18	702.278	1.178.138
Денежные средства и их эквиваленты	21	1.266.462	762.817
		3.488.227	3.134.849
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		373	459
		3.488.600	3.135.308
Итого активы		17.600.464	16.650.763

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

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		916.541	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		1.142	1.142
Прочий капитал		(839)	(1.759)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		4.402.302	4.209.612
Нераспределённая прибыль		5.480.777	4.809.455
Относящийся к акционерам Материнской Компании		10.799.923	9.934.991
Неконтрольная доля участия		(85.216)	(61.541)
Итого капитал		10.714.707	9.873.450
Долгосрочные обязательства			
Займы и облигации	22	3.647.106	3.775.891
Обязательства по аренде	23	101.583	65.872
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	25	16.489	15.080
Резервы	24	235.522	210.722
Обязательства по вознаграждениям работникам		67.101	66.096
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	25	38.507	41.548
Обязательства по отсроченному налогу		1.174.022	999.010
		5.280.330	5.174.219
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	25	703.303	564.906
Займы и облигации	22	466.803	367.443
Обязательства по аренде	23	17.435	15.682
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	25	114.725	283.717
Резервы	24	28.136	58.107
Обязательства по вознаграждениям работникам		4.814	4.969
Подоходный налог к уплате		25.166	66.648
Прочие налоги к уплате	26	124.495	148.477
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	25	120.550	93.145
		1.605.427	1.603.094
Итого обязательства		6.885.757	6.777.313
Итого капитал и обязательства		17.600.464	16.650.763
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		16,098	14,678

* Количество простых акций по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года составило 610.119.493 штуки. Представление балансовой стоимости одной простой акции - показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.

Заместитель председателя Правления



Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-51 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ
СРЕДСТВ**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года

В миллионах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		1.200.441	1.464.600
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		441.317	374.882
Обесценение/(восстановление обесценения) основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	14	200.778	(229)
Реализованные (прибыли)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	10	(451)	100.246
Финансовый доход	15	(112.964)	(92.035)
Финансовые затраты	15	233.690	227.621
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	8	(565.159)	(778.508)
Изменение в резервах		(10.335)	63.937
(Положительная)/отрицательная/курсовая разница, нетто		(65.781)	8.396
Прибыль от продажи дочерней организации	4	(186.225)	-
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		912	10.705
(Доход)/убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		(536)	1.387
Прочие корректировки		8.884	7.984
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		1.144.571	1.388.986
Изменения в НДС к возмещению		(22.638)	7.484
Изменения в товарно-материальных запасах		(75.000)	(104.690)
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		(205.077)	(103.647)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		131.118	17.993
Изменения в прочих налогах к уплате		(56.450)	14.915
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		916.524	1.221.041
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	19	215.798	250.381
Оплата подоходного налога		(114.055)	(84.192)
Проценты полученные		84.311	33.722
Проценты уплаченные	22, 23	(145.806)	(132.154)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		956.772	1.288.798

Учетная политика и примечания на страницах 9-51 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

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

В миллионах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(1.018.100)	(961.876)
Возврат банковских вкладов		1.503.410	908.555
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(498.042)	(292.923)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		3.009	1.816
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	19	(19.617)	(67)
Приобретение дочерней организации	5, 27	(163.770)	(1.022.663)
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	4	94.624	-
Займы, выданные связанным сторонам		(29.950)	(39.402)
Погашение займов, выданных связанным сторонам		13.600	12.958
Погашение нот Национального банка РК	27	375.240	-
Приобретение нот Национального банка РК	27	(327.692)	(7.000)
Прочие		975	(749)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(66.313)	(1.401.351)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	22	288.560	877.566
Погашение займов	22	(375.931)	(153.220)
Дивиденды, выплаченные акционерам	27	(300.002)	(199.997)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		(1.566)	(1.020)
Распределения в пользу Самрук-Казына	27	(183)	(265.833)
Вклады от связанной стороны		-	3.742
Прочие операции	27	(8.962)	-
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	23	(18.233)	(16.075)
Чистые денежные потоки (использованные в)/от финансовой деятельности		(416.317)	245.163
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		29.511	98.601
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(8)	111
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		503.645	231.322
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		762.817	1.144.193
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		1.266.462	1.375.515

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

НЕДЕНЕЖНЫЕ И ПРОЧИЕ ОБОРОТЫ: ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие значительные неденежные и другие операции были исключены из консолидированного отчета о движении денежных средств:

Кредиторская задолженность за долгосрочные активы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, кредиторская задолженность за приобретение основных средств уменьшилась на 25.931 миллион тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: увеличение на 43.387 миллионов тенге).

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Рысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-51 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании					Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль			
На 31 декабря 2021 года (аудировано)	916.541	1.142	10.113	3.738.581	5.439.811	10.106.188	(89.282)	10.016.906
Чистая прибыль за период (пересчитано)*	-	-	-	-	1.122.624	1.122.624	38.712	1.161.336
Прочий совокупный (убыток)/доход	-	-	(33.548)	671.876	1.717	640.045	688	640.733
Итого совокупный (убыток)/доход (пересчитано)	-	-	(33.548)	671.876	1.124.341	1.762.669	39.400	1.802.069
Дивиденды (Примечание 27)	-	-	-	-	(199.997)	(199.997)	(2.289)	(202.286)
Распределения в пользу Самрук-Казына (Примечание 27)	-	-	-	-	(273.674)	(273.674)	-	(273.674)
Приобретение совместных предприятий (Примечания 5 и 6)	-	-	-	-	(63.634)	(63.634)	-	(63.634)
Приобретение Кашагана под общим контролем (Примечание 5)	-	-	-	-	(1.777.076)	(1.777.076)	-	(1.777.076)
Операции с Самрук-Казына (Примечание 27)	-	-	-	-	385.997	385.997	-	385.997
Взнос в капитал дочерней компании	-	-	-	-	-	-	381	381
На 30 сентября 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	916.541	1.142	(23.435)	4.410.457	4.635.768	9.940.473	(51.790)	9.888.683

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

Учетная политика и примечания на страницах 9-51 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании							Итого	Итого
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Неконтрольная доля участия			
На 31 декабря 2022 года (аудировано)	916.541	1.142	(1.759)	4.209.612	4.809.455	9.934.991	(61.541)	9.873.450	
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	971.210	971.210	(22.217)	948.993	
Прочий совокупный доход	-	-	920	192.690	858	194.468	42	194.510	
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	920	192.690	972.068	1.165.678	(22.175)	1.143.503	
Дивиденды (Примечание 27)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(1.500)	(301.502)	
Распределения в пользу Самрук-Казына (Примечание 27)	-	-	-	-	(60)	(60)	-	(60)	
Прочие операции (Примечание 27)	-	-	-	-	(17.925)	(17.925)	-	(17.925)	
Операции с Самрук-Казына (Примечания 22 и 27)	-	-	-	-	17.241	17.241	-	17.241	
На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	916.541	1.142	(839)	4.402.302	5.480.777	10.799.923	(85.216)	10.714.707	

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер




Д.А. Арысова



А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-51 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания или КМГ) является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – РК), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента РК от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства РК (далее – Правительство) от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли их участия во всех предприятиях, были переданы в Компанию. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством РК, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлось акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», которое в октябре 2008 года объединилось с акционерным обществом «Фонд Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Самрук-Казына). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

7 августа 2015 года Национальный Банк РК (далее – НБ РК) приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. С 8 декабря 2022 года 3,00% акций Компании находятся в свободном обращении на фондовых биржах Astana International Exchange (далее – AIX) и Казахстанская фондовая биржа (далее – KASE).

На 30 сентября 2023 года Компания имеет доли участия в 60 операционных компаниях (на 31 декабря 2022 года: 59) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Астана, улица Дінмұхамед Қонаев, дом 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- Участие в разработке и реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- Представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- Проведение разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею дочерних организаций.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 17 ноября 2023 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность», выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

Группа подготовила данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство Группы считает, что существенные неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно суждению Руководства, можно обоснованно ожидать, что у Группы имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и как минимум в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

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 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты***Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – функциональная валюта). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в Казахстанских тенге (далее – тенге), который является функциональной валютой и валютой представления Компании.

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 отчётную дату, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

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.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определённых как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Компании, входящие в Группу

Результаты и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- Активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- Доходы и расходы по каждому из представленных отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (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.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее - KASE), используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года составил 474,47 и 462,65 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года. Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составил 452,97 тенге за 1 доллар США (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 458,60 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 17 ноября 2023 года составлял 462,79 тенге за 1 доллар США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, у Группы сформировалась положительная курсовая разница, нетто, в размере 67.992 миллиона тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации***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 2022 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2023 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения, впервые примененные в 2023 году, не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на ранее действовавших местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет комплексную модель учета договоров страхования, охватывая все значимые аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

Данный стандарт не оказал существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Определение бухгалтерских оценок» – Поправки к МСФО (IAS) 8

В поправках к МСФО (IAS) 8 разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Раскрытие информации об учетной политике» – Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности» содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)

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

«Раскрытие информации об учётной политике» – Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО (продолжение)

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Однако ожидается, что они окажут влияние на раскрытие информации об учётной политике в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы.

«Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» – Поправки к МСФО (IAS) 12

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания таким образом, что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, например, в случае аренды или обязательств по выводу объектов из эксплуатации.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Международная налоговая реформа – модельные правила второго компонента – поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

В мае 2023 года Совет по МСФО выпустил «Международную налоговую реформу — Модельные правила второго компонента» — поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», разъясняющие применение МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Поправки включают обязательное временное исключение из учета отложенного налога по такому налоговому законодательству. Группа анализирует потенциальное влияние на консолидированную финансовую отчётность за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ

ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО)

9 февраля 2023 года Компания и ПАО «Лукойл» подписали договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале ККО, дочерней организации Компании, являющейся держателем контракта на добычу углеводородов на участках недр Каламкас-море, Хазар и Ауэзов, расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря. 11 сентября 2023 года была произведена перерегистрация ККО после исполнения сторонами отлагательных условий, предусмотренных договором купли-продажи. В результате сделки Группа потеряла контроль над ККО.

Стоимость реализации 50% доли участия составила 200 миллионов долларов США (эквивалентно 93.258 миллионов тенге на дату выбытия дочерней организации). Согласно условиям договора купли-продажи стоимость реализации может быть скорректирована на 100 миллионов долларов США в случае исполнения определенных условий (далее – Дополнительное вознаграждение). Группа признала данное Дополнительное вознаграждение в качестве финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в размере 29 миллионов долларов США (эквивалентно 14.154 миллиона тенге).

21 сентября 2023 года ПАО «Лукойл» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 94.644 миллиона тенге на дату выплаты).

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой совместное предприятие, учитываемое по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость составляет 93.258 миллионов тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)***ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО) (продолжение)*

Результаты ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	1 января 2023 года – 11 сентября 2023 года
Финансовый доход	7
Общие и административные расходы	(108)
Финансовые затраты	(33)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(98)
Расходы по подоходному налогу	(1)
Убыток за период	(233)

Чистые денежные потоки ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	1 января 2023 года – 11 сентября 2023 года
Операционные	(102)
Инвестиционные	(16.937)
Финансовые	17.059
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(20)

На дату потери контроля чистые активы ККО были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	Чистые активы на дату потери контроля
Активы	
Основные средства (Примечание 17)	5.185
Разведочные и оценочные активы	14.678
Денежные средства и их эквиваленты	20
Прочие активы	626
Итого активы	20.509
Обязательства	
Займы полученные	2.511
Торговая кредиторская задолженность	3.548
Прочие краткосрочные обязательства	5
Итого обязательства	6.064
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	14.445
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	93.258
Справедливая стоимость Дополнительного вознаграждения на дату выбытия дочерней организации	14.154
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие (Примечание 19)*	93.258
Доход от выбытия дочерней организации	186.225

* Группа признала 50% инвестицию в совместное предприятие в соответствующей доли в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов ККО.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ****Приобретение дочерней организации под общим контролем**

КМГ Кашаган В.У. (далее - Кашаган)

16 октября 2015 года Соoperatieve KazMunaiGaz U.A. (далее - Кооператив), дочерняя организация Компании, продала 50% своих акций в Кашагане в пользу Самрук-Казына с опционным правом на покупку всего или частичного пакета акций (далее – Опцион) в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года. Позднее, период исполнения Опциона был продлен до 31 декабря 2022 года.

В 2017 году суд Амстердама наложил определенные ограничения на 50% акций Кашагана, принадлежащих Самрук-Казына (далее - Ограничения). В период действия Ограничений, акции Кашагана не могли быть проданы, переданы или заложены. 14 июня 2022 года судом Амстердама Ограничения были отменены.

14 сентября 2022 года Кооператив и Самрук-Казына подписали Соглашение об изменении Опционного соглашения и исполнении опциона (далее – Соглашение с изменениями), согласно которому сумма возмещения за исполнение Опциона составила 3.781,7 миллионов долларов США (эквивалентно 1.777.076 миллионов тенге).

15 сентября 2022 года Группа исполнила ряд юридических условий Соглашения с изменениями, завершающих сделку, исполнила Опцион и 50% акций Кашагана были перерегистрированы в пользу Кооператива.

Таким образом, в результате исполнения Опциона, Группа получила контроль над Кашаганом и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств Кашагана, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

Более подробная информация по приобретению Кашагана раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

ТОО «KLPE» (далее – KLPE)

1 декабря 2022 года Компания приобрела 100% доли участия в уставном капитале KLPE (в марте 2023 года была переименована в ТОО «KMG Petrochem») за 2 тенге у ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (далее - СКО) и ТОО «Полимер Продакшн», дочерних организаций Самрук-Казына. KLPE занимается строительством первого интегрированного газохимического комплекса в Казахстане.

В результате приобретения Группа получила контроль над KLPE и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств KLPE, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности сравнительные промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, а также соответствующие примечания, были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)**

Приобретение дочерней организации под общим контролем (продолжение)

ТОО «KLPE» (далее – *KLPE*) (продолжение)Эффект на сравнительные данные с учетом приобретения *KLPE*, приводится ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года
Влияние на результаты деятельности:		
Выручка и прочие доходы		
Финансовый доход	64	172
Прочий операционный доход	2	7
Итого выручка и прочие доходы	66	179
Расходы и затраты		
Износ, истощение и амортизация	(15)	(47)
Общие и административные расходы	(223)	(647)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(1)	(161)
Прочие расходы	(13)	(14)
Итого расходы и затраты	(252)	(869)
Убыток до учёта подоходного налога	(186)	(690)
Убыток за период	(186)	(690)
Чистый убыток за период, приходящаяся на:		
Акционеров Материнской Компании	(186)	(690)
	(186)	(690)

Влияние на чистые денежные потоки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, было следующим:

<i>В миллионах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года
Операционные	(1.041)
Инвестиционные	(4.494)
Финансовые	3.742
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	(1.861)

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности деятельность *KLPE* представлена в сегменте «Прочие».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)**

Приобретение совместного предприятия под общим контролем

ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (далее - КПИ)

13 июня 2022 года Самрук-Казына передал Компании 49,50% доли участия в КПИ. Стоимость приобретения составила 91.175 миллионов тенге. КПИ занимается реализацией инвестиционного проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области».

49,50% доля участия в КПИ была отражена как приобретение совместного предприятия у сторон, находящихся под общим контролем, и учтена по методу объединения долей по балансовой стоимости совместного предприятия. СКО и Компания совместно контролируют КПИ, и решения о деятельности КПИ принимаются единогласно.

Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств КПИ на дату приобретения признана как распределение в пользу Самрук-Казына и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале за сравнительный период в размере 74.743 миллиона тенге.

Ниже представлена информация о балансовой стоимости активов и обязательств КПИ на дату приобретения (на основе бухгалтерских книг Предшественника):

В миллионах тенге

Долгосрочные активы	898.524
Краткосрочные активы	81.276
Долгосрочные обязательства	(868.850)
Краткосрочные обязательства	(77.754)
Чистые активы	33.196
Доля владения	49,50%
Доля Группы в чистых активах	16.432
Стоимость приобретения	91.175
Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью инвестиции в совместное предприятие, отраженная в составе капитала	74.743

6. ПРИОБРЕТЕНИЕ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ

ТОО «PETROSUN» (далее – Petrosun)

1 июля 2022 года, в соответствии с протоколом заседания Комиссии под председательством Премьер-Министра РК по демополизации экономики, а именно рынка горюче-смазочных материалов, Компания приобрела 49% доли участия в уставном капитале Petrosun, основной деятельностью которого является реализация сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов. Стоимость приобретения составила 1 тенге. Разница между стоимостью приобретения и справедливой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств Petrosun на дату приобретения в размере 10.989 миллионов тенге была признана как вклад единственного акционера Самрук-Казына на основании инструкции в указанном выше протоколе и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале за сравнительный период. 49% доля участия в Petrosun была отражена как приобретение совместного предприятия с применением метода долевого участия в соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия». ТОО «КННК ИНТЕРНАЦИОНАЛ в КАЗАХСТАНЕ» (второй участник Petrosun) и Компания, совместно контролируют Petrosun, и решения о деятельности Petrosun принимают единогласно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. ПРИОБРЕТЕНИЕ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)***ТОО «PETROSUN» (далее – Petrosun) (продолжение)*

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств Petrosun на дату приобретения:

В миллионах тенге

Долгосрочные активы	35
Краткосрочные активы, включая	103.762
Товарно-материальные запасы	33.770
Авансы выданные	54.930
Краткосрочные обязательства, включая	(81.371)
Обязательства по договору	34.237
Займы	38.198
Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости	22.426
Доля владения	49%
Доля Группы в чистых активах по справедливой стоимости	10.989
Стоимость приобретения	-
Разница между стоимостью приобретения и справедливой стоимостью инвестиции в совместное предприятие, отраженная в составе капитала	10.989

7. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	1.213.922	953.052	3.314.571	3.759.307
Продажа нефтепродуктов	713.075	988.659	2.147.815	2.502.673
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	63.039	50.495	192.918	157.884
Услуги по транспортировке нефти	55.930	45.853	162.278	129.722
Прочие доходы	98.771	95.611	269.807	225.938
	2.144.737	2.133.670	6.087.389	6.775.524
Географические регионы				
Казахстан	370.231	338.310	1.085.463	873.331
Другие страны	1.774.506	1.795.360	5.001.926	5.902.193
	2.144.737	2.133.670	6.087.389	6.775.524
Время признания выручки				
В определенный момент времени	2.095.587	2.059.684	5.943.355	6.605.730
В течение времени	49.150	73.986	144.034	169.794
	2.144.737	2.133.670	6.087.389	6.775.524

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	86.107	190.220	348.596	591.311
Mangistau Investment B.V. Group	19.580	15.655	40.114	56.242
ТОО «PETROSUN»	14.945	12.587	35.924	12.587
ТОО «КазРосГаз»	14.137	(5.352)	19.726	3.160
ТОО «КазГерМунай»	5.158	3.897	16.862	14.655
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4.309	3.953	13.933	12.930
Valseira Holdings B.V. Group	(1.577)	2.724	8.715	8.261
ТОО «Казахойл-Актобе»	2.161	1.818	6.646	6.988
ТОО «Тениз Сервис»	(149)	280	4.637	(1.735)
Ural Group Limited	(2.889)	(2.286)	(8.432)	(6.777)
KPI	(4.461)	(17.126)	(3.943)	(18.096)
Прочие	657	1.745	2.842	3.802
	137.978	208.115	485.620	683.328
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	19.647	17.728	65.464	81.437
ПетроКазахстан Инк.	4.501	2.840	7.882	5.585
Прочие	3.314	3.580	6.193	8.158
	27.462	24.148	79.539	95.180
	165.440	232.263	565.159	778.508

9. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	925.524	817.520	2.464.304	2.967.355
Стоимость нефти для переработки	169.975	181.784	513.189	595.745
Материалы и запасы	90.072	95.119	317.101	270.165
Покупные нефтепродукты для перепродажи	27.917	29.490	64.321	65.736
Покупной газ для перепродажи	6.204	8.891	23.039	51.761
	1.219.692	1.132.804	3.381.954	3.950.762

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Расходы по заработной плате	132.482	115.246	370.965	305.982
Услуги по ремонту и обслуживанию	55.296	55.306	143.692	119.841
Электроэнергия	24.031	28.609	90.357	92.106
Транспортные расходы	30.798	23.497	88.228	56.248
Расходы по краткосрочной аренде	16.095	13.319	79.582	48.456
Охрана окружающей среды (Восстановление)/списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	4.402	5.707	13.779	16.698
Реализованные (прибыли)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	(4.279)	5.416	617	16.482
Прочие	(904)	21.338	(451)	100.246
	17.169	68.192	78.607	70.325
	275.090	336.630	865.376	826.384

11. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	38.908	39.566	106.592	124.419
Рентный налог на экспорт сырой нефти	35.643	64.298	99.949	167.658
Акциз	29.839	30.164	84.884	64.250
Экспортная таможенная пошлина	24.214	36.705	78.072	96.837
Социальный налог	11.272	9.462	32.126	26.791
Налог на имущество	7.892	7.323	23.484	21.305
Прочие налоги	2.569	2.157	7.501	7.049
	150.337	189.675	432.608	508.309

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Транспортировка	40.961	33.627	132.644	108.402
Расходы по заработной плате	4.839	3.852	13.738	11.008
Прочие	11.140	9.337	30.081	25.220
	56.940	46.816	176.463	144.630

13. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	19.576	16.506	55.364	48.927
Консультационные услуги	4.329	3.902	10.858	10.650
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	5.050	170	7.647	1.098
Расходы по обслуживанию	1.584	1.336	4.619	4.231
Социальные выплаты	1.741	1.674	3.777	3.729
Услуги связи	519	586	1.569	1.347
НДС, не взятый в зачёт (Восстановление)/начисление резерва по налогам, штрафам и пени	125	541	794	2.018
	(150)	90	431	327
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим краткосрочным нефинансовым активам	316	128	124	390
Обесценение НДС к возмещению	16	25	53	80
Прочие	11.410	11.422	31.367	31.514
	44.516	36.380	116.603	104.311

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, расходы по заработной плате составили 440.067 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 365.917 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО
РАЗВЕДКЕ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Расходы от обесценения и восстановление обесценения				
Основные средства (Примечание 17)	(566)	401	89.577	(229)
Гудвилл	-	-	8.794	-
	(566)	401	98.371	(229)
По следующим ЕГДС были признаны убытки:				
ЕГДС КМГИ	-	-	98.655	-
Прочие	(566)	401	(284)	(229)
	(566)	401	98.371	(229)
Расходы по разведке (обесценение и списание)				
Проект Кайран и Актоты	62.069	-	62.069	-
Проект «Женис»	-	-	40.244	-
Прочие	-	-	94	-
	62.069	-	102.407	-
	61.503	401	200.778	(229)

Обесценение основных средств и нематериальных активов, включая гудвилл***ЕГДС КМГ International N.V. (далее – КМГИ), включая гудвилл***

По состоянию на 30 сентября 2023 года КМГИ провел тесты на обесценение гудвилла и активов по сбыту, переработке и прочих активов в связи с наличием индикаторов обесценения в ЕГДС КМГИ: ЕГДС «Переработка», ЕГДС «Нефтехимия» и ЕГДС «Даунстрим». В результате теста на обесценение возмещаемая стоимость ЕГДС КМГИ оказалась ниже их балансовой стоимости. Убыток от обесценения анализируемых ЕГДС КМГИ составил 94.962 миллиона тенге, из которых ЕГДС «Переработка» составляет 85% от общей суммы. Обесценение ЕГДС «Переработка» оценивается в 80.761 миллион тенге, включая обесценение гудвилла в размере 8.794 миллиона тенге, ЕГДС «Нефтехимия» — 340 миллионов тенге и ЕГДС «Даунстрим» — 13.861 миллион тенге.

Основными индикаторами обесценения были i) повышенная волатильность маржи нефтепереработки на рынке нефти и газа и снижение рыночного спроса в контексте строгих правил декарбонизации и геополитической нестабильности, ii) план декарбонизации КМГИ, который в течение нескольких лет все еще находится на стадии этапа начальной оценки, инвестиции в когенерационные электростанции являются единственным крупным проектом, включенным в 5-летний бизнес-план, и с ограниченной доступностью капитала для потенциальных инвестиций в декарбонизацию, учитывая непредсказуемую финансовую среду в Румынии, где с конца 2022 года применяются агрессивные налоги на непредвиденные расходы. Группа учитывала прогнозируемую маржу переработки и объемы производства, среди прочих факторов, при анализе индикаторов обесценения. Возмещаемая стоимость ЕГДС «Переработка» КМГИ была определена на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD), которая была рассчитана с использованием метода дисконтированных денежных потоков. Основными допущениями, использованными при расчете FVLCD для ЕГДС, были операционная прибыль, ставки дисконтирования и темпы роста, использованные для экстраполяции денежных потоков за пределы бюджетного периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО
РАЗВЕДКЕ (продолжение)**

Обесценение основных средств и нематериальных активов, включая гудвилл (продолжение)

ЕГДС KMG International N.V. (далее – КМГИ), включая гудвилл (продолжение)

ЕГДС «Переработка» и «Нефтехимия» КМГИ

Ставка дисконтирования, примененная к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС «Переработка» и «Нефтехимия», составила 12,60% (2022 год: 12,10%), а денежные потоки за 5-летний период были экстраполированы с использованием отрицательного темпа роста 3,0% (2022 год: положительный 2,10%), который для 2023 года является среднегодовым темпом роста в течение 2028-2051 годов для рыночной маржи нефтеперерабатывающих заводов, рассчитанным Platts-PIRA на дату оценки. Ставка капитализации, используемая для остаточной стоимости, составила 15,60% (2022 год: 10,00%).

ЕГДС «Даунстрим» КМГИ

Ставка дисконтирования, примененная к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС «Даунстрим», составила 12,60% (2022 год: 12,10%), а денежные потоки за пределами 5-летнего периода были экстраполированы с использованием 0,30% (2022 год: положительный 2,10%) отрицательного коэффициента бессрочного роста с учетом ожидаемого спроса на рынке в течение 2029-2051 годов на основе последних рыночных исследований, доступных на дату оценки (Wood Mackenzie), и долгосрочного уровня инфляции в долларах США согласно отчету PWC Global Economy Watch Projections, опубликованному в июле 2023 года. Ставка капитализации, использованная для остаточной стоимости, составила 12,90% (2022 год: 10,00%).

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Переработка»

Дополнительное обесценение в размере 20.249 миллионов тенге может быть начислено при увеличении ставки дисконтирования более чем на 1% до 13,6%, при снижении объемов более чем на 2% может быть начислено дополнительное обесценение в размере 35.050 миллионов тенге и при снижении маржинальной прибыли более чем на 2% дополнительно начисленное обесценение может составить 24.280 миллионов тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,5% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 16.573 миллионов тенге.

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Даунстрим»

Дополнительное обесценение в размере 12.013 миллионов тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1%, если объемы снизятся более чем на 2%, дополнительно начисленное обесценение может составить 11.123 миллиона тенге и при снижении валовой маржи более чем на 2% дополнительно начисленное обесценение может составить 16.982 миллиона тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,5% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 11.285 миллионов тенге.

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Нефтехимия»

Дополнительное обесценение в размере 1.509 миллионов тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1%, если объемы снизятся более чем на 2%, дополнительно начисленное обесценение может составить 1.688 миллионов тенге и при снижении маржинальной прибыли более чем на 2% дополнительно начисленное обесценение может составить 1.571 миллион тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,5% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 901 миллион тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО
РАЗВЕДКЕ (продолжение)**

Обесценение основных средств и нематериальных активов, включая гудвилл (продолжение)

*ЕГДС KMG International N.V. (далее – КМГИ), включая гудвилл (продолжение)**Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Нефтехимия» (продолжение)*

По состоянию на 30 сентября 2023 года по результатам проведенного теста на обесценение Группа признала убыток от обесценения основных средств и гудвилла в размере 86.168 миллионов тенге и 8.794 миллиона тенге, соответственно (31 декабря 2022 года: убыток от обесценения не признавался).

В июне 2023 года на нефтеперерабатывающем заводе Petromidia, дочерней организации КМГИ, произошел инцидент, который привел к временному выводу из эксплуатации установки «Мягкий гидрокрекинг». Petromidia провел работу по оценке последствий инцидента и признал убыток от обесценения основных средств в размере 3.693 миллиона тенге.

Расходы по разведке

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Женис» в размере 40.244 миллиона тенге в связи с полученными отрицательными результатами бурения (отсутствие углеводородов в скважине).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Актоты и Кайран» в размере 62.069 миллионов тенге в связи с получением уведомления о прекращении права недропользования в отношении указанных участков недр от Министерства энергетики РК.

15. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**Финансовый доход**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	37.003	36.403	106.642	87.280
Всего процентный доход	37.003	36.403	106.642	87.280
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 22)	45	–	4.334	–
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	228	362	755	516
Прочие	640	982	1.233	4.239
	37.916	37.747	112.964	92.035

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Процентный расход по займам и облигациям	66.367	62.288	199.981	195.423
Процентный расход по договорам аренды (Примечание 23)	2.103	968	5.405	3.030
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (Примечания 5 и 25)	-	-	3.224	-
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 22)	-	-	-	4.498
Всего процентный расход	68.470	63.256	208.610	202.951
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (Примечание 24)	3.130	3.274	9.308	9.717
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	1.131	904	3.581	2.920
Прочие	4.459	4.088	12.191	12.033
	77.190	71.522	233.690	227.621

16. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	41.035	31.048	85.086	109.739
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	315	6.978	22.103	17.709
Налог на сверхприбыль	-	121	(278)	3.710
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	40.083	19.001	108.334	67.259
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	12.820	34.445	36.203	104.608
Налог на сверхприбыль	-	-	-	239
	94.253	91.593	251.448	303.264

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года (аудировано)	4.428.347	262.717	1.121.420	211.823	239.191	75.225	109.168	278.019	6.725.910
Пересчёт валюты отчётности	395.965	3.067	30.123	9.416	5.387	3.288	7.901	14.636	469.783
Изменения в учётной оценке	(90.414)	(6.561)	-	(2.948)	-	-	-	-	(99.923)
Поступления	65.762	142	605	14.230	3.507	2.330	522	225.015	312.113
Выбытия	(12.394)	(1.389)	(701)	(514)	(3.499)	(3.092)	(2.085)	(233)	(23.907)
Расходы по износу	(187.626)	(10.357)	(81.538)	(12.642)	(22.090)	(6.959)	(8.107)	-	(329.319)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	11.018	1.279	687	447	3.302	2.472	1.775	189	21.169
(Обесценение)/восстановление обесценения (Примечание 14)	-	(20)	-	-	28	534	131	(444)	229
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	-	422	(25)	(38)	67	-	426
Переводы из инвестиционной недвижимости	-	-	-	1.973	-	-	-	-	1.973
Прочие изменения	2.336	(54)	11	-	(783)	-	25	245	1.780
Переводы	104.127	6.161	18.459	10.087	28.509	812	2.325	(170.480)	-
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	4.717.121	254.985	1.089.066	232.294	253.527	74.572	111.722	346.947	7.080.234
Первоначальная стоимость	7.036.358	399.845	2.785.306	558.864	633.947	221.598	261.970	398.515	12.296.403
Накопленный износ и обесценение	(2.319.237)	(144.860)	(1.696.240)	(326.570)	(380.420)	(147.026)	(150.248)	(51.568)	(5.216.169)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано) (пересчитано)	4.717.121	254.985	1.089.066	232.294	253.527	74.572	111.722	346.947	7.080.234

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано)	4.598.235	266.566	1.075.385	233.627	265.730	74.540	115.086	360.668	6.989.837
Пересчёт валюты отчётности	92.408	1.097	3.377	703	1.791	748	2.070	5.057	107.251
Изменения в учётной оценке	(6.406)	(300)	–	(169)	–	–	–	–	(6.875)
Поступления	22.575	1.628	8.318	5.847	2.643	6.609	2.234	392.147	442.001
Потеря контроля над ККО (Примечание 4)	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Выбытия	(12.009)	(357)	(3.366)	(1.221)	(2.276)	(1.160)	(1.757)	(5.185)	(5.185)
Расходы по износу	(256.409)	(8.083)	(77.100)	(11.167)	(21.218)	(8.231)	(7.508)	(2.472)	(24.618)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	11.337	356	3.351	609	2.219	1.142	1.549	–	(389.716)
(Обесценение)/восстановление (Примечание 14)	–	(28)	(75.410)	(14.480)	168	(371)	516	1.472	22.035
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	–	(161)	–	–	–	28	(89.577)
Прочие изменения	(34)	(24)	–	15	7	(3)	1	–	(161)
Переводы	152.894	352	30.502	15.993	9.972	2.052	2.912	99	61
Остаточная стоимость на 30 сентября 2023 года (неаудировано)	4.602.591	261.207	965.057	229.596	259.036	75.326	115.103	(214.677)	–
Первоначальная стоимость	7.211.108	415.998	2.840.023	588.165	661.015	231.194	266.089	586.261	12.799.853
Накопленный износ и обесценение	(2.608.517)	(154.791)	(1.874.966)	(358.569)	(401.979)	(155.868)	(150.986)	(49.124)	(5.754.800)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2023 года (неаудировано)	4.602.591	261.207	965.057	229.596	259.036	75.326	115.103	537.137	7.045.053

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению скважин в АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», дочерних организаций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», и ТОО «КМГ Карачаганак» на общую сумму 213.987 миллионов тенге и замене участка трубопроводов «Узень- Атырау-Самара» и «Астрахань-Мангышлак» в АО «КазТрансОйл» на общую сумму 115.469 миллионов тенге.

Прочие

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 8,90% на сумму 7.329 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 483 миллиона тенге, по средней процентной ставке 12,57%).

По состоянию на 30 сентября 2023 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 384.600 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 384.815 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2023 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 327.045 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 778.757 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 29*.

18. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	758.030	1.230.928
Выраженные в тенге	5.910	6.616
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(157)	(177)
	763.783	1.237.367

На 30 сентября 2023 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 2,71% в долларах США и 3,27% в тенге (31 декабря 2022 года: 0,94% в долларах США и 0,74% в тенге).

На 30 сентября 2023 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 5,55% в долларах США и 1,21% в тенге (31 декабря 2022 года: 2,64% в долларах США и 1,24% в тенге).

Ниже представлены сроки размещения банковских вкладов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	702.278	1.178.138
Срок погашения от 1 до 2 лет	299	94
Срок погашения свыше 2 лет	61.206	59.135
	763.783	1.237.367

На 30 сентября 2023 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 61.505 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 59.229 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 58.007 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 55.517 миллионов тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**19. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2023 года (неаудировано)		31 декабря 2022 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	4.174.047	20,00%	3.825.053	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	205.450	50,00%	164.716	50,00%
ККО	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	93.258	50,00%	–	–
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	80.408	50,00%	58.812	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	48.571	50,00%	37.138	50,00%
Valsera Holdings B.V. Group	Переработка сырой нефти	Казахстан	35.066	50,00%	26.351	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	33.945	50,00%	32.070	50,00%
ТОО «PETROSUN»	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	30.898	49,00%	24.373	49,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	30.056	50,00%	26.911	50,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	27.371	50,00%	31.490	50,00%
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	12.731	48,996%	10.396	48,996%
Прочие			52.598		42.014	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	534.188	20,75%	521.882	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	100.147	33,00%	94.635	33,00%
Прочие			54.760		51.562	
			5.513.494		4.947.403	

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

На 30 сентября 2023 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 15.445 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 19.950 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за девять месяцев, закончившихся 30 сентября:

<i>В миллионах тенге</i>	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	4.947.403	4.145.564
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 8)	565.159	778.508
Приобретение под общим контролем	–	17.368
Приобретение	–	10.989
Признание инвестиций в ККО (Примечание 4)	93.258	–
Дивиденды полученные	(215.798)	(250.381)
Изменение в дивидендах к получению	(21.765)	(11.443)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	6.646	5.067
Прочие изменения	1.016	–
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	19.617	67
Выбытия, нетто (Примечание 27)	(8.621)	–
Элиминации и корректировки*	–	(1.511)
Пересчёт валюты отчётности	126.579	411.607
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	5.513.494	5.105.835

* Элиминации и корректировки представляют собой капитализированное вознаграждение по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

**20. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	768.680	549.163
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(37.254)	(29.626)
Итого торговая дебиторская задолженность	731.426	519.537
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	116.142	98.485
Дивиденды к получению	150	320
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(42.480)	(41.748)
	73.812	57.057
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	91.052	60.198
Налоги к возмещению, кроме НДС	53.118	43.030
Прочие	3.540	6.040
Минус: резерв на обесценение	(136)	(131)
	147.574	109.137
Итого прочие краткосрочные активы	221.386	166.194

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 сентября 2023 торговая дебиторская задолженность в сумме 196.953 миллиона тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2022 года: 167.255 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	472.292	325.296
Тенге	177.663	114.303
Румынская лея	76.938	73.508
Евро	2.442	3.871
Другие валюты	2.091	2.559
	731.426	519.537

21. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллар США	829.675	228.818
Срочные вклады в банках – тенге	141.035	231.543
Срочные вклады в банках – другие валюты	81.169	17.550
Текущие счета в банках – доллар США	66.875	200.478
Текущие счета в банках – тенге	17.521	20.877
Текущие счета в банках – другие валюты	48.841	15.699
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	61.186	27.499
Деньги в пути	14.209	17.449
Кассовая наличность и чеки	6.016	2.961
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(65)	(57)
	1.266.462	762.817

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

На 30 сентября 2023 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 5,07% в долларах США, 15,71% в тенге и 7,05% в других валютах (на 31 декабря 2022 года: 1,12% в долларах США, 13,01% в тенге и 4,84% в других валютах).

На 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года денежные средства Группы не заложены в качестве обеспечения.

22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.406.786	3.584.422
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,34%	6,43%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	707.123	558.912
Средневзвешенные ставки вознаграждения	10,46%	8,61%
	4.113.909	4.143.334

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года займы и облигации выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	3.200.723	3.152.169
Тенге	688.794	704.752
Российский рубль	183.454	245.349
Евро	27.683	23.069
Другие валюты	13.255	17.995
	4.113.909	4.143.334

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Текущая часть	466.803	367.443
Долгосрочная часть	3.647.106	3.775.891
	4.113.909	4.143.334

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2023	50 миллиардов тенге	2033 год	0,50% (11,74% эффективная ставка)	29.208	-
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	3,00% (14,5% эффективная ставка)	394.470	379.306
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	361.130	349.059
AIX 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,00%	20.412	34.385
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	714.402	685.181
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	602.658	579.391
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	-	232.586
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	584.775	561.160
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	479.202	460.655
Итого				3.186.257	3.281.723

26 апреля 2023 года Компания осуществила полный досрочный выкуп облигаций с датой погашения в 2025 году по ставке 4,75% в общей сумме 501 миллион долларов США (эквивалентно 227.520 миллионов тенге), включая премию за досрочное погашение и купонное вознаграждение.

27 апреля 2023 года Компания разместила облигации на сумму 50.000 миллионов тенге со ставкой купона 0,50% годовых и со сроком погашения в 2033 году. Самрук-Казына приобрел данные облигации. Купонная ставка по облигациям ниже рыночной. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 22.145 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 27*).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы					
ВТБ Банк (ПАО) Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank)	38 миллиардов рублей	2027 год	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,25% SOFR O/N+2,50% EURIBOR O/N+2,50%	183.454	245.349
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	531,8 миллионов долларов США ¹	2026 год	SOFR 1M+2,75% SOFR 1M+2,50%	137.782	26.270
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	151 миллиард тенге	2024-2025 годы	11,00%	98.254	135.062
	157 миллиардов тенге	2024-2026 годы	7,00 - 9,00% SOFR 3M+2,612% SOFR 3M+2,50% SOFR 3M+2,98%	91.369	100.694
Cargill	150 миллионов долларов США	2023-2024 годы После начала коммерческой добычи	O/N SOFR + 2,85% Ключевая ставка Национального Банка	47.554	12.876
Лукойл Казахстан Апстрим	-		PK+2,50%	45.870	29.761
Народный банк Credit Agricole	66,7 миллиардов тенге	2032 год	COF (5,53%) + 2,00%	35.380	30.934
	150 миллионов долларов США	2023 год			
Народный Банк BCP	100 миллионов долларов США ²	2023-2024 год	5,00% (Доллар США), 18,75% (Тенге)	30.906	46.460
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	170 миллионов долларов США	2023 год	COF (5,79%) + 1,50%	30.118	-
ING Bank NV	200 миллионов долларов США	2023 год	COF ³ (5,32%) + 1,80%	25.012	17.415
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	250 миллионов долларов США	2023 год	COF (5,55%) + 2,00%	24.560	31.871
NATIXIS	83 миллионов евро	2029 год	6M EURIBOR + 3,00%	22.229	21.411
	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,37%) + 2,00% 1M SOFR + 2,50%	22.107	18.165
Banca Transilvania OTP Bank	57,96 миллионов евро	2024 год	1M EURIBOR + 2,50%	13.613	16.739
БРК	119 миллионов румынских лей	2030 год	3M ROBOR + 1,10%	11.402	11.801
Прочие	843,6 миллионов долларов США	2023 год	10,99%	-	20.483
Итого	-	-	-	35.895	26.155
				927.652	861.611

¹ 265,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.

² Возобновляемая кредитная линия.

³ Cost of funding (стоимость финансирования).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

Уменьшение балансовой стоимости займа от ВТБ Банка (ПАО), деноминированного в российских рублях, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, связано с влиянием обменного курса в сумме 58.141 миллионов тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, КМГИ получил синдицированный заем в сумме 290 миллионов долларов США (эквивалентно 131.190 миллионов тенге) для целей финансирования оборотного капитала, на нетто основе.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, КМГИ получил заем от Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ Ltd на сумму 15 миллионов долларов США (эквивалентно 6.828 миллионов тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения SOF (5,32%) + 1,80% годовых и со сроком погашения в 2023 году для целей финансирования оборотного капитала.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, КМГИ получил заем от BCP на сумму 63 миллиона долларов США (эквивалентно 28.754 миллиона тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения SOF (5,79%) + 1,50% годовых и со сроком погашения в 2023 году для целей финансирования оборотного капитала.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, на основании уведомления Министерства Энергетики РК о прекращении действия контракта на недропользование, Компания списала заем от Эни Исатай Б.В. по проекту «Исатай» на сумму 4.334 миллиона тенге (*Примечание 15*).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября:

<i>В миллионах тенге</i>	2023 года (неаудировано)				2022 года (неаудировано)			
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	173.053	688.558	3.281.723	4.143.334	162.772	877.356	2.706.199	3.746.327
Получено денежными средствами	67.814	170.746	50.000	288.560	28.160	97.775	751.631	877.566
Выплата основного долга денежными средствами	(38.148)	(96.678)	(241.105)	(375.931)	(114.074)	(38.054)	(1.092)	(153.220)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счёт зарезервированных денежных средств	–	–	–	–	–	(259.459)	–	(259.459)
Вознаграждение начисленное	12.860	47.266	139.855	199.981	6.724	69.406	119.192	195.322
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 15)	–	–	–	–	–	4.498	–	4.498
Вознаграждение уплаченное*	(12.783)	(42.892)	(88.689)	(144.364)	(6.709)	(48.568)	(75.866)	(131.143)
Дисконт (Примечание 27)	–	–	(22.145)	(22.145)	–	–	(380.477)	(380.477)
Пересчёт валюты отчётности (убыток)/доход по курсовой разнице	5.189	7.847	63.837	76.873	8.474	14.337	272.605	295.416
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 15)	–	(4.334)	–	(4.334)	–	–	–	–
Прочие	–	4.736	1.354	6.090	–	(2.094)	–	(2.094)
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	208.649	719.003	3.186.257	4.113.909	86.790	814.070	3.400.823	4.301.683
Текущая часть	208.649	162.345	95.809	466.803	86.790	205.946	85.804	378.540
Долгосрочная часть	–	556.658	3.090.448	3.647.106	–	608.124	3.315.019	3.923.143

* Вознаграждение уплаченное представлено в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.

В январе 2022 года ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" осуществил полное досрочное погашение займа от Eximbank в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионов тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 30 сентября 2023 года некоторые облигации, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, убыток от курсовой разницы в размере 63.837 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: убыток от курсовой разницы в размере 272.605 миллионов тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по облигациям в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года неэффективной части хеджа не было.

23. 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	
	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	18.193	16.629	17.435	15.682
От 2 до 5 лет включительно	47.959	23.368	29.058	16.770
Свыше пяти лет	104.915	61.176	72.525	49.102
	171.067	101.173	119.018	81.554
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(52.049)	(19.619)	-	-
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	119.018	81.554	119.018	81.554
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(18.193)	(16.629)	(17.435)	(15.682)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	152.874	84.544	101.583	65.872

По состоянию на 30 сентября 2023 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 19,00% (31 декабря 2022 года: от 2,95% до 19,00%)

В таблице ниже представлены изменения в обязательствах по аренде за девять месяцев, закончившихся 30 сентября:

<i>В миллионах тенге</i>	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	81.554	74.421
Поступления по аренде	47.674	9.540
Начисленное вознаграждение (Примечание 15)	5.405	3.030
Выплата основного долга	(18.233)	(16.075)
Вознаграждение уплаченное	(1.442)	(1.011)
Доход по курсовой разнице	(823)	(3.493)
Пересчёт валюты отчётности	3.286	7.148
Другое	1.597	3.888
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	119.018	77.448

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. РЕЗЕРВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Экологи- ческое обязатель- ство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2022 года (аудировано)	209.460	63.186	10.362	6.736	289.744
Пересчёт валюты отчётности	10.801	4.719	332	606	16.458
Изменение в оценке	(101.311)	6.171	(25)	(141)	(95.306)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 15)	8.489	1.140	–	88	9.717
Резерв за период	15.254	–	1.387	36.049	52.690
Восстановление	(61)	–	(1.572)	(608)	(2.241)
Использование резерва	(45)	(3.660)	(222)	(1.469)	(5.396)
Резерв на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	142.587	71.556	10.262	41.261	265.666
Резерв на 1 января 2023 года (аудировано)	128.828	81.353	10.923	47.725	268.829
Пересчёт валюты отчётности	1.007	1.544	43	435	3.029
Изменение в оценке	(6.944)	(640)	–	(112)	(7.696)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 15)	7.714	1.514	–	80	9.308
Резерв за период (Примечание 27)	5.483	–	466	19.838	25.787
Восстановление (Примечание 29)	(1.224)	–	–	(28.363)	(29.587)
Использование резерва	(766)	(2.678)	(50)	(2.518)	(6.012)
Резерв на 30 сентября 2023 года (неаудировано)	134.098	81.093	11.382	37.085	263.658

По состоянию на 30 сентября 2023 года прочие резервы в основном включают обязательства по строительству Многофункционального спортивного оздоровительного комплекса в г.Уральск (далее - Спортивный комплекс) в размере 17.925 миллионов тенге (Примечание 27).

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Экологи- ческое обязатель- ство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	1.240	5.354	11.382	10.160	28.136
Долгосрочная часть	132.858	75.739	–	26.925	235.522
Резерв на 30 сентября 2023 года (неаудировано)	134.098	81.093	11.382	37.085	263.658
Текущая часть	670	4.538	10.262	33.938	49.408
Долгосрочная часть	141.917	67.018	–	7.323	216.258
Резерв на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	142.587	71.556	10.262	41.261	265.666

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	703.303	564.906
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	74.225	67.073
Прочая кредиторская задолженность	22.539	32.048
Задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (Примечания 5 и 27)	-	164.937
Производные финансовые инструменты	-	1.598
Прочие	34.450	33.141
	131.214	298.797
Краткосрочная часть	114.725	283.717
Долгосрочная часть	16.489	15.080
	131.214	298.797
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	143.436	117.817
Прочие	15.621	16.876
	159.057	134.693
Краткосрочная часть	120.550	93.145
Долгосрочная часть	38.507	41.548
	159.057	134.693

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Доллар США	525.686	322.797
Тенге	109.040	127.663
Румынская лея	55.131	72.676
Евро	6.188	34.638
Другие валюты	7.258	7.132
Итого	703.303	564.906

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Производные финансовые инструменты**

Группа использует различные товарные производные финансовые инструменты в целях управления ценовыми рисками при торговле сырой нефтью и нефтепродуктами.

Отчет о финансовом положении:

	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Производные финансовые активы (в прочих финансовых активах)	539	681
Производные финансовые обязательства	–	(1.598)
Производные финансовые активы/(обязательства), нетто	539	(917)

Отчет о совокупном доходе:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября,	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Реализованные (прибыли)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам – в производственных расходах (Примечание 10)	(451)	100.246

Ниже представлено движение производных финансовых активов/(обязательств):

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября,	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	(917)	8.838
Резерв хеджирования	920	(33.548)
Запасы	492	1.862
Пересчет валюты отчетности	44	6.288
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	539	(16.560)

Производные финансовые инструменты первоначально оцениваются по справедливой стоимости на дату заключения договора и переоцениваются до справедливой стоимости в последующие отчетные даты. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Производные финансовые инструменты (продолжение)**

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые удовлетворяют критериям хеджирования справедливой стоимости:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Покупка/продажа товара по фиксированной цене	Базовый операционный запас (БОЗ) - означает сырую нефть, сырье, дизельное топливо, бензин и реактивные двигатели. Цена оперативного запаса выше или ниже БОЗ (базовый операционный запас)	Товарный ценовой риск	Своп, фьючерс, покупка опциона пут/колл
Валютный риск, связанный с денежной статьёй	Денежная статья, не выраженная в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Своп, валюта форвард
Валютный риск, связанный с твердым обязательством	Твердое обязательство, не выраженное в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Своп, валюта форвард
Риск справедливой стоимости, связанный с фиксированными процентными ставками	Дебиторская задолженность или обязательство по фиксированной процентной ставке	Процентный риск справедливой стоимости	Своп

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые могут соответствовать критериям хеджирования денежных потоков:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Прогнозируемая покупка/продажа товара	Прогнозируемая маржинальная корзина НПЗ и прогнозируемый дифференциал Dated Brent	Товарный ценовой риск	Своп, Фьючерс, Купленный пут/колл
Сертификаты EUA	Прогнозируемая покупка сертификатов EUA	Ценовой риск Сертификата EUA	Фьючерс

26. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2023 года (неаудировано)	31 декабря 2022 года (аудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	35.071	35.277
НДС	33.947	49.969
Рентный налог на экспорт сырой нефти	32.812	38.445
Индивидуальный подоходный налог	7.731	7.991
Социальный налог	6.680	7.085
Акциз	2.085	2.175
Налог у источника выплаты за нерезидента	1.454	1.875
Прочие	4.715	5.660
	124.495	148.477

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ****Условия сделок со связанными сторонами**

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. непогашенные остатки, в основном, необеспеченные и беспроцентные и расчёты по которым производятся денежными средствами. Группа признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

Остатки по расчётам

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолжен- ность связанных сторон *	Задолжен- ность связанным сторонам *	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2023 года (неаудировано)	119.168	2.283	444.090
	31 декабря 2022 года (аудировано)	38.476	168.368	413.691
Ассоциированные компании	30 сентября 2023 года (неаудировано)	14.522	2.223	–
	31 декабря 2022 года (аудировано)	16.348	3.431	–
Прочие контролируемые государством стороны	30 сентября 2023 года (неаудировано)	22.660	316	91.369
	31 декабря 2022 года (аудировано)	72.003	666	121.177
Совместные предприятия	30 сентября 2023 года (неаудировано)	171.311	200.042	–
	31 декабря 2022 года (аудировано)	167.284	187.172	–

* Суммы в основном классифицированы как «Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон», «Торговая дебиторская задолженность» и «Торговая кредиторская задолженность»

Задолженность связанных/связанным сторонам*Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 сентября 2023 года задолженность связанных сторон, в основном, представлена дебиторской задолженностью за покупку нефтепродуктов АО «НК «Казахстан Темир Жолы» на сумму 50.790 миллионов тенге.

По состоянию на 30 сентября 2023 года Компания реализовала Самрук-Казына 25% доли участия в совместном предприятии ТОО «Бутадиен» балансовой стоимостью 8.621 миллион тенге (Примечание 19) за 8.531 миллион тенге. В результате Компания потеряла контроль над ТОО «Бутадиен».

По состоянию на 30 сентября 2023 года задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона была полностью погашена на сумму 364 миллиона долларов (эквивалентно 163.770 миллионов тенге) (Примечания 5 и 25).

Прочие контролируемые государством стороны

По состоянию на 30 сентября 2023 года Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 327.692 миллиона тенге со ставкой вознаграждения 16,69%, а также приобретенные в 2022 и 2023 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 375.240 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность по займам связанным сторонам***Компании, входящие в Самрук-Казына*

В сентябре 2022 года Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 751.631 миллион тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 380.477 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 22).

В апреле 2023 года Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 50.000 миллионов тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 22.145 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 22).

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 и 2022 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября	Продажи связанным сторонам	Приобре- тения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2023 года (неаудировано)	133.456	25.025	2.435	30.595
	2022 года (неаудировано)	22.693	8.518	44.300	2.730
Ассоциированные компании	2023 года (неаудировано)	9.551	57.688	149	-
	2022 года (неаудировано)	15.375	23.445	180	-
Прочие контролируемые государством стороны	2023 года (неаудировано)	6	15.839	4.743	9.640
	2022 года (неаудировано)	9.635	13.893	190	11.767
Совместные предприятия	2023 года (неаудировано)	329.923	1.248.320	14.613	-
	2022 года (неаудировано)	205.676	1.656.443	8.557	3

Продажи связанным сторонам/приобретения у связанных сторон*Компании, входящие в Самрук-Казына*

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, продажи связанным сторонам, в основном, представлены продажей нефтепродуктов АО «НК «Казахстан Темир Жолы» на сумму 89.157 миллионов тенге.

Совместные предприятия

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, приобретения у совместных предприятий, в основном, были связаны с покупками сырой нефти у ТОО «Тенгизшевройл» на сумму 1.189.777 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 1.602.979 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 и 2022 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 4.671 миллион тенге и 4.621 миллион тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

Дивиденды

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, в соответствии с решением Акционеров, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2022 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: начислила и выплатила дивиденды за 2021 год в размере 327,80 тенге за акцию на общую сумму 199.997 миллионов тенге).

Распределения Самрук-Казына

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 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 60 миллионов тенге и отразила их как Распределение Самрук-Казына в капитале (из которых 183 миллиона тенге были выплачены в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 10.003 миллионов тенге и отразила их как Распределение Самрук-Казына в капитале (из которых 2.162 миллиона тенге были выплачены в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года).

В июле 2022 года, в соответствии с решением Самрук-Казына и Кооператива, Кашаган начислил и выплатил дивиденды акционерам на общую сумму 1.133,4 миллиона долларов США (эквивалентно 529.789 миллионов тенге). В связи с приобретением под общим контролем, Группа признала дивиденды, распределенные Кашаганом предыдущему акционеру, как Распределение Самрук-Казына в размере 566,7 миллионов долларов США (эквивалентно 263.671 миллион тенге) (*Примечание 5*).

Прочие операции

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, согласно Поручению Президента РК по вопросу строительства Спортивного комплекса в рамках рабочего визита в Западно-Казахстанскую область от 9 марта 2023 года, Компания произвела начисление обязательства по строительству Спортивного комплекса в размере 17.925 миллионов тенге (*Примечание 24*) и отразила его в промежуточном консолидированном отчёте об изменениях в капитале. Компания произвела предоплату в размере 8.962 миллиона тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)					На 31 декабря 2022 года (аудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	50.364	50.541	-	-	50.541	29.254	29.242	-	-	29.242
Облигации к получению от Самрук-Казына	20.473	16.436	-	16.436	-	19.595	20.138	-	20.138	-
Ноты НБ РК	22.583	22.583	-	22.583	-	70.192	70.192	-	70.192	-
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.406.786	2.951.520	2.355.221	596.299	-	3.584.422	3.156.446	2.476.894	679.552	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	707.123	707.123	-	707.123	-	558.912	558.912	-	558.912	-

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочие долговые инструменты были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

Все финансовые инструменты, в отношении которых справедливая стоимость признается или раскрывается, классифицируются в иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня, которые являются значимыми для оценки справедливой стоимости в целом, следующим образом:

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

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****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	
			На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	6,70%-19,90%	6,40-18,90%

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, произошли следующие изменения:

Дело об административном правонарушении ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – ПНХЗ), возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее - ДАЗРК) по Павлодарской области

В 2022 году прокуратурой Павлодарской области совместно с ДАЗРК проведена проверка деятельности ПНХЗ на предмет соблюдения законодательства РК в области оборота нефти и нефтепродуктов, трудового, налогового и антимонопольного законодательства за 2020-2021 годы. 16 марта 2022 года ДАЗРК предоставил ПНХЗ заключение об установлении монополично высокого тарифа на услуги по переработке нефти. 25 июля 2022 года ДАЗРК по Павлодарской области возбудил в отношении ПНХЗ дело об административном правонарушении и направил в Специализированный суд по административным правонарушениям города Павлодар протокол об установлении ПНХЗ монополично высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2021 году, конфискации выручки за 2021 год в размере 21.961 миллион тенге и наложении административного штрафа в размере 6.226 миллионов тенге.

9 июня 2023 года Специализированным судом по административным правонарушениям города Павлодара вынесено Постановление о прекращении административного производства в отношении ПНХЗ. 30 июня 2023 года Постановление о прекращении административного производства и отмене протокола вступило в законную силу. Соответственно, в июне 2023 года ПНХЗ произвел восстановление начисленного в 2022 году резерва в размере 28.187 миллионов тенге и признал его в составе прочих операционных доходов. (Примечание 24).

Доля участия АНПЗ в ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» (далее - ПХСНГ).

В 2020 году АНПЗ реализовал ТОО «Joint Technologies» (далее - JT) 50% доли участия в уставном капитале ПХСНГ, совместного предприятия. В результате данной сделки Группа потеряла совместный контроль над ПХСНГ.

Однако, 3 мая 2023 года Специализированный суд по административным делам Атырауской области отменил приказ о государственной перерегистрации 50% доли ПХСНГ в пользу JT, удовлетворив тем самым иск Агентства по защите и развитию конкуренции РК. JT не согласился с решением суда и в настоящее время находится в процессе его обжалования в установленном законодательством порядке.

В результате проведенного анализа Группа определила, что по состоянию на 30 сентября 2023 года в соответствии с МСФО 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия и совместные предприятия» получила совместный контроль над ПХСНГ и, соответственно, признала инвестицию в ПХСНГ как инвестицию в совместное предприятие в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Арбитражное разбирательство между ТОО «КазРосГаз», совместного предприятия Компании (далее - КРГ), и Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (далее - КПО)

23 августа 2022 года Секретариатом Международной торговой палаты в Париже в адрес КРГ было представлено Уведомление о начале арбитражного разбирательства со стороны КПО, являющегося оператором в рамках Окончательного Соглашения о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП). КПО намерен увеличить цену продажи газа по действующему договору купли-продажи карачаганакского газа. В случае, если цена на газ будет согласована позже, чем 1 октября 2022 года, КРГ и КПО произведут перерасчет цены на газ за период с 1 октября 2022 по дату согласования цены.

В октябре 2022 года была создана рабочая группа по выработке переговорной позиции казахстанской стороны в отношении мирного урегулирования спора по арбитражному процессу между КРГ и КПО под председательством первого вице-министра энергетики РК. В состав рабочей группы были включены, также, представители Министерства энергетики РК, АО «НК «QazaqGaz», КМГ и КРГ.

В августе 2023 года Трибуналом был утвержден Процедурный график арбитражного разбирательства (далее – График арбитража), согласно которого окончательное слушание назначено на неделю с 18 ноября 2024 года, а срок принятия решения Трибуналом – до конца марта 2025 года.

29 сентября 2023 года КПО направил развернутый иск в Трибунал и предоставил КРГ. Согласно Графика арбитража, КРГ должен предоставить ответ на иск в срок до 22 декабря 2023 года. В настоящее время иск анализируется юридическим консультантом КРГ.

Группа считает, что риск проигрыша в данном разбирательстве является маловероятным по состоянию на 30 сентября 2023 года.

Экологические проверки

Департаментом экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК (далее – Департамент экологии) была проведена проверка наземных объектов Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее – Оператор). По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений, в том числе, в отношении размещения серы.

Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания. 14 июня 2023 года Специализированный межрайонный административный суд города Астана вынес решение в пользу Оператора в отношении размещения серы. В настоящий момент спор рассматривается в апелляционном суде РК и назначена экологическая экспертиза.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов в РК, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 5.729 тысячи тонн сырой нефти (2022 год: 7.951 тысяча тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 30 сентября 2023 года Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2023	107.643	25.177
2024	240.435	17.325
2025	330.146	17.049
2026	275.938	17.092
2027-2049	288.421	55.926
Итого	1.242.583	132.569

По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2023	314.158	80.598
2024	223.085	14.328
2025	306.900	14.803
2026	339.652	14.927
2027-2049	230.333	31.573
Итого	1.414.128	156.229

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 сентября 2023 года обязательства Кашагана по договорам поставки нефти до декабря 2025 года составили 4,3 миллиона тонн (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 6,6 миллионов тонн).

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2023 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств и нематериальных активов на общую сумму 219.078 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 32.762 миллиона тенге, (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 240.794 миллиона тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 13.346 миллиона тенге).

По состоянию на 30 сентября 2023 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 115.242 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 152.824 миллиона тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты, а) как осуществляющие деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность Компании в операционный сегмент «Корпоративный центр», поскольку Компания выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 7* к данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 2022 года, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)						
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
<i>В миллионах тенге</i>						
Продажа сырой нефти и газа	625.862	–	2.688.709	–	–	3.314.571
Продажа нефтепродуктов	3.379	–	1.502.293	633.580	8.563	2.147.815
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	192.918	–	–	192.918
Услуги по транспортировке нефти	–	157.497	1.421	3.211	149	162.278
Прочие доходы	11.822	36.736	107.372	1.245	112.632	269.807
Итого	641.063	194.233	4.492.713	638.036	121.344	6.087.389
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года (неаудировано)						
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
<i>В миллионах тенге</i>						
Продажа сырой нефти и газа	522.266	–	3.237.041	–	–	3.759.307
Продажа нефтепродуктов	18.528	–	1.895.019	580.049	9.077	2.502.673
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	157.884	–	–	157.884
Услуги по транспортировке нефти	–	128.431	1.100	44	147	129.722
Прочие доходы	10.652	29.830	85.652	1.085	98.719	225.938
Итого	551.446	158.261	5.376.696	581.178	107.943	6.775.524

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, активов, классифицированных как предназначенные для продажи, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определённого сегмента по отношению к общей EBITDA.

Географическая информация

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
Казахстан	6.467.490	6.316.404
Другие страны	577.563	673.433
	7.045.053	6.989.837

Корректировки и элиминации, указанные в таблицах ниже, представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, а также об активах и обязательствах на 30 сентября 2023 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	641.063	194.233	4.492.713	638.036	121.344	-	6.087.389
Выручка от реализации другим сегментам	1.014.495	124.961	139.436	55.550	99.137	(1.433.579)	-
Итого выручка	1.655.558	319.194	4.632.149	693.586	220.481	(1.433.579)	6.087.389
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(32.771)	(13.536)	(3.936.263)	(420.772)	(29.655)	1.051.043	(3.381.954)
Производственные расходы	(381.879)	(186.894)	(272.404)	(160.516)	(174.066)	310.383	(865.376)
Налоги кроме подоходного налога	(306.743)	(14.173)	(12.359)	(91.960)	(7.373)	-	(432.608)
Расходы по транспортировке и реализации	(137.145)	(5.842)	(71.250)	(8.290)	(26)	46.090	(176.463)
Общие и административные расходы	(26.937)	(10.671)	(39.203)	(27.281)	(16.853)	4.342	(116.603)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	411.382	81.150	50.863	-	21.764	-	565.159
EBITDA	1.181.465	169.228	351.533	(15.233)	14.272	(21.721)	1.679.544
EBITDA, %	70%	10%	21%	(1%)	1%	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(300.238)	(29.740)	(101.020)	(2.730)	(7.589)	-	(441.317)
Финансовый доход	13.202	7.623	30.854	83.647	12.365	(34.727)	112.964
Финансовые затраты	(18.257)	(5.855)	(81.851)	(144.006)	(4.550)	20.829	(233.690)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(102.379)	(557)	(98.655)	-	813	-	(200.778)
Расходы по подоходному налогу	(178.161)	(14.012)	(33.605)	(24.783)	(887)	-	(251.448)
Прибыль/(убыток) за период	510.233	69.144	124.302	277.644	13.793	(46.123)	948.993
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.667.738	613.737	121.057	-	110.962	-	5.513.494
Капитальные затраты	263.038	125.036	56.033	35.903	13.978	-	493.988
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(5.180)	(11.676)	(51.247)	(35.521)	(8.735)	-	(112.359)
Активы сегмента	12.317.257	1.494.929	3.203.656	1.403.154	445.768	(1.264.300)	17.600.464
Обязательства сегмента	1.584.723	335.970	1.961.631	4.619.777	132.562	(1.748.906)	6.885.757

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2022 года по операционным сегментам Группы:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	551.446	158.261	5.376.696	581.178	107.943	-	6.775.524
Выручка от реализации другим сегментам	1.166.380	105.879	118.465	61.551	77.312	(1.529.587)	-
Итого выручка	1.717.826	264.140	5.495.161	642.729	185.255	(1.529.587)	6.775.524
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(25.485)	(12.733)	(4.767.643)	(320.854)	(22.991)	1.198.944	(3.950.762)
Производственные расходы	(331.095)	(140.046)	(329.757)	(144.134)	(147.583)	266.231	(826.384)
Налоги кроме подоходного налога	(406.464)	(12.286)	(10.917)	(71.797)	(6.845)	-	(508.309)
Расходы по транспортировке и реализации	(119.402)	(10.718)	(53.628)	(7.295)	-	46.413	(144.630)
Общие и административные расходы	(24.389)	(10.417)	(32.575)	(21.313)	(18.199)	2.582	(104.311)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	667.709	96.242	29.093	-	(14.536)	-	778.508
ЕБИТДА	1.478.700	174.182	329.734	77.336	(24.899)	(15.417)	2.019.636
ЕБИТДА, %	73%	9%	16%	4%	(1%)	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(226.181)	(33.374)	(106.218)	(2.307)	(6.802)	-	(374.882)
Финансовый доход	61.267	2.220	11.243	107.855	13.461	(104.011)	92.035
Финансовые затраты	(20.474)	(5.066)	(98.619)	(177.518)	(5.633)	79.689	(227.621)
Восстановление обесценения/(обесценение) основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(344)	(20)	(101)	-	694	-	229
Расходы по подоходному налогу	(257.393)	(34.901)	8.160	(17.771)	(1.359)	-	(303.264)
Прибыль/(убыток) за период	975.471	40.912	11.515	173.855	(19.246)	(21.171)	1.161.336
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.179.880	582.862	102.569	-	82.092	-	4.947.403
Капитальные затраты	210.449	40.987	55.485	4.833	13.344	-	325.098
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(6.197)	(10.966)	(47.786)	(28.912)	(9.066)	-	(102.927)
Активы сегмента	11.637.703	1.373.621	2.998.805	1.445.989	386.151	(1.191.506)	16.650.763
Обязательства сегмента	1.427.150	311.632	1.976.159	4.584.712	120.799	(1.643.139)	6.777.313

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

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

Приобретение дочерней организации

9 октября 2023 года КМГ заключил с компанией TOTALENERGIES EP DANMARK A/S договор о приобретении 100% доли участия в уставном капитале Total E&P Dunga GmbH. Базовая цена сделки составляет 330 миллионов долларов США, которая подлежит корректировке на дату завершения сделки. Договор содержит определенные отлагательные условия, которые были исполнены сторонами 30 октября 2023 года. Завершение сделки ожидается после перерегистрации доли участия Total E&P Dunga GmbH на КМГ.

Сделка по купле-продаже простых акций Компании

26 октября 2023 года Самрук-Казына («Продавец») и НБ РК («Покупатель») заключили договор купли-продажи 122.024 тысяч простых акций Компании. Сделка планируется завершиться до конца 2023 года.