

**Акционерное общество
«Национальная Компания «КазМунайГаз»**

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора 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

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам, Совету Директоров и руководству Акционерного Общества «Национальная компания «КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Акционерного Общества «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2022 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 Акционерного Общества «Национальная Компания «КазМунайГаз» 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»

18 ноября 2022 года



Ольга Хегай
И. о. генерального директора
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 2022 года**

		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
		(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
		(пересчитано)*	(пересчитано)*	(пересчитано)*	(пересчитано)*
<i>В миллионах тенге</i>					
Продолжающаяся деятельность					
Выручка и прочие доходы					
Выручка по договорам с покупателями	7	2.133.670	1.668.519	6.775.524	4.597.256
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	8	232.263	170.952	778.508	464.319
Финансовый доход	14	37.683	34.874	91.863	69.805
Доход от выбытия совместных предприятий		—	17.161	—	19.835
Прочий операционный доход		4.251	—	14.296	11.942
Итого выручка и прочие доходы		2.407.867	1.891.506	7.660.191	5.163.157
Расходы и затраты					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	9	(1.132.804)	(950.156)	(3.950.762)	(2.588.319)
Производственные расходы	10	(336.630)	(180.966)	(826.384)	(510.532)
Налоги кроме подоходного налога	11	(189.675)	(119.014)	(508.309)	(317.606)
Износ, истощение и амортизация		(111.309)	(132.865)	(374.835)	(390.848)
Расходы по транспортировке и реализации	12	(46.816)	(43.346)	(144.630)	(132.491)
Общие и административные расходы (Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	13	(36.157)	(30.373)	(103.664)	(88.069)
Расходы по разведке		—	(59.283)	—	(79.083)
Финансовые затраты	14	(71.522)	(61.638)	(227.621)	(185.203)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	2	38.782	(977)	(1.407)	2.628
Убыток от выбытия дочерних организаций		—	(1.472)	—	(2.823)
Прочие расходы	28	(43.414)	(3.762)	(57.518)	(8.806)
Итого расходы и затраты		(1.929.946)	(1.587.369)	(6.194.901)	(4.308.443)
Прибыль до учёта подоходного налога		477.921	304.137	1.465.290	854.714
Расходы по подоходному налогу	15	(91.593)	(63.309)	(303.264)	(192.073)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности		386.328	240.828	1.162.026	662.641
Прекращённая деятельность					
Прибыль после налогообложения от прекращённой деятельности	4	—	85.412	—	340.157
Чистая прибыль за период		386.328	326.240	1.162.026	1.002.798

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)*	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)*	
В миллионах тенге					
Прочий совокупный доход/(убыток)					
Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Эффект хеджирования	24	3.572	(370)	(33.548)	(953)
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		80.878	(34.256)	723.576	74.855
Налоговый эффект		(7.343)	2.345	(51.036)	(4.876)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		77.107	(32.281)	638.992	69.026
Прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
(Убыток)/доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами Группы, за вычетом подоходного налога		–	(20)	1.642	(1)
(Убыток)/доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		(17)	–	99	118
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		(17)	(20)	1.741	117
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом подоходного налога		77.090	(32.301)	640.733	69.143
Итого совокупный доход, за вычетом подоходного налога		463.418	293.939	1.802.759	1.071.941
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:					
Акционеров Материнской Компании		368.414	331.667	1.123.314	1.007.651
Неконтрольную долю участия		17.914	(5.427)	38.712	(4.853)
		386.328	326.240	1.162.026	1.002.798
Итого совокупный (убыток)/доход, приходящийся на:					
Акционеров Материнской Компании		445.220	299.353	1.763.359	1.076.609
Неконтрольную долю участия		18.198	(5.414)	39.400	(4.668)
		463.418	293.939	1.802.759	1.071.941
Прибыль на акцию** – в тысячах тенге					
Базовая и разводнённая		0,63	0,53	1,90	1,64
Базовая и разводнённая, от продолжающейся деятельности		0,63	0,39	1,90	1,09
Базовая и разводнённая, от прекращенной деятельности		–	0,14	–	0,56

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 4 к ИСЗ.

** Количество простых акций по состоянию на 30 сентября 2022 и 2021 года составило 610,119,493 штуки.

Заместитель председателя Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Д.С. Карабаев

А.С. Есберенова

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

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 сентября 2022 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)*
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	16	7.059.735	6.707.812
Активы в форме права пользования		76.095	68.145
Активы по разведке и оценке		256.781	235.004
Инвестиционная недвижимость		17.489	19.711
Нематериальные активы		949.858	889.383
Долгосрочные банковские вклады	17	60.882	56.058
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	18	5.105.835	4.145.564
НДС к возмещению		12.725	11.972
Авансы за долгосрочные активы		45.779	40.845
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	26	150.694	142.394
Прочие долгосрочные финансовые активы		11.319	13.248
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		3.834	4.784
Активы по отсроченному налогу		58.023	34.035
		13.809.049	12.368.955
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		336.401	300.592
НДС к возмещению		23.724	31.379
Предоплата по подоходному налогу		16.428	25.123
Торговая дебиторская задолженность	19	574.023	501.394
Краткосрочные банковские вклады	17	681.152	562.352
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	26	56.096	485.765
Прочие краткосрочные финансовые активы	19	66.893	329.772
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	19	141.521	85.611
Денежные средства и их эквиваленты	20	1.373.733	1.140.550
		3.269.971	3.462.538
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		299	795
		3.270.270	3.463.333
Итого активы		17.079.319	15.832.288

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

В миллионах тенге	Прим.	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)*
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		916.541	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		1.142	1.142
Прочие резервы капитала		(23.435)	10.113
Резерв по пересчёту валюты отчётности		4.410.457	3.738.581
Нераспределённая прибыль		4.613.977	5.417.330
Относящийся к акционерам Материнской Компании		9.918.682	10.083.707
Неконтрольная доля участия		(51.790)	(89.282)
Итого капитал		9.866.892	9.994.425
Долгосрочные обязательства			
Займы	21	3.923.143	3.261.347
Резервы	23	278.633	330.659
Обязательства по аренде	22	58.098	56.412
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	16.478	15.915
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	24	36.988	39.448
Обязательства по отсроченному налогу		972.909	703.200
		5.286.249	4.406.981
Краткосрочные обязательства			
Займы	21	378.540	484.980
Резервы	23	53.189	24.511
Подоходный налог к уплате		27.307	6.882
Торговая кредиторская задолженность	24	711.710	556.125
Прочие налоги к уплате	25	178.947	136.700
Обязательства по аренде	22	19.350	18.009
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	24	440.834	69.231
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	24	116.301	134.444
		1.926.178	1.430.882
Итого обязательства		7.212.427	5.837.863
Итого капитал и обязательства		17.079.319	15.832.288
Балансовая стоимость одной акции** – в тысячах тенге		14,615	14,923

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

** Количество простых акций по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 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 по экономике и финансам

Главный бухгалтер




Д.С. Карабаев


А.С. Есбергенова

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ
СРЕДСТВ**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года

В миллионах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога от продолжающейся деятельности		1.465.290	854.714
Прибыль до учёта подоходного налога от прекращенной деятельности		—	377.435
Прибыль до учёта подоходного налога		1.465.290	1.232.149
Корректировки			
Износ, истощение и амортизация		374.835	390.848
Износ, истощение и амортизация от прекращенной деятельности	4	—	55.705
(Восстановление обесценения)/обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		(229)	7.291
Расходы по разведке		—	79.083
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	10	100.246	10.382
Финансовый доход	14	(91.863)	(69.805)
Финансовый доход от прекращенной деятельности	4	—	(16.965)
Финансовые затраты	14	227.621	185.203
Финансовые затраты от прекращенной деятельности	4	—	31.638
Убыток от выбытия дочерних организаций		—	2.823
Доход от выбытия совместного предприятия		—	(19.835)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	8	(778.508)	(464.319)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний от прекращенной деятельности, нетто	4	—	(238.508)
Изменение в резервах		63.937	(16.332)
Отрицательная курсовая разница, нетто		8.396	5.432
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		10.705	1.760
Убыток/(доход) от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		1.387	(3.420)
Прочие корректировки		7.984	5.850
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		1.389.801	1.178.980
Изменения в НДС к возмещению		7.484	56.955
Изменения в товарно-материальных запасах		(104.690)	(90.457)
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		(103.647)	(69.109)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		18.365	(324.479)
Изменения в прочих налогах к уплате		14.915	(8.137)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1.222.228	743.753
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	18	250.381	156.793
Оплата подоходного налога		(84.166)	(51.257)
Проценты полученные		33.550	29.758
Проценты уплаченные	21, 22	(132.154)	(163.238)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1.289.839	715.809

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)**

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)*
В миллионах тенге	Прим		
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(961.876)	(706.662)
Возврат банковских вкладов		908.555	402.691
Приобретение дочерней организации	5	(1.022.663)	–
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(288.429)	(291.081)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		1.816	69.776
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	18	(67)	(1.926)
Поступление денежных средств от выбытия дочерних организаций, за вычетом выбывших денежных средств		–	378
Поступление денежных средств от выбытия совместных предприятий		–	5.115
Займы, выданные связанным сторонам		(39.402)	(30.962)
Погашение займов, выданных связанным сторонам		12.958	12.282
Приобретение нот Национального банка РК		(7.000)	–
Прочие		(749)	(57)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(1.396.857)	(540.446)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	21	877.566	154.264
Погашение займов	21	(153.220)	(236.431)
Распределения в пользу Самрук-Казына	26	(265.833)	(295)
Дивиденды, выплаченные Самрук-Казына и Национальному банку РК	26	(199.997)	(49.999)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		(1.020)	(5.779)
Резервирование денежных средств для погашения займов	21	–	(32.799)
Погашения обязательств по основному долгу аренды	22	(16.075)	(40.758)
Чистые денежные потоки от/(использованные в) финансовой деятельности		241.421	(211.797)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты			
		98.669	8.151
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки			
		111	(33)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		233.183	(28.316)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		1.140.550	1.263.133
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		1.373.733	1.234.817

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 4 и 5.

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОБОРОТЫ

В июне и ноябре 2021 года, Группа произвела резервирование денежных средств в общей сумме 292.258 миллионов тенге для погашения займов от The Export-Import Bank of China, включая начисленное вознаграждение. Займы были погашены в июле 2021 года в сумме 32.799 миллионов тенге и в январе 2022 года в сумме 259.459 миллионов тенге (Примечания 19 и 21). Погашения займов были отражены как неденежные операции.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа произвела взаимозачет финансовой помощи, предоставленной Самрук-Казына, с задолженностью за приобретение 49,50% доли участия в КРП в размере 91.175 миллионов тенге, с задолженностью за приобретение 49,9% доли участия в ТОО "Силлено" (далее - Силлено) в размере 816 миллионов тенге и с частью задолженности за исполнение Опциона в размере 424.587 миллионов тенге (Примечания 18, 24 и 26).

Заместитель председателя Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Д.С. Карабаев

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 (продолжение)

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании						Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочие резервы капитала	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль				
На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	916.541	1.142	10.113	3.738.581	5.417.330		10.083.707	(89.282)	9.994.425
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	1.123.314		1.123.314	38.712	1.162.026
Прочий совокупный (убыток)/доход	-	-	(33.548)	671.876	1.717		640.045	688	640.733
Итого совокупный (убыток)/доход	-	-	(33.548)	671.876	1.125.031		1.763.359	39.400	1.802.759
Дивиденды (Примечание 26)	-	-	-	-	(199.997)		(199.997)	(2.289)	(202.286)
Распределения в пользу Самрук-Казына (Примечание 26)	-	-	-	-	(273.674)		(273.674)	-	(273.674)
Приобретение совместных предприятий (Примечание 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 26)	-	-	-	-	385.997		385.997	-	385.997
Внос в капитал дочерней компании	-	-	-	-	-		-	381	381
На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	916.541	1.142	(23.435)	4.410.457	4.613.977		9.918.682	(51.790)	9.866.892

Заместитель председателя Правления по экономике и финансам



Д.С. Карабаев

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

Учётная 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 2022 года****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания, АО НК «КазМунайГаз или Материнская Компания) 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 приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

На 30 сентября 2022 года Компания имеет доли участия в 59 операционных компаниях (на 31 декабря 2021 года: 60) (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
- Корпоративное управление и мониторинг по вопросам 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 по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 18 ноября 2022 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность», выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчетности. Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

**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 2022 года и 31 декабря 2021 года составил 476,71 и 431,80 тенге за 1 доллар Соединённых Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года. Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составил 458,6 тенге за 1 доллар США (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 424,70 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 18 ноября 2022 года составлял 459,04 тенге за 1 доллар США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 1.407 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересмотр условий займов в контексте реформы IBOR**

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

- Упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
- Допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;
- Организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискованного компонента в рамках отношений хеджирования.

Затем в отношении любых изменений, к которым упрощение практического характера не применяется, Группа использует суждение, чтобы оценить, являются ли эти изменения существенными. Если эти изменения существенны, признание финансового инструмента прекращается и признается новый финансовый инструмент. Если изменения несущественны, Группа корректирует валовую балансовую стоимость финансового инструмента на приведенную стоимость изменений, к которым не применяется упрощение практического характера, дисконтированную с использованием пересмотренной эффективной процентной ставки.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**Объединение бизнеса и гудвил**

Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем

Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Доля Группы в активах и обязательствах совместных предприятий и ассоциированных компаний, передаваемой под общим контролем, учитывается в консолидированной финансовой отчётности по текущей стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между долей Группы в общей текущей стоимости чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в консолидированной финансовой отчётности как корректировка капитала.

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 2021 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2022 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения впервые применены в 2022 году, но они не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СРАВНИТЕЛЬНОМ ПЕРИОДЕ**

8 ноября 2021 года Компания классифицировала АО «КазТрансГаз» (далее – КТГ), дочернюю компанию, как группу выбытия, предназначенную для продажи. 9 ноября 2021 года Компания передала Самрук-Казына 100% акций КТГ за 1 тенге. Следовательно, в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, КТГ был классифицирован как прекращенная деятельность.

Для отражения результата такой классификации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, Группа ретроспективно пересчитала промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе и промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств, а также соответствующие примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года.

Деятельность КТГ входила в операционный сегмент «Реализация и транспортировка газа». После классификации КТГ как прекращенной деятельности, сегмент «Реализация и транспортировка газа» больше не представляется в примечании «Сегментная отчетность», включая сравнительный период.

Результаты КТГ за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года
Выручка по договорам с покупателями	164.607	614.698
Доля в прибылях совместных предприятий, нетто	81.449	238.508
Финансовый доход	5.523	16.965
Прочий операционный доход	794	19.998
Итого выручка и прочие доходы от прекращенной деятельности	252.373	890.169
Себестоимость купленного газа и прочих материалов	(43.623)	(111.476)
Производственные расходы	(20.007)	(57.968)
Налоги кроме подоходного налога	(4.369)	(11.724)
Износ, истощение и амортизация	(18.393)	(55.705)
Расходы по транспортировке и реализации	(51.436)	(220.082)
Общие и административные расходы	(4.673)	(16.338)
Финансовые затраты	(10.273)	(31.638)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(1.259)	(5.697)
Прочие расходы	(768)	(2.106)
Итого расходы от прекращенной деятельности	(154.801)	(512.734)
Прибыль до учёта подоходного налога от прекращенной деятельности	97.572	377.435
Расходы по подоходному налогу	(12.160)	(37.278)
Прибыль за период от прекращенной деятельности	85.412	340.157

Чистые денежные потоки КТГ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года
Операционные	155.509
Инвестиционные	7.664
Финансовые	(37.148)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	125.541

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ****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 на основе балансовой стоимости совместного предприятия. ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (далее - СКО), дочерняя организация Самрук-Казына, и Компания совместно контролируют КПИ, решения о деятельности КПИ принимают 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 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	49,5%
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

Приобретение дочерней организации под общим контролем*КМГ Кашаган В.В. (далее - Кашаган)*

16 октября 2015 года Соöperatieve 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. По состоянию на 31 декабря 2021 года Ограничения оставались в силе.

14 июня 2022 года судом Амстердама Ограничения были отменены. В результате проведенного анализа Группа определила, что Опцион не дает Группе существенных прав голоса и его реализация на существующих условиях не является экономически целесообразной по состоянию на 30 июня 2022 года.

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 3.782 миллиона долларов США (эквивалентно 1.777.076 миллионам тенге, представленным в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале).

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

В Соглашении с изменениями и в Соглашении о переводе долга и взаимозачете от 14 сентября 2022 года между Компанией, Самрук-Казына и Кооперативом определен следующий порядок оплаты возмещения:

- Сумма в размере 2.476,25 миллионов долларов США подлежит конвертации по согласованному обменному курсу 475,000 тенге за 1 доллар США для последующего зачета части суммы в размере 424.587 миллионов тенге в счет погашения задолженности Самрук-Казына по финансовой помощи, полученной от Компании, и оплаты со стороны Компании оставшейся суммы в размере 751.631 миллион тенге из средств от продажи облигаций Компании (*Примечание 21 и 26*);
- Сумма в размере 566,7 миллионов долларов США подлежит оплате в течение 10 рабочих дней с даты завершения сделки (оплачено по состоянию на 30 сентября 2022 года; эквивалентно 271.032 миллион тенге по курсу на дату оплаты);
- Сумма в размере 375,2 миллионов долларов США подлежит оплате до 31 декабря 2022 года и сумма в размере 363,6 миллионов долларов США подлежит оплате до 30 июня 2023 года (по состоянию на 30 сентября 2022 года: 352.747 миллионов тенге) (*Примечание 24 и 26*).

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. Сравнительный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, а также соответствующие примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

Разница между переданным возмещением и чистыми активами Кашагана была отражена в составе капитала.

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

Эффект на сравнительные данные с учетом приобретения Кашагана, приводится ниже:

В миллионах тенге	На 31 декабря 2021 года
Влияние на финансовое положение:	
Увеличение активов	
Увеличение долгосрочных активов	
Увеличение основных средств	3.301.832
Увеличение активов в форме права пользования	27.594
Увеличение активов по разведке и оценке	191.463
Увеличение нематериальных активов	707.161
Уменьшение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании	(2.404.820)
	1.823.230
Увеличение краткосрочных активов	
Увеличение товарно-материальных запасов	41.095
Увеличение НДС к возмещению	6.534
Увеличение предоплаты по подоходному налогу	223
Увеличение торговой дебиторской задолженности	83.139
Увеличение краткосрочных банковских вкладов	51.839
Увеличение прочих краткосрочных финансовых активов	269
Увеличение прочих краткосрочных нефинансовых активов	8.997
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	164.701
	356.797
Увеличение итого активов	2.180.027
Увеличение долгосрочных обязательств	
Увеличение резервов	107.723
Увеличение обязательств по аренде	20.306
Увеличение прочих долгосрочных нефинансовых обязательств	219
Увеличение обязательств по отсроченному налогу	157.437
	285.685
Увеличение краткосрочных обязательств	
Увеличение резервов	2.202
Увеличение торговой кредиторской задолженности	36.924
Увеличение прочих налогов к уплате	10.276
Увеличение обязательств по аренде	9.021
Увеличение прочих краткосрочных нефинансовых обязательств	175
	58.598
Увеличение итого обязательств	344.283
Увеличение капитала	
Увеличение резерва по пересчёту валюты отчётности	1.478.048
Увеличение нераспределённой прибыли	357.696
Увеличение капитала, относящегося к акционерам Материнской Компании	1.835.744
Увеличение итого капитала	1.835.744

По состоянию на 31 декабря 2020 года увеличение капитала, относящегося к акционерам Материнской Компании, в связи с приобретением Кашагана составляет 1.931.565 миллионов тенге.

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года
Результаты деятельности Кашагана:		
Выручка и прочие доходы		
Выручка по договорам с покупателями	162.761	419.470
Доля в прибыли совместного предприятия	(26.937)	(57.735)
Финансовый доход	106	392
Итого выручка и прочие доходы	135.930	362.127
Расходы и затраты		
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	5.326	(11.712)
Производственные расходы	(7.831)	(24.581)
Налоги кроме подоходного налога	(9.114)	(17.788)
Износ, истощение и амортизация	(53.878)	(151.779)
Расходы по транспортировке и реализации	(12.439)	(36.032)
Общие и административные расходы	(364)	(981)
Финансовые затраты	(4.418)	(12.159)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	8	(167)
Прочие расходы	(3.492)	(390)
Итого расходы и затраты	(86.202)	(255.589)
Прибыль до учёта подоходного налога	49.728	106.538
Расходы по подоходному налогу	(21.530)	(46.215)
Прибыль за период	28.198	60.323
Прочий совокупный доход/(убыток)		
Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений	(9.003)	19.331
Чистый прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога	(9.003)	19.331
Итого совокупный доход, за вычетом подоходного налога	19.195	79.654
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:		
Акционеров Материнской Компании	28.198	60.323
	28.198	60.323
Итого совокупный доход, приходящийся на:		
Акционеров Материнской Компании	19.195	79.654
	19.195	79.654

Чистые денежные потоки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	2021 год
Операционные	8.546
Инвестиционные	72.709
Финансовые	5.789
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	68.510

В данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности деятельность Кашагана представлена в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

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

1 июля 2022 года, в соответствии с протоколом заседания Комиссии под председательством Премьер-Министра РК по демополилизации 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. 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». TOO «КННК ИНТЕРНАЦИОНАЛ в КАЗАХСТАНЕ» (второй участник Petrosun) и Компания, совместно контролируют Petrosun, и решения о деятельности Petrosun принимают единогласно. Доля в прибыли Petrosun за три месяца, прошедших с даты приобретения, в размере 12.587 миллиона тенге включена в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность (Примечание 8).

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
В миллионах тенге				
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	953.052	1.010.368	3.759.307	2.644.270
Продажа нефтепродуктов	988.659	492.921	2.502.673	1.468.521
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	50.495	52.720	157.884	155.179
Услуги по транспортировке нефти	45.853	43.785	129.722	127.742
Прочие доходы	95.611	68.725	225.938	201.544
	2.133.670	1.668.519	6.775.524	4.597.256
Географические регионы				
Казахстан	338.310	261.227	873.331	702.996
Другие страны	1.795.360	1.407.292	5.902.193	3.894.260
	2.133.670	1.668.519	6.775.524	4.597.256
Время признания выручки				
В определенный момент времени	2.059.684	1.623.303	6.605.730	4.473.453
В течение времени	73.986	45.216	169.794	123.803
	2.133.670	1.668.519	6.775.524	4.597.256

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	190.220	104.921	591.311	303.926
Мангистау Инвестмент Б.В.	15.655	20.724	56.242	47.518
Petrosun (Примечание 6)	12.587	—	12.587	—
ТОО «КазГерМунай»	3.897	1.172	14.655	5.271
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	3.953	3.814	12.930	10.695
Valsera Holdings B.V.	2.724	6.126	8.261	10.677
ТОО «Казахойл-Актобе»	1.818	4.256	6.988	6.993
ТОО «КазРосГаз»	(5.352)	6.585	3.160	15.750
ТОО «Тениз Сервис»	280	4.909	(1.735)	1.813
KPI (Примечание 5)	(18.096)	—	(18.096)	—
Ural Group Limited	(2.286)	(571)	(6.777)	(5.791)
Прочие	2.715	881	3.802	2.709
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17.728	17.111	81.437	56.432
ПетроКазахстан Инк.	2.840	(769)	5.585	5.063
Прочие	3.580	1.793	8.158	3.263
	232.263	170.952	778.508	464.319

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Покупная нефть для перепродажи	817.520	681.136	2.967.355	1.897.604
Стоимость нефти для переработки	181.784	153.455	595.745	404.870
Материалы и запасы	95.119	57.304	270.165	170.139
Покупные нефтепродукты для перепродажи	29.490	56.041	65.736	72.875
Покупной газ для перепродажи	8.891	2.220	51.761	42.831
	1.132.804	950.156	3.950.762	2.588.319

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по заработной плате	115.246	77.131	305.982	229.215
Услуги по ремонту и обслуживанию	55.306	33.889	119.841	84.750
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	21.338	2.503	100.246	10.382
Электроэнергия	28.609	15.935	92.106	59.512
Транспортные расходы	23.497	12.003	56.248	36.792
Расходы по краткосрочной аренде	13.319	6.044	48.456	19.427
Охрана окружающей среды	5.707	2.453	16.698	6.427
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	5.416	(768)	16.482	3.842
Прочие	68.192	31.776	70.325	60.185
	336.630	180.966	826.384	510.532

11. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Рентный налог на экспорт сырой нефти	64.298	33.806	167.658	89.389
Налог на добычу полезных ископаемых	39.566	31.448	124.419	81.336
Экспортная таможенная пошлина	36.705	25.918	96.837	75.148
Акциз	30.164	11.688	64.250	24.761
Налог на имущество	7.323	7.009	21.305	19.937
Прочие налоги	11.619	9.145	33.840	27.035
	189.675	119.014	508.309	317.606

12. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Транспортировка	33.627	32.339	108.402	100.083
Расходы по заработной плате	3.852	3.094	11.008	9.111
Прочие	9.337	7.913	25.220	23.297
	46.816	43.346	144.630	132.491

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по заработной плате	16.353	15.293	48.517	43.068
Консультационные услуги	3.902	3.477	10.650	10.064
Расходы по обслуживанию	1.319	1.832	4.171	3.999
Социальные выплаты	1.674	1.236	3.729	3.092
НДС, не взятый в зачёт	541	703	2.018	1.902
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам	170	24	1.098	3.129
Услуги связи	580	1.915	1.341	2.687
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим краткосрочным нефинансовым активам	128	109	390	184
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	90	436	327	1.949
Обесценение/(восстановление) НДС к возмещению	25	(372)	80	(2.447)
Прочие	11.375	5.720	31.343	20.442
	36.157	30.373	103.664	88.069

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, расходы по заработной плате составили 365.507 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 281.394 миллиона 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.

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	36.340	18.258	87.108	50.434
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	—	566	—	1.697
Всего процентный доход	36.340	18.824	87.108	52.131
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	362	12.009	516	12.009
Прочие	981	4.041	4.239	5.665
	37.683	34.874	91.863	69.805

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Процентный расход по займам и облигациям	62.235	52.919	195.423	155.161
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 21)	–	–	4.498	–
Процентный расход по договорам аренды (Примечание 22)	762	1.432	3.030	4.387
Вознаграждение по договору поставки нефти	22	769	21	7.267
Всего процентный расход	63.019	55.120	202.972	166.815
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (Примечание 23)	3.275	2.646	9.717	8.118
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам (Примечание 23)	904	794	2.920	2.575
Прочие	4.324	3.078	12.012	7.695
	71.522	61.638	227.621	185.203

15. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)	2022 года (неаудировано)	2021 года (неаудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	31.048	27.502	109.739	94.333
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	6.978	2.027	17.709	8.032
Налог на сверхприбыль	121	1	3.710	39
Отсроченный подоходный налог				
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	34.445	15.738	104.608	45.589
Корпоративный подоходный налог	19.001	18.183	67.259	44.233
Налог на сверхприбыль	–	(142)	239	(153)
Расходы по подоходному налогу	91.593	63.309	303.264	192.073

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

16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В миллионах тенге	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 2020 года (аудировано) (пересчитано)	4.453.484	808.757	1.171.110	289.702	453.821	84.661	111.968	366.132	7.739.635
Пересчёт валюты отчётности	44.752	480	3.009	619	551	442	793	2.465	53.111
Поступления	30.454	2.877	8.828	1.299	33.745	5.241	1.782	198.899	283.125
Изменения в учётной оценке	(11.608)	(644)	—	(4)	—	—	—	—	(12.256)
Выбытия	(21.690)	(7.012)	(36.013)	(2.437)	(5.545)	(4.390)	(3.768)	(487)	(81.342)
Потеря контроля над дочерними организациями	—	—	—	(426)	(416)	(221)	(184)	(38)	(1.285)
Расходы по износу	(212.283)	(22.334)	(85.244)	(14.116)	(29.662)	(8.042)	(8.484)	—	(380.165)
Накопленный износ и обесценение	18.521	6.580	8.171	1.738	4.608	3.476	3.572	359	47.025
по выбытиям	(563)	—	(2.973)	2	13	—	(9)	25	(3.505)
(Обесценение)/восстановление обесценения	—	—	(24)	(11.455)	(33.558)	(1.920)	(450)	—	(47.407)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	—	—	—	2.515	—	—	7	—	2.522
Переводы из инвестиционной недвижимости	145	—	—	—	—	—	—	—	145
Переводы из активов по разведке и оценке	1.034	1.582	4.600	1	10	(1)	700	(591)	7.335
Прочие изменения	74.977	9.418	11.430	12.114	52.423	1.271	19.319	(180.952)	—
Переводы									
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано) (пересчитано)	4.377.223	799.704	1.082.894	279.552	475.990	80.517	125.246	385.812	7.606.938
Первоначальная стоимость	6.337.901	1.070.493	2.540.251	593.844	923.303	213.710	263.210	440.101	12.382.813
Накопленный износ и обесценение	(1.960.678)	(270.789)	(1.457.357)	(314.292)	(447.313)	(133.193)	(137.964)	(54.289)	(4.775.875)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года (неаудировано) (пересчитано)	4.377.223	799.704	1.082.894	279.552	475.990	80.517	125.246	385.812	7.606.938

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

16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	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) (пересчитано)	4.428.347	262.717	1.121.420	211.823	239.191	75.225	109.051	260.038	6.707.812
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 (<i>Примечание 23</i>)	(90.414)	(6.561)	-	(2.948)	-	-	-	-	(99.923)
Поступления	65.762	142	605	14.230	3.507	2.330	522	222.579	309.677
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)	(8.072)	-	(329.284)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	11.018	1.279	687	447	3.302	2.472	1.775	189	21.169
(Обесценение)/восстановление обесценения	-	(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)	4.717.121	254.985	1.089.066	232.294	253.527	74.572	111.640	326.530	7.059.735
Первоначальная стоимость	7.036.358	399.845	2.785.306	558.864	633.947	221.598	261.756	377.632	12.275.306
Накопленный износ и обесценение	(2.319.237)	(144.860)	(1.696.240)	(326.570)	(380.420)	(147.026)	(150.116)	(51.102)	(5.215.571)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	4.717.121	254.985	1.089.066	232.294	253.527	74.572	111.640	326.530	7.059.735

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению скважин в АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», дочерних организаций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», ТОО «КМГ Карачаганак» и Кашаган на общую сумму 186.628 миллионов тенге, ремонту производственного комплекса Rompetrol Rafinare, дочерней организации KMG International N.V. (далее – КМГИ) на сумму 40.401 миллион тенге, замене участка трубопроводов «Узень-Атырау-Самара» и «Астрахань-Мангышлак» на общую сумму 24.700 миллионов тенге в АО «КазТрансОйл».

Прочие

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 12,57% на сумму 483 миллиона тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 339 миллионов тенге, по средней процентной ставке 0,78%).

По состоянию на 30 сентября 2022 года, стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 357.854 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 419.740 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2022 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 820.325 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 837.744 миллиона тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 28*.

17. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Выраженные в долларах США	731.673	611.060
Выраженные в тенге	10.560	7.549
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(199)	(199)
	742.034	618.410

На 30 сентября 2022 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 1,02% в долларах США и 1,27% в тенге (31 декабря 2021 года: 1,04% в долларах США и 0,94% в тенге).

На 30 сентября 2022 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,89% в долларах США и 0,63% в тенге (31 декабря 2021 года: 0,26% в долларах США 5,48% в тенге).

Ниже представлены сроки размещения банковских вкладов:

	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Срок погашения до 1 года	681.152	562.352
Срок погашения от 1 до 2 лет	119	140
Срок погашения свыше 2 лет	60.763	55.918
	742.034	618.410

На 30 сентября 2022 года банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 60.882 миллиона тенге (31 декабря 2021 года: 56.058 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 57.244 миллиона тенге (31 декабря 2021 года: 51.163 миллиона 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)

18. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2022 года (неаудировано)		31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» Mangistau Investment B.V.	Разведка и добыча углеводородов Разработка и добыча углеводородов Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан Казахстан	3,976,902 172,273	20,000% 50,000%	3,105,942 207,410	20,000% 50,000%
ТОО «КазРосГаз» Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан Казахстан	63,261 43,282	50,000% 50,000%	54,317 41,453	50,000% 50,000%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» ТОО «КазГерМунай» ТОО «Казахойл-Актобе»	Транспортировка нефти Разведка и добыча углеводородов Добыча и реализация сырой нефти Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан Казахстан Казахстан	33,285 31,813 25,751	50,000% 50,000% 50,000%	25,355 32,289 25,262	50,000% 50,000% 50,000%
Petrosun (Примечание 6)	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций Переработка сырой нефти	Казахстан Казахстан Казахстан	23,576 15,159 14,162 31,469	49,000% 48,996% 50,000%	- 16,894 9,590 30,525	- 48,996% 50,000%
ТОО «Тениз Сервис» Valsera Holdings B.V. Прочие						
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум ПетроКазахстан Инк. Прочие	Транспортировка жидких углеводородов Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан/ Россия Казахстан	533,464 95,425 46,013 5,105,835	20,750% 33,000%	473,880 84,905 37,742 4,145,564	20,750% 33,000%

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

На 30 сентября 2022 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 13.871 миллион тенге (31 декабря 2021 года: 1.811 миллион тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. 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 2022 и 2021 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	2022 год	2021 год (пересчитано)
Сальдо на 1 января (аудировано) (пересчитано)	4.145.564	4.214.205
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечания 4 и 8)	778.508	702.827
Приобретение под общим контролем (Примечание 5 и 26)	17.368	–
Приобретение (Примечание 6)	10.989	–
Дивиденды полученные	(250.381)	(156.793)
Изменение в дивидендах к получению	(11.443)	(32.657)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	5.067	3.353
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	67	1.926
Элиминации и корректировки*	(1.511)	–
Пересчёт валюты отчётности	411.607	37.840
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	5.105.835	4.770.701

* Элиминации и корректировки представляют собой нерезализованную прибыль, возникающую при реализации товаров от совместных предприятий в дочерние организации, и капитализированное вознаграждение по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

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

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	602.551	528.639
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(28.528)	(27.245)
Итого торговая дебиторская задолженность	574.023	501.394
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	105.095	102.968
Дивиденды к получению	3.754	6.375
Резервирование денежных средств для погашения займов (Примечание 21)	–	259.459
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(41.956)	(39.030)
	66.893	329.772
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	92.273	46.077
Налоги к возмещению, кроме НДС	42.915	33.158
Прочие	6.445	6.479
Минус: резерв на обесценение	(112)	(103)
	141.521	85.611
Итого прочие краткосрочные активы	208.414	415.383

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ
И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 сентября 2022 года, торговая дебиторская задолженность в сумме 109.992 миллиона тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2021 года: 131.000 миллион тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 года, денежные средства в сумме 259.459 миллионов тенге были зарезервированы для целей погашения займа от The Export-Import Bank of China (далее – Eximbank), включая начисленное вознаграждение. Зарезервированные денежные средства были использованы для досрочного погашения основного долга и вознаграждения по займу от Eximbank в январе 2022 года (Примечание 21).

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Доллар США	356.946	328.207
Тенге	118.543	104.660
Румынская лея	89.679	60.616
Евро	7.500	3.615
Другие валюты	1.355	4.296
	574.023	501.394

Ниже представлена информация о кредитном риске по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
30 сентября 2022 года (неаудировано)						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,53%	2,12%	0,65%	3,52%	71,19%	
Торговая дебиторская задолженность	524.955	38.357	3.558	732	34.949	602.551
Ожидаемые кредитные убытки	(2.784)	(815)	(23)	(26)	(24.880)	(28.528)
31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,32%	3,17%	18,42%	8,28%	94,05%	
Торговая дебиторская задолженность	488.607	11.088	617	1.661	26.666	528.639
Ожидаемые кредитные убытки	(1.561)	(352)	(114)	(138)	(25.080)	(27.245)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Срочные вклады в банках – доллар США	750.397	654.591
Срочные вклады в банках – тенге	191.240	234.975
Срочные вклады в банках – другие валюты	45.498	32.343
Текущие счета в банках – доллар США	323.181	198.317
Текущие счета в банках – тенге	4.802	7.504
Текущие счета в банках – другие валюты	13.432	10.097
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	39.999	–
Деньги в пути	3.485	1.557
Кассовая наличность и чеки	1.761	1.337
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(62)	(171)
	1.373.733	1.140.550

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

На 30 сентября 2022 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 2,46% в долларах США, 12,66% в тенге и 0,06% в других валютах (на 31 декабря 2021 года: 0,15% в долларах США, 8,56% в тенге и 5,000% в других валютах).

На 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

21. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.715.190	3.041.001
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,40%	5,72%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	586.493	705.326
Средневзвешенные ставки вознаграждения	8,000%	5,78%
	4.301.683	3.746.327

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года займы выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Доллар США	3.281.828	3.213.820
Тенге	667.628	294.581
Российский рубль	321.344	221.207
Евро	19.792	8.424
Другие валюты	11.091	8.295
	4.301.683	3.746.327

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Текущая часть	378.540	484.980
Долгосрочная часть	3.923.143	3.261.347
	4.301.683	3.746.327

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	3,000% (14,5% эффективная ставка)	372.094	—
	750 миллионов долларов США				
Облигации ЛФБ 2020		2033 год	3,500%	362.782	325.735
AIX 2019	56 миллиардов тенге	2024 год	5,000%	34.974	33.123
	1,5 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018		2048 год	6,375%	717.276	639.046
	1,25 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018		2030 год	5,375%	604.840	540.156
	0,5 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2018		2025 год	4,750%	242.397	216.760
	1,25 миллиарда долларов США				
Облигации ЛФБ 2017		2047 год	5,750%	586.527	522.827
	1 миллиард долларов США				
Облигации ЛФБ 2017		2027 год	4,750%	479.933	428.552
Итого				3.400.823	2.706.199

В сентябре 2022 года Компания разместила облигации на сумму 751.631 миллион тенге со ставкой купона 3,000% годовых и со сроком погашения в 2035 году. Самрук-Казына приобрел данные облигации. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 380.477 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 26).

Увеличение балансовой стоимости размещенных облигаций в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, также, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на Лондонской фондовой бирже (далее –ЛФБ) и деноминированные в долларах США, в сумме 277.829 миллионов тенге.

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

21. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года займы составили:

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы					
ВТБ Банк (ПАО) АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	38 миллиардов рублей	2027 год	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,25%	321.344	221.207
АО «Банк развития Казахстана» (БРК) Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	151 миллиард тенге 157 миллиардов тенге	2024-2025 годы 2023-2026 годы	11,000% 7,000-9,000%	134.987 111.373	138.119 119.243
	435 миллионов долларов США ¹	2022-2023 годы	1M Libor+2,75%, ON Euribor+2,50% 1W Euribor+2,50%	106.055	84.096
Cargill	150 миллионов долларов США	2023-2024 годы	3M SOFR + 2,61%, 3M Libor + 2,50%, 3M SOFR + 2,98%	72.100	43.343
Народный Банк БРК Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондонский филиал) Credit Agricole Eximbank ING Bank NV Прочие	100 миллионов долларов США ² 843,6 миллионов долларов США 150 миллионов долларов США 250 миллионов долларов США 1,13 миллиардов долларов США 250 миллионов долларов США	2024 год 2023 год 2022 год 2022 год 2026 год 2022 год	5,000% (Доллар США), 16,000%-16,50% (Тенге) 10,99% COF (3,06%) + 1,70% COF (3,27%) + 2,000% 6M Libor + 4,10% COF ³ (3,45%) + 2,000%	48.072 19.935 14.193 8.435 — — 64.366	43.302 34.138 22.385 21.533 242.555 24.034 46.173
Итого	—	—	—	900.860	1.040.128

¹ 75 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)**

21. ЗАЙМЫ (продолжение)

В январе 2022 года ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" (далее - АНПЗ) осуществило 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 (*Примечание 19*).

Увеличение балансовой стоимости займа от ВТБ Банка (ПАО), деноминированного в российских рублях, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, связано с влиянием обменного курса в сумме 100.061 миллион тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, КМГИ получил и частично погасил синдицированный займ в сумме 29 миллионов долларов США (эквивалентно 13.451 миллион тенге) для целей финансирования оборотного капитала.

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

21. ЗАЙМЫ (продолжение)

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

В миллионах тенге	2022 года			2021 года				
	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	162.772	877.356	2.706.199	3.746.327	184.370	916.265	2.977.813	4.078.448
Получено денежными средствами	28.160	97.775	751.631	877.566	97.141	57.123	—	154.264
Выплата основного долга денежными средствами	(114.074)	(38.054)	(1.092)	(153.220)	(84.713)	(139.033)	(12.685)	(236.431)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счёт зарезервированных денежных средств	—	(259.459)	—	(259.459)	—	(32.799)	—	(32.799)
Вознаграждение начисленное	6.724	69.406	119.192	195.322	7.160	48.798	121.281	177.239
Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 14)	—	4.498	—	4.498	—	—	—	—
Вознаграждение уплаченное*	(6.709)	(48.568)	(75.866)	(131.143)	(7.065)	(39.499)	(114.390)	(160.954)
Дисконт (Примечание 26)	—	—	(380.477)	(380.477)	—	—	—	—
Пересчёт валюты отчётности	8.474	14.337	272.605	295.416	1.602	1.178	30.310	33.090
Убыток по курсовой разнице	1.443	98.873	8.631	108.947	166	6.878	4.392	11.436
Прочие	—	(2.094)	—	(2.094)	—	(84)	—	(84)
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	86.790	814.070	3.400.823	4.301.683	198.661	818.827	3.006.721	4.024.209

Текущая часть

Долгосрочная часть

—

86.790

205.946

608.124

85.804

3.315.019

378.540

3.923.143

198.661

140.430

75.893

2.930.828

414.984

3.609.225

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

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ЗАЙМЫ (продолжение)****Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 30 сентября 2022 года некоторые займы, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску по отношению к доллару США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, убыток от курсовой разницы в размере 272.605 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: убыток от курсовой разницы в размере 30.310 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 займам 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 2022 года и 31 декабря 2021 года неэффективной части хеджа не было.

22. 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 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>				
В течение одного года	19.709	19.541	19.350	18.009
От 2 до 5 лет включительно	22.706	20.483	15.170	13.001
Свыше пяти лет	56.604	62.842	42.928	43.411
	99.019	102.866	77.448	74.421
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(21.571)	(28.490)	—	—
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	77.448	74.376	77.448	74.421
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(19.709)	(19.541)	(19.350)	(18.009)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	79.310	83.325	58.098	56.412

По состоянию на 30 сентября 2022 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 17,30% (31 декабря 2021 года: от 2,95% до 19,000%)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 годов, изменения в обязательствах по аренде представлены следующим образом:

	2022 год	2021 год (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано) (пересчитано)	74.421	106.109
Поступления по аренде	9.540	37.896
Начисленное вознаграждение (Примечание 4 и 14)	3.030	6.550
Выплата основного долга	(16.075)	(40.758)
Вознаграждение уплаченное	(1.011)	(2.284)
Убыток по курсовой разнице	(3.493)	(1.029)
Пересчёт валюты отчётности	7.148	1.088
Другое	3.888	(4.740)
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	77.448	102.832

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

23. РЕЗЕРВЫ

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2021 года (аудировано)							
Пересчёт валюты отчётности	270.229	65.001	10.435	30.766	69.918	13.528	459.877
Изменение в оценке	1.218	450	(1)	350	139	101	2.257
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 4 и 14)	(12.303)	(1.612)	—	—	—	—	(13.915)
Резерв за период	11.168	1.256	—	—	2.679	102	15.205
Восстановление	676	—	1.775	—	(271)	2.563	4.743
Использование резерва	(1.191)	—	(13)	—	—	(624)	(1.828)
Резерв на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	269.540	59.876	10.629	31.116	67.595	7.854	446.610
Резерв на 1 января 2022 года (аудировано)							
Пересчёт валюты отчётности	209.460	63.186	10.362	—	65.426	6.736	355.170
Изменение в оценке	10.801	4.719	332	—	911	606	17.369
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 14)	(101.311)	6.171	(25)	—	—	(141)	(95.306)
Резерв за период	8.489	1.140	—	—	2.920	88	12.637
Резерв за период (Примечание 28)	15.254	—	1.387	—	191	36.049	52.881
Восстановление	(61)	—	(1.572)	—	—	(608)	(2.241)
Использование резерва	(45)	(3.660)	(222)	—	(3.292)	(1.469)	(8.688)
Резерв на 30 сентября 2022 года	142.587	71.556	10.262	—	66.156	41.261	331.822

Изменение в оценке обязательств по выбытию активов в размере 101.311 миллионов тенге, в основном, связано с увеличением ставки дисконтирования за период.

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
Текущая часть	670	4.538	10.262	—	3.781	33.938	53.189
Долгосрочная часть	141.917	67.018	—	—	62.375	7.323	278.633
Резерв на 30 сентября 2022 года (неаудировано)	142.587	71.556	10.262	—	66.156	41.261	331.822
Текущая часть	734	4.498	10.629	31.116	3.525	5.926	56.428
Долгосрочная часть	268.806	55.378	—	—	64.070	1.928	390.182
Резерв на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	269.540	59.876	10.629	31.116	67.595	7.854	446.610

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Торговая кредиторская задолженность	711.710	556.125
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (Примечание 5 и 26)	345.321	–
Задолженность перед сотрудниками	54.726	44.401
Прочая кредиторская задолженность	17.167	16.446
Производные финансовые инструменты	17.047	2.127
Прочие	23.051	22.172
	457.312	85.146
Краткосрочная часть	440.834	69.231
Долгосрочная часть	16.478	15.915
	457.312	85.146
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	132.257	154.696
Прочие	21.032	19.196
	153.289	173.892
Краткосрочная часть	116.301	134.444
Долгосрочная часть	36.988	39.448
	153.289	173.892

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
<i>В миллионах тенге</i>		
Доллар США	544.122	387.913
Тенге	81.643	84.090
Румынская лея	51.667	71.932
Евро	28.760	3.387
Другие валюты	5.518	8.803
Итого	711.710	556.125

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. 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 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Производные финансовые активы (в прочих финансовых активах)	486	10.965
Производные финансовые обязательства	17.047	2.127
Производные финансовые (обязательства)/активы, нетто	(16.561)	8.838

Отчет о совокупном доходе:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2022 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2021 года (неаудировано)
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам – в производственных расходах (Примечание 10)	100.246	10.382

Ниже представлено движение производных финансовых активов/(обязательств):

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2022 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2021 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	8.838	(128)
Резерв хеджирования	(33.548)	(953)
Запасы	1.862	(4.768)
Пересчет валюты отчетности	6.288	(64)
Сальдо на 30 сентября (неаудировано)	(16.560)	(5.913)

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)****24. 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

25. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
<i>В миллионах тенге</i>		
НДС	64.165	49.002
Рентный налог на экспорт сырой нефти	54.176	23.702
Налог на добычу полезных ископаемых	30.720	36.329
Индивидуальный подоходный налог	6.775	6.868
Экспортная таможенная пошлина	5.842	5.842
Социальный налог	4.510	5.351
Акцизы	2.441	1.719
Налог у источника выплаты за нерезидента	1.453	2.357
Прочие	8.865	5.530
	178.947	136.700

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. 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 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук- Казына	30 сентября 2022 года (неаудировано)	50.140	348.088	–	407.068
	31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	497.242	1.074	–	33.123
Ассоциированные компании	30 сентября 2022 года (неаудировано)	12.584	2.150	–	–
	31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	12.249	3.009	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	30 сентября 2022 года (неаудировано)	7.853	1.464	–	131.308
	31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	2.349	638	86.481	153.381
Совместные предприятия	30 сентября 2022 года (неаудировано)	184.887	292.665	–	–
	31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)	166.721	170.911	–	–

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

По состоянию на 30 сентября 2022 года финансовая помощь, предоставленная Самрук-Казына, была полностью погашена путем взаимозачета с задолженностью за приобретение 49,50% доли участия в КРІ в размере 91.175 миллионов тенге (Примечание 5), с задолженностью за приобретение 49,9% доли участия в Силлено в размере 816 миллионов тенге (разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью инвестиций в Силлено в размере 120 миллионов тенге признана как вклад Самрук-Казына и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в промежуточном отчете об изменениях в капитале) и с частью задолженности за исполнение Опциона в размере 424.587 миллионов тенге (балансовая стоимость финансовой помощи, предоставленной Самрук-Казына, на 31 декабря 2021 года составляла 451.981 миллион тенге).

По состоянию на 30 сентября 2022 года, задолженность перед Самрук-Казына, в основном, представлена задолженностью за исполнение Опциона на сумму 345.321 миллион тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью задолженности в размере 7.426 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 5 и 24).

Совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2022 года, задолженность перед совместными предприятиями, в основном, представлена кредиторской задолженностью за поставку сырой нефти ТОО «Тенгизшевройл» на сумму 247.320 миллионов тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. 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 промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 21).

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 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	2022 года (неаудировано)	22.693	8.518	44.300	2.730
	2021 года (неаудировано)				
	(пересчитано)	12.242	8.055	26.768	3.338
Ассоциированные компании	2022 года (неаудировано)	15.375	23.445	180	–
	2021 года (неаудировано)				
	(пересчитано)	47.926	23.610	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	2022 года (неаудировано)	9.635	13.893	190	11.767
	2021 года (неаудировано)				
	(пересчитано)	27.427	12.866	238	16.932
Совместные предприятия	2022 года (неаудировано)	205.676	1.656.443	8.557	3
	2021 года (неаудировано)				
	(пересчитано)	210.952	1.185.655	33.254	401

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы), включенная в общие и административные расходы, составляет 4.621 миллион тенге и 5.165 миллионов 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 2022 года, в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2021 год в размере 327,80 тенге за акцию на общую сумму 199.997 миллионов тенге (2021 год: начислила и выплатила дивиденды за 2020 год в размере 81,95 тенге за акцию на общую сумму 49.999 миллионов тенге).

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

26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**Распределения Самрук-Казына**

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).

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

27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	30 сентября 2022 года (неаудировано)				31 декабря 2021 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 1	Уровень 2
Облигации к получению от Самрук-Казына	26.132	28.701	-	28.701	-	16.925	-	16.925
Займы, выданные связанным сторонам	37.717	38.513	-	-	38.513	472.528	-	448.658
Займы с амортизированной стоимостью								23.870
Займы с фиксированной ставкой	3.715.190	2.992.561	2.282.968	709.593	-	3.041.001	3.210.632	346.073
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	586.493	586.493	-	586.493	-	705.326	-	755.347
								-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

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 2022 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

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 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	3,9-16,10%	4,1-11,5%

28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

Гражданское разбирательство в КМГИ

Faber Invest & Trade Inc. (далее – Faber), владелец неконтрольной доли участия в дочерних компаниях КМГИ, возобновил в 2020 году разбирательства по нескольким предыдущим гражданским делам, одно из которых оспаривает увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушания проводились на периодической основе, но окончательные решения не были вынесены. 13 июля 2021 года, суд отклонил жалобу Faber. Однако, Faber обжаловал это решение. По результатам слушания в декабре 2021 года, суд удовлетворил жалобу и вернул дело на повторное рассмотрение. Большинство исков Faber были отклонены Верховным судом в мае и сентябре 2022 года, в том числе апелляция, поданная Faber, оспаривающая корпоративные документы Faber, одобряющие выпуск облигаций и погашение исторических бюджетных долгов, поданных после срока исковой давности, поэтому первое судебное решение в пользу Rompetrol Rafinare Constanta стало окончательным. Faber подал тот же иск в третий раз, но теперь в суд Констанцы. Первое слушание еще не назначено. Группа считает, что её позиция в отношении нового заявления Faber будет решена аналогично другим схожим разбирательствам, разрешенным в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 30 сентября 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Гражданский правовой спор Национального агентства минеральных ресурсов (ANRM) и Oilfield Exploration Business Solutions S.A (OEBS), дочерняя организация КМГИ, по месторождению Focsani

17 декабря 2019 года ANRM уведомил OEBS об арбитражном запросе в ICC Paris в связи с предполагаемым нарушением OEBS Концессионного соглашения в отношении месторождения Focsani. Начиная с этого момента, OEBS ведет споры с ANRM. 29 июля 2022 года суд постановил обязать OEBS выплатить 10,1 миллионов долларов США из общего иска ANRM в размере 20 миллионов долларов США. По состоянию на 30 сентября Группа признала резерв в размере 10,1 миллионов долларов США (эквивалентно 5.022 миллиона тенге) (Примечание 23).

Расследование конкуренции в Молдове

С начала 2021 года, Rompetrol Moldova (далее - RPM), дочерняя организация КМГИ в Молдове, вовлечен в расследование и связанные с ним судебные разбирательства, инициированные Советом по конкуренции Молдовы (далее - СКМ). СКМ считает, что RPM договорился с другими участниками отрасли о розничных ценах на нефтепродукты. RPM оспаривает отчет о конкуренции, подготовленный отделом расследований СКМ, который является основой для утверждений в соответствии с применимыми правилами. Несколько попыток отклонить указанный отчет не увенчались успехом, и последнее постановление об отклонении запроса RPM об отклонении отчета было вынесено местным судом 26 мая 2022 года. По состоянию на 30 сентября 2022 года RPM ожидает оснований для отклонения запроса RPM и будет использовать другие доступные по закону средства правовой защиты, чтобы продолжить оспаривание утверждений СКМ. Группа не признала резерв по состоянию на 30 сентября 2022 года.

Арбитражное разбирательство между ТОО «КазРосГаз» (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. 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 целях стабильного обеспечения газом внутреннего рынка РК, КРГ и Министерство энергетики РК направили подрядным компаниям КПО письма с предложением приостановить арбитражное разбирательство до 2024-2025 годов. По состоянию на 30 сентября 2022 года стороны проводят переговоры по разрешению спора на взаимовыгодных условиях.

Комплексные налоговые проверки на нефтеперерабатывающих заводах Группы

Все три крупнейшие нефтеперерабатывающих заводы Группы, АНПЗ, ПНПЗ и ПКОП, прошли комплексную налоговую проверку за несколько лет (до 2020 года) в 2020-2022 годах. По результатам проверок налоговыми органами доначислены налоговые обязательства и пени на общую сумму 53.758 миллиона тенге и уменьшен перенесенный налоговый убыток на сумму 121.716 миллионов тенге. АНПЗ, ПНПЗ и ПКОП не согласились с результатами проверок и обжаловали их в Министерстве финансов РК. Рассмотрение апелляций Министерством финансов остается приостановленным до выяснения обстоятельств. Группа считает, что риск доначисления налогов является маловероятным и, соответственно, не признала резерв по состоянию на 30 сентября 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Дело об административном правонарушении ПНХЗ, возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее - ДАЗРК) по Павлодарской области

В течение февраля-июля 2022 года 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 заключение об установлении монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти ПНХЗ. 25 июля 2022 года ДАЗРК по Павлодарской области возбудил в отношении ПНХЗ дело об административном правонарушении и направил протокол в Специализированный суд по административным правонарушениям города Павлодар об установлении ПНХЗ монопольно 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. В течение августа-сентября 2022 года ПНХЗ несколько раз обжаловал протокол и заключение. Однако, все административные иски и жалобы ПНХЗ были отклонены. ПНХЗ планирует продолжить обжалование в вышестоящих инстанциях. В сентябре 2022 года, после отклонения первоначальных апелляций, Группа признала резерв в размере 28.187 миллионов тенге (Примечание 23).

Проверка прокуратуры Атырауской области с привлечением ДАЗРК на АНПЗ

В течение февраля-сентября 2022 года прокуратурой Атырауской области с привлечением ДАЗРК проведена проверка деятельности АНПЗ. 22 сентября 2022 года прокуратура Атырауской области предоставила справку об установлении АНПЗ монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2020 -2021 годах. АНПЗ направил официальное письмо с обоснованием утвержденного тарифа на услуги по переработке нефти в 2020- 2021 годах. Группа считает, что риск конфискации выручки и наложения штрафа является маловероятным и, соответственно, не признала резервы по состоянию на 30 сентября 2022 года.

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 сентября 2022 года, доля Группы в оспариваемых затратах составляет 2.399 миллионов долларов США (эквивалентно 1.143.536 миллионов тенге на отчетную дату) (на 31 декабря 2021 года: 2.269 миллионов долларов США, эквивалентно 979.556 миллионов тенге).

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 6.062 тысячи тонн сырой нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 5.320 тысяч тонн), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 сентября 2022 года, Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2022	164.317	3.668
2023	154.050	4.328
2024	37.281	4.329
2025	14.118	4.224
2026-2048	3.038	22.364
Итого	372.804	38.913

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2021 года, Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2022	284.247	57.135
2023	94.245	4.373
2024	27.106	4.383
2025	10.880	4.314
2026-2048	5.216	21.372
Итого	421.694	91.577

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 сентября 2022 года обязательства Кашагана по договорам поставки нефти составили 7,3 миллионов тонн (31 декабря 2021 года: 8,6 миллионов тонн).

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2022 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 177.274 миллиона тенге без учета НДС (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 148.590 миллионов тенге без учета НДС).

По состоянию на 30 сентября 2022 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 166.129 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 184.455 миллионов 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.

29. 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и 2021 года, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года						
	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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года						
	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	408.724	—	2.235.546	—	—	2.644.270
Продажа нефтепродуктов	2.098	—	1.057.112	401.434	7.877	1.468.521
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	—	—	155.179	—	—	155.179
Услуги по транспортировке нефти	—	126.058	1.515	2	167	127.742
Прочие доходы	13.637	25.178	82.639	175	79.915	201.544
Итого	424.459	151.236	3.531.991	401.611	87.959	4.597.256

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

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)****Географическая информация**

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	На 31 декабря 2021 года (аудировано) (пересчитано)
Казахстан	6.378.420	6.084.313
Другие страны	681.315	623.499
	7.059.735	6.707.812

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)

29. 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 30 сентября 2022 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	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
Собстоимость покупной 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)	(17.552)	2.582	(103.664)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	667.709	96.242	29.093	–	(14.536)	–	778.508
EBITDA	1.478.700	174.182	329.734	77.336	(24.252)	(15.417)	2.020.283
EBITDA, %	73%	9%	16%	4%	(1%)	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(226.181)	(33.374)	(106.218)	(2.307)	(6.755)	–	(374.835)
Финансовый доход	61.267	2.220	11.243	107.855	13.289	(104.011)	91.863
Финансовые затраты	(20.474)	(5.066)	(98.619)	(177.518)	(5.633)	79.689	(227.621)
Обесценение / (восстановление обесценения) основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	(344)	(20)	(101)	–	694	–	229
Расходы по подоходному налогу	(257.393)	(34.901)	8.160	(17.771)	(1.359)	–	(303.264)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	975.471	40.912	11.515	173.855	(18.556)	(21.171)	1.162.026
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.348.918	590.520	83.903	–	82.494	–	5.105.835
Капитальные затраты	210.449	40.987	55.485	4.833	10.907	–	322.661
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	(4.918)	(11.014)	(53.280)	(30.755)	(9.267)	–	(109.234)
Активы сегмента	11.606.745	1.319.510	3.171.125	1.320.762	353.420	(692.243)	17.079.319
Обязательства сегмента	1.506.037	242.017	2.370.599	4.165.086	104.960	(1.176.272)	7.212.427

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

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2021 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	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*	424,459	151,236	3,531,991	401,611	87,959	–	4,597,256
Выручка от реализации другим сегментам*	857,169	57,130	117,316	30,683	60,430	(1,122,728)	–
Итого выручка*	1,281,628	208,366	3,649,307	432,294	148,389	(1,122,728)	4,597,256
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(21,266)	(10,342)	(3,198,848)	(187,551)	(22,041)	851,729	(2,588,319)
Производственные расходы*	(246,886)	(82,043)	(140,883)	(122,262)	(109,565)	191,107	(510,532)
Налоги кроме подоходного налога*	(258,959)	(9,815)	(10,783)	(32,792)	(5,257)	–	(317,606)
Расходы по транспортировке и реализации*	(113,379)	(4,031)	(48,490)	(7,745)	(14)	41,168	(132,491)
Общие и административные расходы*	(20,828)	(12,243)	(26,372)	(14,317)	(14,796)	487	(88,069)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто*	363,029	68,460	13,976	–	18,854	–	464,319
EBITDA*	983,339	158,352	237,907	67,627	15,570	(38,237)	1,424,558
EBITDA, %*	69%	11%	17%	5%	1%	(3%)	
Износ, истощение и амортизация*	(243,739)	(31,200)	(105,897)	(2,290)	(7,722)	–	(390,848)
Финансовый доход*	53,899	3,625	5,116	107,000	18,176	(118,011)	69,805
Финансовые затраты*	(27,333)	(3,680)	(60,002)	(156,177)	(3,358)	65,347	(185,203)
Восстановление обесценения основных средств, активов по разведке и оценке, нематериальных активов и активов, классифицированных как предназначенные для продажи*	(538)	–	(2,986)	(324)	(3,443)	–	(7,291)
Расходы по разведке	(19,800)	–	–	(59,283)	–	–	(79,083)
Расходы по подоходному налогу*	(159,653)	(13,557)	(22,141)	4,054	(776)	–	(192,073)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности*	583,041	23,504	57,379	77,097	16,240	(94,620)	662,641
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3,499,747	523,747	47,396	–	74,674	–	4,145,564
Капитальные затраты	143,142	56,486	30,646	3,426	13,669	47,345	294,714
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	(4,854)	(9,686)	(40,898)	(28,518)	(9,023)	–	(92,979)
Активы сегмента	10,811,248	1,213,613	3,000,106	1,580,623	322,007	(1,095,309)	15,832,288
Обязательства сегмента	1,219,175	216,809	1,994,289	3,378,313	100,457	(1,071,181)	5,837,862

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, поскольку отражают произведённые корректировки, информации о которых приводятся в Примечаниях 4 и 5.

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

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**Полученные дивиденды**

21 октября 2022 года Компания получила дивиденды от ТОО «КазакОйлАктобе», совместного предприятия, в размере 3.000 миллиона тенге.

15 ноября 2022 года Компания получила дивиденды от ТОО «Тенгизшевройл», совместного предприятия, в размере 340 миллионов долларов США (эквивалентно 156.312 миллионов тенге).

18 ноября 2022 года Компания получила дивиденды от Petrosun, совместного предприятия, в размере 9.800 миллионов тенге.

Планово-предупредительный ремонт на АНПЗ

В соответствии с графиком планово-предупредительных ремонтов, утвержденным Министерством энергетики РК, в период с 1 октября по 17 ноября 2022 года на технологических установках АНПЗ проводятся ремонтно-профилактические работы. Ремонт выполняется для обеспечения безопасной и надежной эксплуатации оборудования и улучшения экологических параметров согласно требованиям законодательства РК.

Выход на производственный режим на месторождении «Кашаган»

1 ноября 2022 года ремонтно-восстановительные работы, проводимые в связи с утечкой на установке предварительного отбора газа на месторождении «Кашаган» (Северно-Каспийский проект) завершены. 4 ноября 2022 года произведен ввод в эксплуатацию установки и начат постепенный выход на производственный режим.

Первое публичное предложение (далее - IPO)

7 ноября 2022 года Самрук-Казына и Компания объявили о намерении осуществить IPO, в рамках которого Самрук-Казына намерен предложить к продаже до 30.505.974 простых акций Компании, что составляет до 5% от общего количества размещенных акций (в размере 610.119.493 штук). Цена за одну акцию составляет 8.406 тенге. 9 ноября 2022 года на KASE и AIX начался прием заявок на участие в подписке на простые акции Компании в рамках IPO.

Старт работы газохимического комплекса КПИ

8 ноября 2022 года Президент РК дал старт работе газохимического комплекса КПИ, рассчитанного на производство до 500 тысяч тонн полипропилена в год.

Восстановление ВПУ-1

12 ноября 2022 года в полном объеме завершены работы по замене танка плавучести на выносном причальном устройстве – ВПУ-1 Каспийского Трубопроводного Консорциума. Таким образом, в настоящее время ВПУ-1 и ВПУ-3 функционируют в штатном режиме, что подразумевает восстановление суточных объемов отгрузки нефти на морском терминале.