

АО «КазТрансОйл»

**Промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной
финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о финансовом положении.....	1-2
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о совокупном доходе	3-4
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-6
Промежуточный сокращённый консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале.....	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности	8-45



Отчет по Результатам Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной Консолидированной Финансовой Отчетности

Аktionерам, Совету директоров и Руководству АО «КазТрансОйл»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении АО «КазТрансОйл» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2025 года и связанных с ним промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности 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 сокращенной консолидированной финансовой отчетности 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 сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

PricewaterhouseCoopers LLP

26 августа 2025 года
Астана, Казахстан

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге	Прим.	На 30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2024 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	1.073.681.928	1.092.284.434
Активы в форме права пользования		4.873.034	5.730.642
Нематериальные активы		8.578.447	8.706.512
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	5	110.227.200	116.679.065
Авансы, выданные поставщикам за основные средства		1.927.072	2.999.451
НДС к возмещению	7	10.105.394	11.417.747
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		759.334	691.020
Долгосрочные банковские вклады		308.012	412.163
Отложенные налоговые активы	22	1.844.406	988.119
Прочие внеоборотные активы		131.469	132.853
		1.212.436.296	1.240.042.006
Оборотные активы			
Запасы		10.083.334	8.108.007
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	15.062.676	9.063.837
Авансы, выданные поставщикам		1.804.380	321.816
Предоплата по подоходному налогу		383.191	365.186
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	7	3.861.953	5.670.000
Краткосрочные банковские вклады		1.094.362	–
Прочие оборотные активы	8	9.033.176	6.611.565
Прочие финансовые активы	8	17.414.227	37.255.196
Денежные средства и их эквиваленты	9	93.034.135	72.643.539
		151.771.434	140.039.146
Итого активы		1.364.207.730	1.380.081.152

Примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	На 30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2024 года
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал		61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	10	327.006.259	362.625.769
Резерв по пересчёту валюты отчётности		53.742.887	53.582.668
Прочие резервы капитала		1.205.950	1.205.950
Нераспределённая прибыль		543.485.775	513.588.632
Итого собственный капитал		987.368.889	992.931.037
Долгосрочные обязательства			
Займы полученные	11	45.731.359	46.269.207
Выпущенные долговые ценные бумаги	12	36.908.074	38.897.921
Обязательства по вознаграждениям работникам		19.905.957	19.295.878
Отложенные налоговые обязательства	22	94.906.845	97.344.310
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	15	38.127.891	37.405.274
Обязательства по договорам с покупателями	13	29.227.765	30.952.291
Обязательства по аренде		3.623.613	4.462.431
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		328.412	331.870
		268.759.916	274.959.182
Краткосрочные обязательства			
Займы полученные	11	8.998.680	6.994.743
Выпущенные долговые ценные бумаги	12	8.312.848	6.975.078
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам		1.386.163	1.348.358
Подходный налог к уплате		153.929	1.176.536
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	14.221.686	28.212.066
Обязательства по аренде		2.517.681	2.512.325
Обязательства по договорам с покупателями	13	30.399.958	28.391.963
Прочие налоги к уплате	7	2.055.687	1.535.143
Резервы		1.517.884	1.498.155
Прочие краткосрочные обязательства	16	38.514.409	33.546.566
		108.078.925	112.190.933
Итого обязательства		376.838.841	387.150.115
Итого собственный капитал и обязательства		1.364.207.730	1.380.081.152
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	10	2.545	2.559

Подписано и разрешено к выпуску 26 августа 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



И.о. главного бухгалтера

Касенов А.Г.

Сармагамбетова М.К.

Примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
Выручка	17	85.083.352	74.435.252	163.147.701	151.009.216
Себестоимость реализации	18	(67.746.478)	(64.619.507)	(134.907.292)	(128.088.572)
Валовая прибыль		17.336.874	9.815.745	28.240.409	22.920.644
Общие и административные расходы	19	(4.232.286)	(4.200.676)	(8.151.481)	(7.943.829)
Прочие операционные доходы	20	801.691	728.034	1.718.034	2.312.749
Прочие операционные расходы	20	(795.208)	(195.849)	(793.676)	(213.510)
Операционная прибыль		13.111.071	6.147.254	21.013.286	17.076.054
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто		14.461	433.949	(483.263)	199.548
Финансовые доходы	21	3.501.740	2.731.451	6.610.052	5.996.782
Затраты по финансированию	21	(5.587.184)	(4.516.624)	(10.269.412)	(9.210.814)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	3.669.778	4.175.017	8.459.726	8.789.393
Прибыль до налогообложения		14.709.866	8.971.047	25.330.389	22.850.963
Расходы по подоходному налогу	22	(2.483.813)	(192.510)	(3.750.757)	(3.328.031)
Чистая прибыль за период		12.226.053	8.778.537	21.579.632	19.522.932
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тенге)	10	32	23	56	51
Прочий совокупный доход/(убыток)					
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
<i>Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы</i>					
		2.304.264	2.013.320	160.219	1.001.848
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		2.304.264	2.013.320	160.219	1.001.848

Примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Переоценка/(обесценение) основных средств Группы, нетто	4	10.599.688	(5.644.030)	3.887.694	8.853.446
Влияние подоходного налога	22	(2.119.938)	1.128.806	(777.539)	(1.770.689)
		8.479.750	(4.515.224)	3.110.155	7.082.757
Обесценение основных средств совместно контролируемых предприятий, нетто					
		(12.482)	-	(12.482)	-
Влияние подоходного налога		2.497	-	2.497	-
	5	(9.985)	-	(9.985)	-
Эффект подоходного налога по выбытиям основных средств					
	22	-	-	1.716.929	-
		-	-	1.716.929	-
Уменьшение/(начисление) резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы					
	15	1.352.776	(553.164)	1.075.656	745.222
Влияние подоходного налога	22	(270.556)	110.633	(215.132)	(149.044)
		1.082.220	(442.531)	860.524	596.178
Уменьшение/(начисление) резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий					
		(66.693)	272.582	122.992	504.469
Влияние подоходного налога		13.339	(54.517)	(24.598)	(100.894)
	5	(53.354)	218.065	98.394	403.575
Актуарные убытки по вознаграждениям работникам Группы					
		-	(2.286.771)	-	(2.286.771)
Влияние подоходного налога	22	-	62.851	-	62.851
		-	(2.223.920)	-	(2.223.920)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		9.498.631	(6.963.610)	5.776.017	5.858.590
Итого прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом налогов					
		11.802.895	(4.950.290)	5.936.236	6.860.438
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов					
		24.028.948	3.828.247	27.515.868	26.383.370

Подписано и разрешено к выпуску 26 августа 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



А.Г. Касендв
Касендв А.Г.

И.о. главного бухгалтера

М.К. Сармагамбетова
Сармагамбетова М.К.

Примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2025 года (неаудированные)	2024 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		25.330.389	22.850.963
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	18, 19	32.421.496	33.366.876
Затраты по финансированию	21	10.269.412	9.210.814
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	(8.459.726)	(8.789.393)
Финансовые доходы	21	(6.610.052)	(5.996.782)
Амортизация доходов будущих периодов	13,20	(1.587.553)	(1.545.648)
Пересмотр оценок и сторнирование по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	15,20	(535.004)	(1.330.838)
Обесценение основных средств	20	538.265	4.583
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	18, 19	366.866	404.646
Убыток/(доход) от курсовой разницы, нетто		483.263	(199.548)
Расходы по НДС к возмещению	19	84.692	99.323
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	19	307	76.076
(Доход)/убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	20	(234.977)	13.923
Актuarные прибыли	20	—	(110.265)
Прочие		(46.202)	(11.079)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		52.021.176	48.043.651
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах			
Запасы		(1.377.199)	(588.211)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(6.189.393)	271.247
Авансы, выданные поставщикам		(1.350.143)	(745.360)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		743.706	(1.893.320)
Прочие оборотные активы		(2.948.208)	445.758
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(4.189.546)	(3.201.059)
Обязательства по договорам с покупателями		1.984.864	(1.419.203)
Прочие налоги к уплате		2.824.727	6.119.499
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		3.277.116	(5.457.024)
Денежные потоки от операционной деятельности		44.797.100	41.575.978
Подходный налог уплаченный		(6.831.607)	(4.575.074)
Проценты полученные		5.909.396	4.674.371
Проценты уплаченные	11,12	(2.830.880)	(160.278)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		41.044.009	41.514.997

Примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
В тысячах тенге	Прим.		
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Поступления от погашения Нот Национального Банка	24	164.063.546	111.633.581
Приобретение Нот Национального Банка	24	(143.063.546)	(101.597.513)
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(26.208.211)	(18.835.472)
Дивиденды полученные от совместно контролируемых предприятий	24	15.000.000	8.000.000
Поступления от погашения Облигаций Самрук Казына	24	10.000.000	-
Приобретение Облигаций Самрук Казына	24	(10.000.000)	-
Приобретение долговых ценных бумаг иностранных государств		(503.857)	-
Размещение срочных вкладов		(1.078.376)	-
Изъятие банковских вкладов		101.844	139.487
Поступления от продажи основных средств и внеоборотных активов, предназначенных для продажи		8.839.436	10.463
Поступление от выкупа облигаций		18.612	1.383.551
Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности		17.169.448	734.097
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Дивиденды выплаченные	10	(33.078.016)	(25.000.826)
Погашение обязательств по аренде		(1.366.317)	(1.298.300)
Погашение по долговым ценным бумагам	12	(2.993.935)	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(37.438.268)	(26.299.126)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		20.775.189	15.949.968
Чистая курсовая разница		(378.708)	518.790
Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(5.885)	(2.424)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		72.643.539	76.672.612
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		93.034.135	93.138.946

Подписано и разрешено к выпуску 26 августа 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



И.о. главного бухгалтера

(Signature)

Касенов А.Г.

(Signature)

Сармагамбетова М.К.

Примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2023 года	61.937.567	(9.549)	380.639.671	46.118.253	1.244.710	466.939.672	956.870.324
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	-	19.522.932	19.522.932
Прочий совокупный доход	-	-	8.082.510	1.001.848	(2.223.920)	-	6.860.438
Итого совокупный доход за период	-	-	8.082.510	1.001.848	(2.223.920)	19.522.932	26.383.370
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств на нераспределённую прибыль	-	-	(14.684.840)	-	-	14.684.840	-
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	-	-	(25.000.826)	(25.000.826)
На 30 июня 2024 года	61.937.567	(9.549)	374.037.341	47.120.101	(979.210)	476.146.618	958.252.868
На 31 декабря 2024 года	61.937.567	(9.549)	362.625.769	53.582.668	1.205.950	513.588.632	992.931.037
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	-	21.579.632	21.579.632
Прочий совокупный доход	-	-	5.776.017	160.219	-	-	5.936.236
Итого совокупный доход за период	-	-	5.776.017	160.219	-	21.579.632	27.515.868
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств на нераспределённую прибыль	-	-	(14.516.433)	-	-	14.516.433	-
Списание резерва по выбытиям основных средств	-	-	(8.584.645)	-	-	8.584.645	-
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	-	-	(33.078.016)	(33.078.016)
Прочие изменения	-	-	(18.294.449)	-	-	18.294.449	-
На 30 июня 2025 года (неаудированные)	61.937.567	(9.549)	327.006.259	53.742.887	1.205.950	543.485.775	987.368.889

Подписано и разрешено к выпуску 26 августа 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления)

И.о. главного бухгалтера



Касенов А.Г.

Сармаева М.К.

Примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – ТНГ) было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – Компания).

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года 90% акций Компании принадлежат АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – КМГ или Материнская Компания), 10% акций Компании находятся в свободном обращении на Казахстанской фондовой бирже (KASE) (далее – КФБ). На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года 67,42% акций КМГ принадлежат АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Самрук-Казына), 20% акций КМГ принадлежат Министерству финансов Республики Казахстан, 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» и 3% акций находятся в свободном обращении на Астанинской фондовой бирже (AIX) и КФБ. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Самрук-Казына и конечной контролирующей стороной Компании.

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

Наименование организации	Вид контроля	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
				30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
ТОО «СЗТК «МунайТас» (далее – МунайТас)	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод» (далее – ККТ)	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – БНТ)*	Дочерняя организация	Грузия	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта	100%	100%
«Petrotrans Limited» (далее – PTL)	Дочерняя организация	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Магистральный Водовод» (далее – Магистральный Водовод)	Дочерняя организация	Казахстан	Транспортировка воды	100%	100%

* БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – БМП) и осуществляет контроль над деятельностью БМП.

Компания и её дочерние организации далее по тексту рассматриваются как Группа.

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, г. Астана, пр. Туран, д. 20.

Компания имеет производственные объекты, расположенные в Мангистауской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Актюбинской, Карагандинской, Улытауской, Павлодарской, Туркестанской, Северо-Казахстанской областях Республики Казахстан и в городе Шымкент, а также филиалы, расположенные в городе Астане (Центр исследований и разработок и Центр управления транспортировкой нефти) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Компания является национальным оператором Республики Казахстан по магистральному нефтепроводу. Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.196 км и водоводов протяженностью 2.307 км. Компания оказывает услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, транспортную экспедицию казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов иных организаций, в том числе совместно контролируемых предприятий Группы. Совместно контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау, Кенкияк Кумколь и Атасу-Алашанькоу, используемыми в основном для транспортировки казахстанской нефти, а также транзита российской нефти в Китай.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМ). КРЕМ является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан не входят в сферу регулирования естественных монополий.

Утвержденный тариф по перекачке нефти на внутренний рынок с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года составляет 4.849,39 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 июля по 31 августа 2024 года – 4.851,87 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 сентября по 30 ноября 2024 года – 4.396,23 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 декабря 2024 года по 30 ноября 2025 года – 4.461,76 тенге за тонну на 1.000 км без НДС. С 1 декабря по 31 декабря 2025 года тариф составит 4.915,21 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

Тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2024 года составлял 10.150,00 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 января 2025 года – составляет 11.300,00 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

Тариф на перекачку нефти в целях транзита по казахстанскому участку магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» составляет 11,28 долларов США за 1 тонну на 1000 км без НДС.

Тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по участку Прииртышск – Атасу маршрута граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) с 1 января 2019 года по 30 апреля 2025 года составлял 4,23 доллара США за тонну, с 1 мая 2025 года - 7,24 доллара США за тонну.

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и должны учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании 25 августа 2025 года и подписана генеральным директором (председателем Правления) и и.о. главного бухгалтера 26 августа 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основы подготовки

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года, была подготовлена в соответствии со Стандартами бухгалтерского учета МСФО (далее – МСФО) (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоценённой стоимости и других статей, описанных в учётной политике и примечаниях к данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2 ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Основа подготовки (продолжение)

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч тенге, за исключением прибыли на простую акцию, балансовой стоимости на простую акцию и специально оговорённых случаев.

Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включённые в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании, Магистрального Водовода и совместно контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой РТЛ и БНТ является доллар США, функциональной валютой БМП – грузинский лари.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой

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 2024 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2025 года. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Опубликовано несколько новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных ставок» (выпущен 30 января 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после нее).

Внедрение новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу с 1 января 2025 года, не имеет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Сезонный характер хозяйственной деятельности

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям, обычно более высокие расходы, связанные с материалами, ремонтом и обслуживанием, ожидаются во второй половине года. Эти колебания в основном обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года. Закуп запасов, в основном, происходит в первом полугодии.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2 ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Пересчёт иностранной валюты

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – КФБ), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Средневзвешенные курсы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, составили:

Тенге	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года	2024 года
Доллары США	512,05	449,09
Российские рубли	5,92	4,96
Евро	560,16	485,49
Грузинские лари	186,63	167,83

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Доллары США	519,64	525,11
Российские рубли	6,62	4,88
Евро	609,23	546,74
Грузинские лари	193,03	188,89

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Основные значения и допущения

На конец каждого финансового года руководство использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Примененные критичные учетные оценки и профессиональные суждения, примененные при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, соответствуют учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, за исключением нижеуказанных:

Переоценка технологической нефти

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года объём нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составил 2.638 тысяч тонн (на 31 декабря 2024 года: 2.738 тысяч тонн). В связи с изменениями цены нефти на внутреннем рынке, справедливая стоимость технологической нефти Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года, была увеличена на сумму 3.925.397 тысяч тенге через прочий совокупный доход (Примечание 4) (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года: увеличения на сумму 8.871.130 тысяч тенге через прочий совокупный доход). На 30 июня 2025 года средняя цена нефти на внутреннем рынке составила 87.351 тенге за тонну (на 31 декабря 2024 года: 85.863 тенге за тонну).

Обесценение основных средств

По результатам анализа на 30 июня 2025 года Группа не выявила индикаторы обесценения подразделений, генерирующих денежные потоки.

При этом, в течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2025 года, Группой признано обесценение отдельных основных средств на сумму 538.265 тысяч тенге (Примечания 4,20), так как балансовая стоимость данных основных средств превысила их возмещаемую (на 30 июня 2024 года: 22.267 тысяч тенге, в том числе через прочий совокупный убыток - на 17.684 тысяч тенге, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Основные значения и допущения (продолжение)

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

Сумма резервов на конец каждого отчётного периода была определена с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства и ставки дисконта на конец каждого отчётного периода, представленными ниже.

<i>В процентном выражении</i>	30 июня 2025 года	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Ставка дисконтирования	12,45%	11,83%	9,99%
Ставка инфляции	7,60%	7,25%	5,34%
Срок исполнения обязательства	15,5 лет	15,75 лет	16 лет

<i>В процентном выражении</i>	30 июня 2024 года	31 марта 2024 года	31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования	9,21%	9,77%	8,77%
Ставка инфляции	5,13%	5,38%	4,75%
Срок исполнения обязательства	10,5 лет	10,75 лет	11 лет

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (продолжение)

Анализ чувствительности обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель на изменение существенных допущений по состоянию на 30 июня 2025 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	(Уменьшение)/ увеличение ставки	(Уменьшение)/ увеличение обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5% +0,5%	2.610.471 (2.430.182)
Ставка инфляции	-0,5% +0,5%	(2.546.397) 2.718.733

Справедливая стоимость финансовых инструментов (Примечание 26)

Справедливая стоимость долговых ценных бумаг была получена посредством дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе расчетных параметров доходности государственных ценных бумаг, действующих на отчетную дату.

Справедливая стоимость займов полученных от Народного Банка по состоянию на отчетную дату была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Нацбанка, действующей на отчетную дату плюс 1,5%.

Справедливая стоимость займов, полученных от ЕАБР, была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Нацбанка, действующей на отчетную дату, минус 2%.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Нефте- проводы	Водоводы	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавершён- ное строи- тельство	Итого
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	39.032.793	294.038.626	170.808.816	35.803.819	129.620.846	222.566.982	235.098.020	13.922.364	98.980.978	1.239.873.244
Влияние пересчёта валюты	(291.972)	-	-	29.972	195.834	101.599	-	(566)	(56.943)	(22.076)
Поступления	-	-	-	241.330	14.560	627.749	-	197.026	17.292.495	18.373.160
Выбытия	-	(1.869.099)	-	(50.105)	(174.613)	(139.597)	(8.587.050)	(167.336)	-	(10.987.800)
Поступления резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 15)	-	343.646	-	-	-	-	-	-	-	343.646
Дооценка (резерв по переоценке актива)	-	-	-	(37.703)	-	-	3.925.397	-	-	3.887.694
Переведено с незавершённого строительства	-	49.096.961	-	17.922	8.608.554	3.032.800	-	222.852	(60.979.089)	-
Переведено в внеоборотные активы, предназначенные для продажи	(12.560)	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.560)
Переведено в запасы	-	(788.746)	-	(288.125)	(9.089)	(113.090)	-	(4.995)	(593.452)	(1.797.497)
Перемещения и переводы	-	-	-	(73.500)	-	11.574	-	(11.574)	73.500	-
Валовая балансовая стоимость на 30 июня 2025 года (неаудированные)	38.728.261	340.821.388	170.808.816	35.643.610	138.256.092	226.088.017	230.436.367	14.157.771	54.717.489	1.249.657.811
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2024 года	(16.231)	(47.855.112)	(11.609.405)	(9.772.399)	(17.003.066)	(53.466.391)	-	(6.273.160)	(1.593.046)	(147.588.810)
Влияние пересчёта валюты	-	-	-	(16.929)	(20.048)	(35.993)	-	(102)	-	(73.072)
Износ	-	(9.873.816)	(3.009.051)	(2.004.497)	(3.818.643)	(11.541.610)	-	(1.115.046)	-	(31.362.663)
Выбытия	-	1.865.989	-	50.106	169.898	130.913	-	166.435	-	2.383.341
Обесценение (через прибыли и убытки)	-	(500.435)	-	(21.091)	(3.095)	(13.028)	-	(576)	(40)	(538.265)
Переведено в запасы	-	780.602	-	287.724	7.684	110.039	-	4.970	12.567	1.203.586
Переведено с незавершённого строительства	-	(984.376)	-	-	(112.831)	(15.762)	-	(1.363)	1.114.332	-
Перемещения и переводы	-	-	-	(823)	-	823	-	-	-	-
Накопленный износ и обесценение на 30 июня 2025 года (неаудированные)	(16.231)	(56.567.148)	(14.618.456)	(11.477.909)	(20.780.101)	(64.831.009)	-	(7.218.842)	(466.187)	(175.975.883)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Нефте- проводы	Водоводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины, переда- точные устройства и обору- дование	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
По состоянию на 30 июня 2025 года (неаудированные)										
Валовая балансовая стоимость	38.728.261	340.821.388	170.808.816	35.643.610	138.256.092	226.088.017	230.436.367	14.157.771	54.717.489	1.249.657.811
Накопленный износ и обесценение	(16.231)	(56.567.148)	(14.618.456)	(11.477.909)	(20.780.101)	(64.831.009)	–	(7.218.842)	(466.187)	(175.975.883)
Балансовая стоимость	38.712.030	284.254.240	156.190.360	24.165.701	117.475.991	161.257.008	230.436.367	6.938.929	54.251.302	1.073.681.928
По состоянию на 31 декабря 2024 года										
Валовая балансовая стоимость	39.032.793	294.038.626	170.808.816	35.803.819	129.620.846	222.566.982	235.098.020	13.922.364	98.980.978	1.239.873.244
Накопленный износ и обесценение	(16.231)	(47.855.112)	(11.609.405)	(9.772.399)	(17.003.066)	(53.466.391)	–	(6.273.160)	(1.593.046)	(147.588.810)
Балансовая стоимость	39.016.562	246.183.514	159.199.411	26.031.420	112.617.780	169.100.591	235.098.020	7.649.204	97.387.932	1.092.284.434

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2025 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- Замена участков трубопровода магистральных нефтепроводов;
- Замена, реконструкция и строительство объектов магистральных нефтепроводов (технологические трубопроводы, резервуары нефти, электроснабжение и другие).

На 30 июня 2025 года:

- Валовая балансовая стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 750.295 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 730.589 тысяч тенге);
- Незавершённое строительство включало материалы и запасные части в сумме 2.356.935 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 2.090.987 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

Сумма износа за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года, включенная в стоимость незавершённого строительства, составила 8.604 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года: 8.218 тысяч тенге).

В январе 2025 года Компания осуществила реализацию КМГ излишков собственной технологической нефти в количестве 100.000 тонн на сумму 8.837.778 тысяч тенге без учета НДС, сумма выбытия составила 8.586.300 тысяч тенге, прибыль от реализации составила 251.478 тысяч тенге.

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Инвестиции в ККТ	85.356.620	92.308.268
Инвестиции в МунайТас	24.870.580	24.370.797
Итого	110.227.200	116.679.065

Изменения в инвестициях в совместно контролируемые предприятия за отчётный период представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого
На 31 декабря 2024 года	116.679.065
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	8.459.726
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	88.409
Дивиденды	(15.000.000)
На 30 июня 2025 года (неаудированные)	110.227.200

На основании решения общего собрания участников ККТ от 26 мая 2025 года, Компанией начислены и получены дивиденды по итогам деятельности за 2024 год в размере 15.000.000 тысяч тенге (Примечание 24).

На основании решения общего собрания участников ККТ от 31 мая 2024 года Компанией начислены и получены дивиденды по итогам деятельности за 2023 год в размере 8.000.000 тысяч тенге (Примечание 24).

На основании решения общего собрания участников МунайТас от 10 июня 2024 года, Компанией начислены дивиденды по итогам деятельности за 2023 год в размере 1.564.571 тысячи тенге и получены 4 июля 2024 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Доля Компании в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за трёх- и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представляет следующее:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий				
ККТ	3.526.145	4.380.697	8.026.581	8.563.370
МунайТас	143.633	(205.680)	433.145	226.023
Итого доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	3.669.778	4.175.017	8.459.726	8.789.393
Доля в прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий				
ККТ	21.771	435.783	21.771	435.783
МунайТас	(85.110)	(217.718)	66.638	(32.208)
Итого доля в прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий	(63.339)	218.065	88.409	403.575
Итого доля в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	3.606.439	4.393.082	8.548.135	9.192.968

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлена следующим образом:

	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	8.086.730	8.509.216
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 24)	12.481.841	6.221.489
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	667.503	548.325
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(6.173.398)	(6.215.193)
Итого	15.062.676	9.063.837

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года выражена в следующих валютах:

	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
<i>В тысячах тенге</i>		
В тенге	13.644.518	6.915.287
В долларах США	1.407.185	2.138.482
В российских рублях	4.737	5.867
В иной валюте	6.236	4.201
Итого	15.062.676	9.063.837

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

7. НДС И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Долгосрочный НДС к возмещению	10.105.394	11.417.747
Текущий НДС к возмещению	2.714.883	4.308.457
Налоги и платежи в других государствах	1.093.842	967.253
Налог на имущество	9.408	361.151
Предоплата по прочим налогам	43.820	33.139
Итого	13.967.347	17.087.747

Долгосрочный НДС к возмещению образовался в результате реализации проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь» в 2021 и 2023 годах, который ожидается к погашению в течение более чем двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Обязательства по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Индивидуальный подоходный налог	709.043	824.557
Социальный налог	654.865	670.720
НДС к уплате	630.241	7.935
Налог на имущество	854	3.537
Прочие налоги	60.684	28.394
Итого	2.055.687	1.535.143

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены прочими финансовыми и оборотными (нефинансовыми) активами следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Прочие финансовые активы		
Облигации Самрук Казына (Примечание 24)	10.318.259	10.018.063
Ноты Национального Банка РК (Примечание 24)	6.015.651	27.226.874
Задолженность работников	566.333	7.628
Казначейские векселя иностранных государств	511.326	–
Прочие	2.658	2.631
	17.414.227	37.255.196
Прочие оборотные активы		
Предоплата за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	8.020.146	6.001.971
Предоплата по страхованию	889.872	242.808
Расходы будущих периодов третьих сторон	110.079	366.261
Прочие	13.079	525
	9.033.176	6.611.565
Итого	26.447.403	43.866.761

Казначейские векселя иностранных государств

По состоянию на 30 июня 2025 года казначейские векселя иностранных государств (США) представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 3,09% и сроком погашения 196 дней.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	61.208.584	43.061.484
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	13.173.053	13.145.153
Срочные вклады в банках, выраженные в российских рублях	74.189	1.800.779
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	5.553.392	5.896.985
Текущие счета в банках, выраженные в грузинских лари	2.860.099	2.362.470
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	112	59.165
Текущие счета в банках, выраженные в прочей валюте	62.403	40.159
Сделки обратного репо	10.119.034	6.289.809
Прочие текущие счета в банках	12.213	10.594
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(28.944)	(23.059)
Итого	93.034.135	72.643.539

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

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)*Сделки обратного репо*

В целях управления свободной ликвидностью, Группа по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года размещала денежные средства в такие финансовые инструменты как авторепо (под залог государственных ценных бумаг Республики Казахстан). Эмитентом указанных ценных бумаг является Министерство финансов Республики Казахстан. По состоянию на 30 июня 2025 года средняя доходность по ним составляет 15,53%, срок погашения от 1 до 7 дней (на 31 декабря 2024 года: средняя доходность 15%, срок погашения от 5 до 9 дней).

10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ**Нераспределенная прибыль***Дивиденды*

В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2025 года, Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 22 мая 2025 года, по итогам деятельности за 2024 год начислила дивиденды в размере 33.078.016 тысяч тенге (из расчёта 86 тенге за акцию), из которых было выплачено КМГ 29.770.795 тысячи тенге (*Примечание 24*) и акционерам неконтролирующей доли участия – 3.307.221 тысячи тенге.

В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2024 года, Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 23 мая 2024 года, по итогам деятельности за 2023 год начислила дивиденды в размере 25.000.826 тысяч тенге (из расчёта 65 тенге за акцию) из которых было выплачено КМГ 22.501.182 тысяч тенге (*Примечание 24*) и акционерам неконтролирующей доли участия – 2.499.644 тысячи тенге.

Резерв по переоценке активов

На 30 июня 2025 года резерв по переоценке активов Группы составил 327.006.259 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 362.625.769 тысяч тенге). Изменение данного резерва связано в основном с переоценкой технологической нефти (*Примечание 4*) и пересмотром резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (*Примечание 15*) с соответствующим эффектом подоходного налога (*Примечание 22*), а также амортизацией указанного резерва за период и пересмотром оценок по отложенным налоговым обязательствам по переоценённым основным средствам.

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода.

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разведённой прибыли на акцию.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	12.226.053	8.778.537	21.579.632	19.522.932
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	384.628.099	384.628.099	384.628.099	384.628.099
Базовая и разводнённая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании как материнской компании Группы (в тенге)	32	23	56	51

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции Компании, рассчитанная в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	1.364.207.730	1.380.081.152
Минус: нематериальные активы	(8.578.447)	(8.706.512)
Минус: итого обязательства	(376.838.841)	(387.150.115)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	978.790.442	984.224.525
Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	2.545	2.559

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Движение займов полученных за трёх- и шестимесячные периоды, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
На начало периода	54.975.662	49.124.476	53.263.950	47.390.786
В том числе:				
Долгосрочная часть	47.980.919	49.124.476	46.269.207	47.390.786
Текущая часть	6.994.743	–	6.994.743	–
Начисленное вознаграждение по займам (Примечания 21)	2.410.211	1.399.164	4.121.923	3.132.854
Погашение вознаграждения	(2.655.834)	–	(2.655.834)	–
На конец периода	54.730.039	50.523.640	54.730.039	50.523.640
В том числе:				
Долгосрочная часть	45.731.359	47.294.178	45.731.359	47.294.178
Текущая часть	8.998.680	3.229.462	8.998.680	3.229.462

Для финансирования инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань - Мангышлак» 1 очередь», в рамках заключенного 25 ноября 2022 года соглашения с АО «Народный Банк Казахстана» (далее – Народный банк) о предоставлении кредитной линии (далее – Соглашение), Магистральным Водоводом в период с 2022 по 2023 годы получены займы на сумму 41.392.745 тысяч тенге с плавающей процентной ставкой на уровне базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан (далее - Нацбанк) плюс 2,5% (дополнительным соглашением от 18 октября 2024 года предусмотрена плавающая ставка на уровне базовой ставки Нацбанка плюс 1,5%). Срок займов - 120 месяцев от даты заключения Соглашения.

В июле 2024 года Магистральным Водоводом получен заём от Евразийского Банка Развития (далее – ЕАБР) на сумму 21.000.000 тысяч тенге с плавающей процентной ставкой на уровне базовой ставки Нацбанка минус 2% и сроком займа 108 месяцев, который был направлен на досрочное частичное погашение займов, полученных от Народного банка.

По состоянию на 30 июня 2025 года:

- номинальная ставка вознаграждения по займам Народного банка составляет в среднем 18,00% (на 31 декабря 2024 года: 15,75%), средневзвешенная эффективная процентная ставка - 15,23% (на 31 декабря 2024 года: 13,88%), остаток основного долга составляет 20.392.745 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 20.392.745 тыс.тенге);
- номинальная ставка вознаграждения по займу ЕАБР составляет 13,25% (на 31 декабря 2024 года: 12,5%), эффективная процентная ставка - 11,54% (на 31 декабря 2024 года: 11,01%), остаток основного долга составляет 21.000.000 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 21.000.000 тыс.тенге).

Ковенанты

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по договорам займов отсутствуют.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Движение выпущенных долговых ценных бумаг за трёх- и шестимесячные периоды, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
На начало периода	47.141.098	42.531.491	45.872.999	41.374.855
В том числе:				
Долгосрочная часть	39.972.907	42.371.213	38.897.921	41.302.077
Текущая часть	7.168.191	160.278	6.975.078	72.778
Амортизация дисконта (Примечания 21)	1.165.002	1.097.036	2.345.601	2.166.172
Начисленное вознаграждение (Примечания 21)	83.803	87.500	171.303	175.000
Погашение основного долга (Примечания 24)	(2.993.935)	–	(2.993.935)	–
Погашение вознаграждений (Примечания 24)	(175.046)	(160.278)	(175.046)	(160.278)
На конец периода	45.220.922	43.555.749	45.220.922	43.555.749
В том числе:				
Долгосрочная часть	36.908.074	40.763.077	36.908.074	40.763.077
Текущая часть	8.312.848	2.792.672	8.312.848	2.792.672

В течение 2023 года для финансирования инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань - Мангышлак» 1 очередь» Магистральным Водоводом были выпущены облигации на общую сумму 70 миллиардов тенге с купонной ставкой вознаграждения 0,5% годовых и сроком обращения 10 лет. Данные облигации были приобретены КМГ за счет антикризисных средств из Национального фонда Республики Казахстан. Сумма облигаций была признана по справедливой стоимости исходя из рыночной ставки вознаграждения на дату их размещения, равной их эффективной процентной ставке, которая составила в среднем 11,7%.

Разница между рыночной и купонной ставками вознаграждений по выпущенным облигациям была признана Группой дисконтом и отражена в составе нераспределенной прибыли.

По состоянию на 30 июня 2025 года остаток номинальной стоимости основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам составляет 67.006.065 тыс.тенге (на 31.12.2024 года: 70.000.000 тыс.тенге).

Ковенанты

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по данным финансовым обязательствам отсутствуют.

13. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 24)	19.878.922	21.351.909
Доходы будущих периодов от третьих сторон	9.348.843	9.600.382
Итого	29.227.765	30.952.291

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

13. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ (продолжение)

Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Авансы, полученные от связанных сторон (<i>Примечание 24</i>)	16.846.584	15.747.602
Авансы, полученные от третьих сторон	9.895.384	9.028.777
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 24</i>)	2.850.974	2.799.157
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от третьих сторон	807.016	816.427
Итого	30.399.958	28.391.963

Доходы будущих периодов Группы от связанных сторон связаны с получением от потребителя услуг на безвозмездной основе используемые им участки трубопроводов в период 2021-2022 годов на общую сумму 32.454.806 тысяч тенге и в течение 2024 года на сумму 824.757 тысяч тенге. Группа признала стоимость указанных активов как неденежное возмещение услуг Группы и признала обязательства по договорам и основные средства на вышеуказанные суммы.

Амортизация обязательств признается Группой как выручка от оказания услуг по транспортировке воды и нефти. За шестимесячный период 2025 года Группой признана соответствующая выручка на сумму 1.421.170 тысяч тенге (за шестимесячный период 2024: 1.399.579 тысяч тенге), в том числе за услуги по транспортировке воды в сумме 1.399.579 тысяч тенге.

В качестве допущения по сроку амортизации обязательств принят срок действия контракта на недропользование потребителя услуг.

Выручка, признанная в отношении договоров с покупателями

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группой была признана выручка в сумме 24.562.470 тысяч тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало отчётного периода (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 26.289.864 тысяч тенге).

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	11.630.048	25.278.029
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (<i>Примечание 24</i>)	1.395.391	1.609.851
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	1.196.247	1.324.186
Итого	14.221.686	28.212.066

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2025 года включала задолженность перед третьими сторонами за основные средства, работы и услуги по незавершённому капитальному строительству в размере 5.023.652 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 15.769.858 тысяч тенге). Уменьшение кредиторской задолженности связано с их погашением в течение отчётного периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
В тенге	12.349.292	26.518.921
В долларах США	602.755	188.967
В евро	3.118	18.904
В российских рублях	18.864	11.289
В другой валюте	1.247.657	1.473.985
Итого	14.221.686	28.212.066

15. РЕЗЕРВ ПОД ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗЕМЕЛЬ

Движение резерва по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель за трёх- и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
На начало периода	38.411.063	44.453.312	37.405.274	45.648.971
Начисление за счет актива (Примечание 4)	343.646	–	343.646	4.210
Пересмотр оценок через прочий совокупный (доход)/убыток	(1.352.776)	553.164	(1.075.656)	(745.222)
Пересмотр оценок через прибыли и убытки (Примечание 20)	(342.136)	118.126	(281.119)	(669.481)
Сторнирование через прибыли и убытков (Примечания 20)	(20.398)	(578.422)	(253.885)	(661.357)
Амортизация дисконта (Примечание 21)	1.088.492	1.047.863	1.989.631	2.016.922
На конец периода	38.127.891	45.594.043	38.127.891	45.594.043

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства		
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (<i>Примечание 24</i>)	10.914.824	9.063.805
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	5.015.907	4.724.897
Задолженность по пенсионным отчислениям и социальному страхованию	1.303.287	1.398.166
	17.234.018	15.186.868
Прочие краткосрочные финансовые обязательства		
Резерв по отпускам и прочие вознаграждения работникам	9.094.746	11.418.106
Заработная плата работников	6.351.852	5.659.463
Задолженность по транзиту нефти перед связанными сторонами (<i>Примечание 24</i>)	3.424.580	–
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	600.396	445.760
Прочие начисления	1.808.817	836.369
	21.280.391	18.359.698
Итого прочие краткосрочные обязательства	38.514.409	33.546.566

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ВЫРУЧКА

Выручка за трёхмесячный и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлена следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года (неаудированные)					За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года (неаудированные)				
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспор- тировка воды	Прочие	Итого по сегментам	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспор- тировка воды	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>										
Транспортировка сырой нефти	60.948.538	–	–	–	60.948.538	118.052.066	–	–	–	118.052.066
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	8.671.966	–	–	–	8.671.966	16.406.133	–	–	–	16.406.133
Транспортировка воды	–	–	6.781.845	–	6.781.845	–	–	12.607.630	–	12.607.630
Перевалка нефти, нефтепродуктов, газа и транспортировка по железной дороге	–	4.473.991	–	–	4.473.991	–	8.575.813	–	–	8.575.813
Услуги морского порта	–	–	–	2.594.587	2.594.587	–	–	–	4.952.548	4.952.548
Услуги по хранению нефти	9.878	303.093	–	–	312.971	51.119	554.038	–	–	605.157
Услуги транспортной экспедиции нефти	246.070	–	–	–	246.070	489.968	–	–	–	489.968
Плата за недопоставленные объёмы нефти	492.229	–	–	–	492.229	549.031	–	–	–	549.031
Прочее	4.623	–	664	555.868	561.155	16.580	–	1.295	891.480	909.355
Итого по сегментам	70.373.304	4.777.084	6.782.509	3.150.455	85.083.352	135.564.897	9.129.851	12.608.925	5.844.028	163.147.701
Географические регионы*										
Казахстан	59.718.875	1.899.828	6.782.509	80.798	68.482.010	116.751.363	4.282.273	12.608.925	183.827	133.826.388
Россия	10.654.429	–	–	–	10.654.429	18.753.504	–	–	–	18.753.504
Грузия	–	585.558	–	2.785.858	3.371.416	–	1.311.359	–	5.083.633	6.394.992
ОАЭ	–	2.263.453	–	22.692	2.286.145	–	3.356.489	–	64.006	3.420.495
Узбекистан	–	–	–	–	–	60.030	–	–	–	60.030
Прочие	–	28.245	–	261.107	289.352	–	179.730	–	512.562	692.292
Итого выручка по договорам с покупателями	70.373.304	4.777.084	6.782.509	3.150.455	85.083.352	135.564.897	9.129.851	12.608.925	5.844.028	163.147.701
Сроки признания выручки										
В определённый момент времени	61.701.338	4.777.084	6.782.509	3.150.455	76.411.386	119.158.764	9.129.851	12.608.925	5.844.028	146.741.568
В течение периода времени	8.671.966	–	–	–	8.671.966	16.406.133	–	–	–	16.406.133
Итого выручка по договорам с покупателями	70.373.304	4.777.084	6.782.509	3.150.455	85.083.352	135.564.897	9.129.851	12.608.925	5.844.028	163.147.701

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ВЫРУЧКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года (неаудированные)					За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года				
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспор- тировка воды	Прочие	Итого по сегментам	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспор- тировка воды	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>										
Транспортировка сырой нефти	53.842.135	–	–	–	53.842.135	110.209.602	–	–	–	110.209.602
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	7.443.520	–	–	–	7.443.520	15.118.385	–	–	–	15.118.385
Транспортировка воды	–	–	5.205.030	–	5.205.030	–	–	10.663.635	–	10.663.635
Перевалка нефти, нефтепродуктов, газа и транспортировка по железной дороге	–	4.607.892	–	–	4.607.892	–	8.965.184	–	–	8.965.184
Услуги морского порта	–	–	–	2.051.512	2.051.512	–	–	–	3.877.892	3.877.892
Услуги по хранению нефти	68.113	323.524	–	–	391.637	88.529	620.193	–	–	708.722
Услуги транспортной экспедиции нефти	228.869	–	–	–	228.869	467.471	–	–	–	467.471
Плата за недопоставленные объёмы нефти	42.043	–	–	–	42.043	74.911	–	–	–	74.911
Прочее	4.254	–	2.897	615.463	622.614	17.990	–	5.448	899.976	923.414
Итого по сегментам	61.628.934	4.931.416	5.207.927	2.666.975	74.435.252	125.976.888	9.585.377	10.669.083	4.777.868	151.009.216
Географические регионы*										
Казахстан	53.623.743	2.294.996	5.207.927	252.878	61.379.544	109.786.669	4.645.836	10.669.083	422.145	125.523.733
Россия	6.950.969	–	–	–	6.950.969	14.193.375	–	–	–	14.193.375
Грузия	–	492.151	–	2.226.121	2.718.272	–	1 069.732	–	4.088.515	5.158.247
ОАЭ	–	2.005.050	–	187.976	2.193.026	–	3.545.566	–	267.208	3.812.774
Узбекистан	1.054.222	–	–	–	1.054.222	1.996.844	–	–	–	1.996.844
Прочие	–	139.219	–	–	139.219	–	324.243	–	–	324.243
Итого выручка по договорам с покупателями	61.628.934	4.931.416	5.207.927	2.666.975	74.435.252	125.976.888	9.585.377	10.669.083	4.777.868	151.009.216
Сроки признания выручки										
В определённый момент времени	54.185.414	4.931.416	5.207.927	2.666.975	66.991.732	110.858.503	9.585.377	10.669.083	4.777.868	135.890.831
В течение периода времени	7.443.520	–	–	–	7.443.520	15.118.385	–	–	–	15.118.385
Итого выручка по договорам с покупателями	61.628.934	4.931.416	5.207.927	2.666.975	74.435.252	125.976.888	9.585.377	10.669.083	4.777.868	151.009.216

* информация о выручке в таблицах выше приведена в соответствии с местонахождением покупателей.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ВЫРУЧКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года, выручка от четырёх крупнейших грузоотправителей составила 19.478.937 тысяч тенге, 18.223.641 тысяч тенге, 16.365.555 тысяч тенге и 13.384.664 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года: 29.027.948 тысяч тенге, 16.936.145 тысяч тенге, 4.394.246 тысяч тенге, 9.353.858 тысяч тенге, соответственно).

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлена следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Затраты на персонал	29.285.984	27.550.310	59.488.538	54.999.097
Износ и амортизация	16.206.667	16.296.439	31.794.634	32.697.074
Налоги, помимо подоходного налога	3.404.002	3.570.293	6.812.343	7.187.503
Услуги по охране	4.146.679	3.461.059	8.303.052	6.922.348
Электроэнергия	3.057.704	2.667.660	6.226.007	5.565.957
Ремонт и техобслуживание	3.040.003	2.664.706	5.204.780	4.761.037
Материалы и топливо	2.292.343	2.206.413	4.330.771	4.188.914
Услуги железной дороги	1.828.472	1.928.159	3.902.845	3.879.239
Затраты на газ	1.127.194	757.744	2.764.861	1.979.169
Питание и проживание	745.937	767.370	1.507.192	1.546.789
Страхование	424.539	351.093	800.203	672.236
Услуги аутстаффинга	232.969	142.953	495.323	285.523
Командировочные расходы	272.380	283.333	460.620	455.935
Охрана труда, техника безопасности	236.871	230.029	439.225	412.655
Услуги производственного характера	261.477	325.225	429.207	459.679
Охрана окружающей среды	274.118	467.858	360.481	542.740
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	173.056	216.287	346.111	382.301
Расходы на социальную сферу	164.924	269.480	267.271	346.389
Услуги связи	105.783	92.075	207.523	183.527
Прочее	465.376	371.021	766.305	620.460
Итого	67.746.478	64.619.507	134.907.292	128.088.572

Увеличение в отчётном периоде затрат на персонал связано в основном с индексацией заработной платы производственных работников Группы, а также с увеличением ставок по налогам и обязательным платежам по выплатам работникам.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Затраты на персонал	2.984.498	2.807.765	5.738.779	5.320.729
Износ и амортизация	315.428	333.324	626.862	669.802
Ремонт и техобслуживание	120.521	123.600	244.910	249.325
Обслуживание офиса	104.452	111.589	209.606	218.010
Услуги аутстаффинга	93.484	77.562	194.565	158.745
Командировочные расходы	78.665	71.184	130.372	133.577
Налоги, помимо подоходного налога	59.070	56.025	111.222	80.539
Страхование и обеспечение безопасности	47.951	35.852	90.622	63.715
Аудиторские и консультационные услуги	57.799	93.215	90.582	130.734
Расходы по НДС к возмещению	14.014	29.631	84.692	99.323
Информационное обеспечение	39.876	35.939	80.309	78.456
Услуги связи	23.224	23.667	49.084	46.571
Расходы на социальную сферу	17.379	79.125	39.920	94.065
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	10.377	12.624	20.755	22.345
Материалы и топливо	8.011	5.426	13.188	13.085
Услуги банка	5.635	11.867	11.229	25.065
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	19.441	(11.924)	307	76.076
Прочее	232.461	304.205	414.477	463.667
Итого	4.232.286	4.200.676	8.151.481	7.943.829

20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие операционные доходы/расходы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

Прочие операционные доходы

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Доход от штрафов и пени	234.734	9.324	591.612	637.329
Доход от пересмотра оценок и сторнирования обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто (Примечание 15)	362.534	460.296	535.004	1.330.838
Доход от выбытия основных средств, нетто	–	–	234.977	–
Амортизация доходов будущих периодов	83.515	72.858	166.383	146.069
Доход от страховых выплат	–	–	66.500	–
Доход от реализации запасов	66.502	–	43.745	–
Доход от оприходования запасов	21.862	13.222	33.449	13.235
Актuarные прибыли	–	110.265	–	110.265
Прочие доходы	32.544	62.069	46.364	75.013
Итого	801.691	728.034	1.718.034	2.312.749

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

Прочие операционные расходы

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Расходы по обесценению основных средств, нетто	538.225	–	538.265	4.583
Расходы по обесценению нематериальных активов	119.706	–	119.706	–
Расходы по ликвидации бездействующих производственных объектов	11.324	1.161	15.989	6.498
Расходы при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и аварий	14.662	168.965	15.090	168.965
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	45.703	11.545	–	13.923
Прочие расходы	65.588	14.178	104.626	19.541
				213.51
Итого	795.208	195.849	793.676	0

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

Финансовые доходы и затраты по финансированию за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

Финансовые доходы

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Вознаграждение по банковским вкладам, текущим счетам и сделкам обратного репо	2.423.792	2.158.601	4.160.507	4.179.756
Вознаграждения по Нотам Национального Банка (Примечание 24)	699.161	526.021	1.683.973	989.578
Вознаграждения по облигациям Самрук-Казына (Примечание 24)	318.611	–	659.930	–
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	34.676	39.188	69.356	78.380
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	–	1.819	–	736.943
Прочие финансовые доходы	25.500	5.822	36.286	12.125
Итого	3.501.740	2.731.451	6.610.052	5.996.782

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ (продолжение)

Затраты по финансированию

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Вознаграждение по займам полученным (Примечание 11)	2.410.211	1.399.164	4.121.923	3.132.854
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы	506.215	547.796	1.012.449	1.032.636
Вознаграждение по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 12)	83.803	87.500	171.303	175.000
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 12)	1.165.002	1.097.036	2.345.601	2.166.172
Амортизация дисконта резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 15)	1.088.492	1.047.863	1.989.631	2.016.922
Амортизация дисконта обязательств по аренде	332.947	336.233	627.991	686.336
Прочие финансовые расходы	514	1.032	514	894
Итого	5.587.184	4.516.624	10.269.412	9.210.814

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Расходы по подоходному налогу за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Расходы по текущему подоходному налогу	3.872.397	3.243.132	6.297.350	6.351.927
Корректировки прошлых лет	–	–	22.906	(66.376)
Экономия по отложенному подоходному налогу	(1.388.584)	(3.050.622)	(2.569.499)	(2.957.520)
Подоходный налог	2.483.813	192.510	3.750.757	3.328.031

Оценочная средняя годовая ставка подоходного налога, применяемая к шести месяцам, закончившимся 30 июня 2025 года, с поправкой на налоговый эффект по отдельным статьям, которые были признаны в промежуточном периоде, составила 14,8% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 14,6%). Фактическая эффективная ставка, полученная за первое полугодие 2025 года, существенно отличается от теоретической ставки 20% по причине постоянных разниц, в том числе в отношении признания доли в прибыли совместных предприятий.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Изменения в чистых отложенных налоговых обязательствах за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
На начало периода	92.060.545	102.620.160	96.356.191	99.367.910
Отнесено на прочий совокупный (доход)/убыток	2.390.494	(1.302.290)	(724.258)	1.856.882
Отнесено на счета прибылей и убытков	(1.388.584)	(3.050.622)	(2.569.499)	(2.957.520)
Пересчёт валюты	(16)	74	5	50
На конец периода	93.062.439	98.267.322	93.062.439	98.267.322

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке и прибыли по сегментам Группы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года (неаудированные)						За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года					
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)
<i>В тысячах тенге</i>												
Выручка												
Продажи внешним клиентам	70.373.304	4.777.084	6.782.509	3.150.455	–	85.083.352	61.628.934	4.931.416	5.207.927	2.666.975	–	74.435.252
Межсегментные продажи	302.343	–	46.888	–	(349.231)	–	312.455	–	29.485	–	(341.940)	–
Выручка всего (Примечание 17)	70.675.647	4.777.084	6.829.397	3.150.455	(349.231)	85.083.352	61.941.389	4.931.416	5.237.412	2.666.975	(341.940)	74.435.252
Финансовые результаты												
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(55.374.400)	(4.463.196)	(6.219.738)	(2.038.375)	349.231	(67.746.478)	(53.533.442)	(3.761.724)	(6.084.918)	(1.581.363)	341.940	(64.619.507)
Износ и амортизация (Примечания 18, 19)	(13.086.093)	(394.688)	(2.643.503)	(397.811)	–	(16.522.095)	(13.481.859)	(277.806)	(2.573.981)	(296.117)	–	(16.629.763)
Доходы по процентам (Примечание 21)	2.843.575	54.459	480.324	63.206	–	3.441.564	2.278.122	30.932	326.727	48.841	–	2.684.622
Расходы по займам и долговым ценным бумагам (Примечание 21)	–	–	(3.659.016)	–	–	(3.659.016)	–	–	(2.583.700)	–	–	(2.583.700)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий (Примечание 5)	3.669.778	–	–	–	–	3.669.778	4.175.017	–	–	–	–	4.175.017
Экономия по подоходному налогу (Примечание 22)	(3.213.188)	–	729.375	–	–	(2.483.813)	(1.799.227)	–	1.606.717	–	–	(192.510)
Прибыль сегмента	13.747.550	(87.640)	(2.498.009)	825.301	238.851	12.226.053	5.832.408	826.302	(3.057.852)	1.008.547	4.169.132	8.778.537

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

В таблицах ниже отражена информация о выручке и прибыли по сегментам Группы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2025 и 2024 годов:

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2025 года (неаудированные)						За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года					
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- тировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)
<i>В тысячах тенге</i>												
Выручка												
Продажи внешним клиентам	135.564.897	9.129.851	12.608.925	5.844.028	–	163.147.701	125.976.888	9.585.377	10.669.083	4.777.868	–	151.009.216
Межсегментные продажи	551.438	–	81.564	–	(633.002)	–	547.929	–	53.086	–	(601.015)	–
Выручка всего (Примечание 17)	136.116.335	9.129.851	12.690.489	5.844.028	(633.002)	163.147.701	126.524.817	9.585.377	10.722.169	4.777.868	(601.015)	151.009.216
Финансовые результаты												
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(111.213.272)	(8.945.514)	(11.539.085)	(3.842.423)	633.002	(134.907.292)	(106.591.075)	(7.596.357)	(3.016.987)	(11.485.168)	601.015	(128.088.572)
Износ и амортизация (Примечания 18,19)	(25.873.720)	(760.394)	(5.011.114)	(776.268)	–	(32.421.496)	(27.018.032)	(538.010)	(5.213.096)	(597.738)	–	(33.366.876)
Доходы по процентам (Примечание 21)	5.280.320	100.874	1.002.884	120.332	–	6.504.410	4.426.665	53.891	94.309	594.469	–	5.169.334
Расходы по займам и долговым ценным бумагам (Примечание 21)	–	–	(6.638.827)	–	–	(6.638.827)	–	–	(5.474.026)	–	–	(5.474.026)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий (Примечание 5)	8.459.726	–	–	–	–	8.459.726	8.789.393	–	–	–	–	8.789.393
Экономия по подоходному налогу (Примечание 22)	(4.851.630)	–	1.100.873	–	–	(3.750.757)	(4.170.380)	–	842.349	–	–	(3.328.031)
Прибыль сегмента	24.992.884	(629.822)	(4.506.834)	1.511.570	211.834	21.579.632	16.618.297	1.207.154	(5.558.797)	1.703.399	5.552.879	19.522.932
Капитальные затраты, в том числе:	16.969.650	591.929	683.799	283.677	–	18.529.055	10.494.655	838.002	525.365	151.343	–	12.009.365
Основные средства	16.895.307	551.989	662.669	263.195	–	18.373.160	10.445.174	838.002	525.365	151.343	–	11.959.884
Нематериальные активы	74.343	39.940	21.130	20.482	–	155.895	49.481	–	–	–	–	49.481

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

В таблицах ниже отражена информация об активах и обязательствах по сегментам Группы по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	По состоянию на 30 июня 2025 года						По состоянию на 31 декабря 2024 года					
	Транспор- ировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- ировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)	Транспор- ировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспор- ировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректи- ровки и исключе- ния	Итого по сегментам (консоли- дировано)
В тысячах тенге												
Раскрытие прочей информации												
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 5)	110.227.200	–	–	–	–	110.227.200	116.679.065	–	–	–	–	116.679.065
Итого активы	1.141.614.875	57.868.150	227.999.596	22.288.919	(85.563.810)	1.364.207.730	1.153.438.854	53.713.502	232.944.792	25.502.490	(85.518.486)	1.380.081.152
Итого обязательства	238.891.509	4.065.663	124.534.686	11.304.764	(1.957.781)	376.838.841	248.406.373	1.125.311	125.223.999	14.346.006	(1.951.574)	387.150.115

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключённых со связанными сторонами в течение трех- и шестимесячных периодов, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, и соответствующее сальдо на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года*
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		7.460.311	2.009.454
Торговая дебиторская задолженность дочерних и совместно контролируемых предприятий КМГ		4.809.750	4.092.615
Торговая дебиторская задолженность дочерних предприятий Самрук-Казына		211.780	119.420
Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон	6	12.481.841	6.221.489
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		(1.527)	(1.102)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		12.480.314	6.220.387

**Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 30 июня 2025 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.*

Денежные средства и их эквиваленты и прочие оборотные финансовые активы от связанных сторон представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Срочные вклады в дочерних организациях Самрук-Казына		46.216.478	21.253.196
Облигации Самрук-Казына	8	10.318.259	10.018.063
Ноты Национального Банка	8	6.015.651	27.226.874
Итого прочие оборотные финансовые активы		62.550.388	58.498.133

Срочные вклады в дочерних организациях Самрук-Казына

По состоянию на 30 июня 2025 года срочные вклады до трёх месяцев были размещены в тенге и в долларах США с процентной ставкой 15,15% годовых и 4% годовых, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2024 года в тенге и в долларах США с процентной ставкой 15% годовых и 4% годовых).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Облигации Самрук-Казына

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года облигации Самрук-Казына представлены купонными облигациями с плавающей процентной ставкой в размере среднего значения базовых ставок Нацбанка в течение купонного периода, за вычетом фиксированной маржи в размере 1%. По состоянию на 30 июня 2025 года купонная ставка вознаграждения Облигаций Самрук-Казына равна 15,50%, срок погашения - 91 дней (на 31 декабря 2024 года: со средней доходностью 14,25% и сроком погашения 90 дней).

Ноты Национального Банка

По состоянию на 30 июня 2025 года Ноты Национального банка представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 15,88% и сроком погашения 28 дней (на 31 декабря 2024 года: со средней доходностью 14,8% и сроком погашения 28 дней).

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Авансы, выданные связанным сторонам		
Авансы, выданные дочерним предприятиям Самрук-Казына	1.017	1.017
Итого авансы, выданные связанным сторонам	1.017	1.017

Обязательства по займам полученным и выпущенным долговым ценным бумагам перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Займы, полученные от связанных сторон			
Займы, полученные от контролируемых государством сторон		23.393.254	22.107.279
Итого займы, полученные от связанных сторон		23.393.254	22.107.279
Выпущенные долговые ценные бумаги, приобретенные связанными сторонами			
Выпущенные долговые ценные бумаги, приобретенные КМГ	12	45.220.922	45.872.999
Итого		68.614.176	67.980.278

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года*
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с совместно контролируемыми предприятиями КМГ		19.878.922	21.351.909
Итого долгосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	13	19.878.922	21.351.909
Авансы, полученные от дочерних и совместно контролируемых предприятий КМГ			
		16.846.406	15.747.422
Авансы, полученные от дочерних предприятий Самрук-Казына		178	180
Краткосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с совместно контролируемыми предприятиями КМГ		2.850.974	2.799.157
Итого краткосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	13	19.697.558	18.546.759
Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		39.576.480	39.898.668

*Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за период, закончившийся 30 июня 2025 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.

Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед дочерними предприятиями КМГ		1.250.255	1.263.738
Кредиторская задолженность перед дочерними и ассоциированными предприятиями Самрук-Казына		145.136	346.113
Итого кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	14	1.395.391	1.609.851

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед дочерними и совместно контролируруемыми предприятиями КМГ		10.867.754	9.063.805
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед дочерними предприятиями Самрук Казына		47.070	–
Итого обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами	16	10.914.824	9.063.805
Задолженность за услуги транзитной нефти перед связанными сторонами			
Задолженность по транзиту нефти перед совместно-контролируемыми предприятиями Компании		3.424.580	–
Задолженность за услуги транзитной нефти перед связанными сторонами	16	3.424.580	–
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		257.296	22.679
Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		257.296	22.679
Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами		14.596.700	9.086.484

Сделки Группы со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
Продажи связанным сторонам				
Выручка от основной деятельности от дочерних и совместно контролируемых предприятий КМГ	47.971.039	42.121.732	94.937.368	86.276.536
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий Компании	5.113.724	4.040.426	9.250.731	8.060.008
Выручка от основной деятельности от дочерних предприятий Самрук-Казына	646.395	246.675	1.025.794	442.236
Доход от реализации основных средств КМГ	–	–	8.837.778	–
Прочие доходы от дочерних и совместно контролируемых предприятий КМГ	27.501	1.329	99.928	1.329
Прочие доходы от дочерних предприятий Самрук-Казына	–	634	–	1.071
Итого	53.758.659	46.410.796	114.151.599	94.781.180

Выручка от основной деятельности от дочерних и совместно контролируемых предприятий КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Приобретения услуг и активов у связанных сторон представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Приобретения у связанных сторон				
Приобретения услуг у дочерних предприятий КМГ	3.615.297	2.738.571	6.924.695	5.463.953
Приобретения услуг у дочерних и ассоциированных предприятий Самрук-Казына	425.964	99.656	1.358.209	886.981
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий Компании	62.364	–	124.729	–
Приобретения запасов у дочерних предприятий КМГ и Самрук-Казына	–	(65)	–	381
Итого	4.103.625	2.838.162	8.407.633	6.351.315

Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон представлены следующим образом:

		За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года (неаудиро- ванные)	2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
В тысячах тенге	Прим.				
Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон					
Финансовые расходы по операциям с КМГ	21	(1.248.805)	(1.184.536)	(2.516.904)	(2.341.172)
Финансовые расходы по займам, полученным от контролируемых государством сторон		(628.437)	–	(1.285.975)	–
Финансовые доходы от контролируемых государством сторон	21	699.161	526.021	1.683.973	989.578
Финансовые доходы от дочерних предприятий Самрук-Казына		760.832	115.641	977.174	201.517
Финансовые доходы по операциям с Самрук-Казына	21	318.611	–	659.930	–
(Убыток)/доход от курсовой разницы от дочерних предприятий Самрук-Казына		194.921	457.271	(68.678)	352.731
Итого		96.283	(85.603)	(550.480)	(797.346)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Денежные потоки со связанными сторонами по инвестиционной и финансовой деятельности, а также по вознаграждениям Группы, полученным от инвестиционной деятельности/выплаченным по финансовой деятельности в течение шестимесечных периодов, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов представлены следующим образом:

		За шестимесечный период, закончившийся 30 июня	
		2025 года (неаудиро- ванные)	2024 года
В тысячах тенге	Прим.		
Денежные потоки связанным сторонам			
Приобретение Нот Национального Банка		(143.063.546)	(101.597.513)
Поступления от погашения Нот Национального Банка		164.063.546	111.633.581
Выплата дивидендов КМГ	10	(29.770.795)	(22.501.182)
Дивиденды, полученные от совместно контролируемых предприятий Компании	5	15.000.000	8.000.000
Приобретение Облигаций Самрук Казына		(10.000.000)	–
Погашение Облигаций Самрук Казына		10.000.000	–
Погашение основного долга по долговым ценным бумагам приобретённым КМГ	12	(2.993.935)	–
Выплата вознаграждений по долговым ценным бумагам приобретённым КМГ	12	(175.046)	(160.278)
Вознаграждения, полученные по Нотам Национального Банка		1.895.408	1.013.035
Вознаграждения, полученные по облигациям Самрук Казына		361.111	–
Итого		5.316.743	(3.612.357)

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за шестимесечный период, закончившийся 30 июня 2025 года, составила 508.053 тысячи тенге (за шестимесечный период, закончившийся 30 июня 2024 года: 180.873 тысячи тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Потенциальные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года. В течение шестимесечного периода, закончившегося 30 июня 2025 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 50.009.837 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 68.167.708 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы.

Доля Группы по состоянию на 30 июня 2025 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 350.552 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 229.677 тысяч тенге).

Обязательства по инвестиционной программе Компании

В ноябре 2020 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2021-2025 годы, в соответствии с которой у Компании в период с 2021 по 2025 годы существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 214,2 миллиарда тенге. По состоянию на 30 июня 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы Компании составляет 51 миллиарда тенге (на 31 декабря 2024 года: 58,5 миллиарда тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Обязательства по инвестиционной программе Магистрального Водовода**

В мае 2024 года совместным приказом Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2024-2029 годы, в соответствии с которой у Магистрального Водовода в период с 1 июля 2024 по 30 июня 2029 года существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 30,3 миллиарда тенге. По состоянию на 30 июня 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы Магистрального Водовода составляет 25,9 миллиардов тенге (на 31 декабря 2024 года: 28,6 миллиарда тенге).

Обязательства по инвестиционной программе ККТ

8 октября 2024 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2025-2029 годы, в соответствии с которой у Компании в период с 2025 по 2029 годы существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 26,4 миллиардов тенге (доля КТО - 13,2 миллиарда тенге). По состоянию на 30 июня 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы ККТ составляет 26,3 миллиардов тенге (доля КТО: 13,2 миллиарда тенге).

Обязательства по перевалке и транспортировке по соглашению по управлению БМП

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между БНТ и Правительством Грузии, последнее имеет право на расторжение указанного Соглашения, в случае если БМП последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки в 4 миллиона тонн в год. Кроме того, в случае если объём перевалки составит менее 6 миллиона тонн ежегодно, то БНТ обязан заплатить штрафы в соответствии с условиями Соглашения. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2025 года БМП не был подвержен риску расторжения указанного Соглашения со стороны Правительства Грузии.

Налоговые обязательства предприятий в Грузии*БМП*

В 2015 году Служба доходов Министерства финансов Грузии (далее – Служба доходов) в результате налоговых проверок БМП за период 2010-2014 годы доначислила налоги и штрафы в размере 7.289 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.407 миллионов тенге). В результате проведенных в период с 2016 по 2020 годов обжалований решений Службы доходов, сумма доначисленных налогов и штрафов была снижена и составила 5.915 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.142 миллионов тенге). БМП продолжил оспаривать решения Службы доходов в установленном порядке. 18 декабря 2024 года решением Верховного суда Грузии кассационная жалоба БМП была удовлетворена частично в части обложения НДС услуг по перегрузке грузов, предназначенных для экспорта. Требования БМП были частично удовлетворены.

Руководство БМП, основываясь на анализе местного налогового законодательства и текущей практики по аналогичным налоговым разбирательствам, в период с 2016 по 2024 годы признало обязательства по уплате налогов на сумму 4.807 тысяч грузинских лари (эквивалентно 928 миллионам тенге), в том числе резервы по уплате налогов на сумму 3.850 тысяч грузинских лари (эквивалентно 743 миллионам тенге), и оплатило в период с 2016 по 2020 годы в счет данного обязательства 4.655 тысяч лари в бюджет Грузии. Оставшаяся сумма в размере 1.108 тысяч грузинских лари (эквивалентно 214 миллионам тенге), не признана в качестве дополнительных обязательств, в связи с тем, что на основании вышеуказанного решения Верховного суда Грузии руководство ожидает перерасчет налоговых начислений, который не будет превышать сумму признанных БМП налоговых обязательств.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Судебное разбирательство совместно контролируемого предприятия***Судебное разбирательство с подрядчиком*

3 февраля 2025 года подрядчик обратился в суд с иском о взыскании с МунайТас понесенных подрядчиком дополнительных затрат в период строительных работ по увеличению пропускной способности трубопровода в 2020-2022 годах. По оценке подрядчика сумма невозмещенных расходов составила 7,9 миллиардов тенге. Руководство МунайТас не согласно с иском, так как дополнительные работы не были согласованы с МунайТас и не подтверждены документально. По условиям контракта подрядчик не должен был выполнять дополнительные работы без согласования с МунайТас. Иск принят судом к производству. МунайТас намерен возражать против исковых требований подрядчика. Руководство МунайТас считает, что риск негативного исхода судебного рассмотрения указанного иска является средним.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду непродолжительности сроков их погашения, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

	30 июня 2025 года					31 декабря 2024 года				
	Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки				
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Справед-ливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
<i>В тысячах тенге</i>										
Долговые ценные бумаги	45.220.922	42.272.854	–	42.272.854	–	45.872.999	46.204.280	–	46.204.280	–
Займы полученные с плавающей ставкой вознаграждения	54.730.039	51.358.321	–	51.358.321	–	53.263.950	53.452.685	–	53.452.685	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

На основании решения общего собрания участников Мунайтас от 8 июля 2025 года, Компанией в июле 2025 года начислены и получены дивиденды по итогам деятельности за 2024 год в размере 2.040.000 тыс тенге.

18 июля 2025 года подписан новый Налоговый кодекс Республики Казахстан. В данном документе одно из существенных изменений, применимых к Группе, это повышение ставки НДС с 12% до 16%. В настоящее время руководство находится в процессе анализа влияния изменений Налогового кодекса на Группу. В связи с введением его в действие с 1 января 2026 года, вышеуказанные изменения не оказали влияния на настоящую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.