

АО «КазТрансОйл»

**Промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам аудита 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	8-39



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 сентября 2025 года и связанных с ним промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять 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 ноября 2025 года
Астана, Казахстан

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>		На 30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
	Прим.		
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	1.076.242.553	1.092.284.434
Нематериальные активы		9.044.788	8.706.512
Активы в форме права пользования		4.860.121	5.730.642
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	5	113.166.119	116.679.065
Авансы, выданные поставщикам за основные средства		1.894.716	2.999.451
НДС к возмещению	7	9.866.117	11.417.747
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		793.484	691.020
Долгосрочные банковские вклады		262.259	412.163
Отложенные налоговые активы	22	1.886.089	988.119
Прочие внеоборотные активы		138.912	132.853
		1.218.155.158	1.240.042.006
Оборотные активы			
Запасы		10.117.598	8.108.007
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	11.459.363	9.063.837
Авансы, выданные поставщикам		2.018.795	321.816
Предоплата по подоходному налогу		390.544	365.186
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	7	3.517.256	5.670.000
Прочие оборотные активы	8	10.260.972	6.611.565
Прочие финансовые активы	8	25.979.208	37.255.196
Денежные средства и их эквиваленты	9	114.717.438	72.643.539
		178.461.174	140.039.146
Итого активы		1.396.616.332	1.380.081.152

Примечания на страницах 8-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>		На 30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
	Прим.		
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	323.092.794	362.625.769
Резерв по пересчёту валюты отчётности		57.663.638	53.582.668
Прочие резервы капитала		1.205.950	1.205.950
Нераспределённая прибыль		569.049.385	513.588.632
Итого собственный капитал		1.012.939.785	992.931.037
Долгосрочные обязательства			
Займы полученные	11	47.759.942	46.269.207
Выпущенные долговые ценные бумаги	12	38.102.421	38.897.921
Обязательства по вознаграждениям работникам		20.201.835	19.295.878
Отложенные налоговые обязательства	22	95.033.478	97.344.310
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	15	39.258.457	37.405.274
Обязательства по договорам с покупателями	13	28.962.407	30.952.291
Обязательства по аренде		3.652.778	4.462.431
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		347.006	331.870
		273.318.324	274.959.182
Краткосрочные обязательства			
Займы полученные	11	8.998.656	6.994.743
Выпущенные долговые ценные бумаги	12	8.396.605	6.975.078
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам		1.385.724	1.348.358
Подходный налог к уплате		1.781.366	1.176.536
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	12.540.660	28.212.066
Обязательства по аренде		2.510.363	2.512.325
Обязательства по договорам с покупателями	13	32.563.922	28.391.963
Прочие налоги к уплате	7	3.257.784	1.535.143
Резервы		1.610.958	1.498.155
Прочие краткосрочные обязательства	16	37.312.185	33.546.566
		110.358.223	112.190.933
Итого обязательства		383.676.547	387.150.115
Итого собственный капитал и обязательства		1.396.616.332	1.380.081.152
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	10	2.610	2.559

Подписано и разрешено к выпуску 26 ноября 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Касенов А.Г.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

Примечания на страницах 8-39 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 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Выручка	17	91.001.891	79.051.295	254.149.592	230.060.511
Себестоимость реализации	18	(69.882.223)	(64.123.938)	(204.789.515)	(192.212.510)
Валовая прибыль		21.119.668	14.927.357	49.360.077	37.848.001
Общие и административные расходы	19	(4.051.452)	(3.645.465)	(12.202.933)	(11.589.294)
Прочие операционные доходы	20	303.580	527.229	1.975.351	1.779.462
Прочие операционные расходы	20	(243.586)	(1.200.578)	(990.999)	(353.572)
Операционная прибыль		17.128.210	10.608.543	38.141.496	27.684.597
Доходы/(расходы) от курсовой разницы, нетто		757.572	(52.000)	274.309	147.548
Финансовые доходы	21	3.733.248	2.653.636	10.343.300	8.650.418
Затраты по финансированию	21	(5.275.195)	(4.097.553)	(15.544.607)	(13.308.367)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	4.987.900	5.066.838	13.447.626	13.856.231
Прибыль до налогообложения		21.331.735	14.179.464	46.662.124	37.030.427
Расходы по подоходному налогу	22	(3.756.305)	(2.048.828)	(7.507.062)	(5.376.859)
Чистая прибыль за период		17.575.430	12.130.636	39.155.062	31.653.568
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тенге)	10	46	32	102	82
Прочий совокупный доход/(убыток)					
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		3.920.751	2.014.843	4.080.970	3.016.691
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		3.920.751	2.014.843	4.080.970	3.016.691

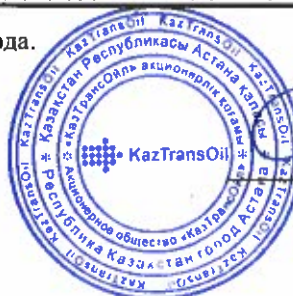
Примечания на страницах 8-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Переоценка основных средств Группы, нетто	4	5.104.620	(3.631.122)	8.992.314	5.222.324
Влияние подоходного налога	22	(1.020.924)	726.224	(1.798.463)	(1.044.465)
		4.083.696	(2.904.898)	7.193.851	4.177.859
Обесценение основных средств совместно контролируемых предприятий, нетто					
		-	-	(12.482)	-
Влияние подоходного налога		-	-	2.497	-
	5	-	-	(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	-	(3.638.070)	1.075.656	(2.892.848)
Влияние подоходного налога	22	-	727.614	(215.132)	578.570
		-	(2.910.456)	860.524	(2.314.278)
Уменьшение/(начисление) резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий					
		(11.225)	(378.329)	111.767	126.140
Влияние подоходного налога		2.244	75.666	(22.354)	(25.228)
	5	(8.981)	(302.663)	89.413	100.912
Актуарные убытки по вознаграждениям работникам Группы					
		-	-	-	(2.286.771)
Влияние подоходного налога	22	-	-	-	62.851
		-	-	-	(2.223.920)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		4.074.715	(6.118.017)	9.850.732	(259.427)
Итого прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом налогов					
		7.995.466	(4.103.174)	13.931.702	2.757.264
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов					
		25.570.896	8.027.462	53.086.764	34.410.832

Подписано и разрешено к выпуску 26 ноября 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Касенов А.Г.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

Примечания на страницах 8-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
В тысячах тенге	Прим.	2025 года	2024 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		46.662.124	37.030.427
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	18,19	49.381.932	49.637.340
Затраты по финансированию	21	15.544.607	13.308.367
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	(13.447.626)	(13.856.231)
Финансовые доходы	21	(10.343.300)	(8.650.418)
Амортизация доходов будущих периодов		(2.387.480)	(2.323.172)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	18,19	550.299	606.969
Обесценение основных средств и нематериальных активов	20	665.803	4.583
Пересмотр оценок и сторнирование по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	20	(535.004)	(287.524)
Доходы от курсовой разницы, нетто		(274.309)	(147.548)
(Доход)/убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	20	(190.579)	34.744
Расходы по НДС к возмещению	19	155.062	137.619
(Восстановление)/начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	19	(84.372)	40.456
Актуарные прибыли		-	(110.265)
Прочие		(71.814)	(158.513)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		85.625.343	75.266.834
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах			
Запасы		(1.326.869)	(355.362)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(2.479.587)	(1.266.693)
Авансы, выданные поставщикам		(1.492.895)	215.105
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		1.256.501	7.237.091
Прочие оборотные активы		(3.892.983)	277.366
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(3.980.751)	(3.857.841)
Обязательства по договорам с покупателями		4.068.845	(2.849.909)
Прочие налоги к уплате		4.095.663	(3.319.962)
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		1.178.240	(5.931.617)
Денежные потоки от операционной деятельности		83.051.507	65.415.012
Подоходный налог уплаченный		(9.550.190)	(7.469.089)
Проценты полученные		9.430.622	6.967.520
Проценты уплаченные	11,12	(2.830.880)	(160.278)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		80.101.059	64.753.165

Примечания на страницах 8-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2025 года	2024 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Поступления от погашения Нот Национального Банка	24	226.063.546	161.685.032
Приобретение Нот Национального Банка	24	(224.563.545)	(165.148.964)
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(38.394.675)	(36.974.927)
Дивиденды, полученные от совместно контролируемых предприятий	24	17.040.000	9.564.571
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына	24	20.000.000	-
Приобретение облигаций Самрук-Казына	24	(10.000.000)	-
Приобретение долговых ценных бумаг иностранных государств		(511.965)	-
Погашение долговых ценных бумаг иностранных государств		511.965	-
Размещение срочных банковских вкладов		(1.095.731)	1.393.477
Изъятие срочных банковских вкладов		1.184.781	214.295
Поступления от продажи основных средств и внеоборотных активов, предназначенных для продажи		8.905.177	10.562
Поступление от выкупа корпоративных облигаций		29.779	-
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(830.668)	(29.255.954)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Дивиденды выплаченные	10	(33.078.016)	(25.000.826)
Поступление по займам полученным	11	-	21.000.000
Погашение по займам полученным	11	-	(21.000.000)
Погашение по выпущенным долговым ценным бумагам	12	(2.993.935)	-
Погашение обязательств по аренде		(2.045.607)	(1.955.149)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(38.117.558)	(26.955.975)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		41.152.833	8.541.236
Чистая курсовая разница		926.089	867.204
Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(5.023)	(848)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		72.643.539	76.672.612
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		114.717.438	86.080.204

Подписано и разрешено к выпуску 26 ноября 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Касенов А.Г.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

Примечания на страницах 8-39 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

7

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года

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 сентября 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 сентября 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 сентября 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 сентября 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 г. Шымкент, а также филиалы, расположенные в городе Астана (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 5.197 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 января по 30 июня 2023 года составлял 4.355,57 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года - 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 2024 года по 30 ноября 2024 года – составляет 4.396,23 тенге за тонну на 1.000 км без НДС. с 1 декабря 2024 года по 22 октября 2025 года – 4.461,76 тенге за тонну на 1.000 км без НДС. С 23 октября 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 июня 2022 года по 30 июня 2023 года составлял 8.830,51 тенге за тонну на 1.000 км без НДС. С 1 июля 2023 года - 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» с 1 апреля 2018 года составлял 4.292,4 тенге за тонну на 1.000 километров без НДС. С 27 июня 2023 года был введен в действие тариф на указанную услугу в размере 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 ноября 2025 года и подписана генеральным директором (председателем Правления) и главным бухгалтером 26 ноября 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности (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.

- 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.

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 девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2025 и 2024 годов, составили:

Тенге	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2025 года	2024 года
Доллары США	520,29	458,79
Российские рубли	6,17	5,09
Евро	582,54	498,79
Грузинские лари	191,32	171,24

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Пересчёт иностранной валюты (продолжение)

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

Тенге	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Доллары США	549,06	525,11
Российские рубли	6,66	4,88
Евро	644,87	546,74
Грузинские лари	203,88	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 сентября 2025 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 девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года, была увеличена на сумму 9.030.025 тысяч тенге через прочий совокупный доход (*Примечание 4*) (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 года, была увеличена на сумму 5.240.308 тысячи тенге через прочий совокупный доход). На 30 сентября 2025 года средняя цена нефти на внутреннем рынке составила 89.286 тенге за тонну (на 31 декабря 2024 года: 85.863 тенге за тонну).

Обесценение основных средств

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

При этом, в течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2025 года, Группой признано обесценение отдельных основных средств на сумму 546.097 тысяч тенге (*Примечания 4,20*), так как балансовая стоимость данных основных средств превысила их возмещаемую (на 30 сентября 2024 года: 22.567 тысяч тенге, в том числе через прочий совокупный убыток - на 17.984 тысяч тенге).

В настоящее время Группа привлекла независимых профессиональных оценщиков для целей оказания услуг по проведению оценки справедливой стоимости основных средств по состоянию на 1 октября 2025 года. Группа отразит результаты переоценки основных средств в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ 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 сентября 2025 года	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года
Ставка дисконтирования	12,27%	12,45%	9,99%
Ставка инфляции	7,53%	7,60%	5,34%
Срок исполнения обязательства	15,25 лет	15,5 лет	16 лет

<i>В процентном выражении</i>	30 сентября 2024 года	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования	8,58%	9,21%	8,77%
Ставка инфляции	4,97%	5,13%	4,75%
Срок исполнения обязательства	10,25 лет	10,5 лет	11 лет

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

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

Справедливая стоимость финансовых инструментов

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 АО «Народный Банк Казахстана», была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на отчетную дату, плюс 1,5%.

Справедливая стоимость займов, полученных от Евразийского Банка Развития, была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Национального банка Республики Казахстан, 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 сентября 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, передаточные устройства и оборудование	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	1.278.380	-	-	564.561	1.041.805	771.564	-	38.763	56.681	3.751.754
Поступления	-	-	-	183.129	14.559	958.513	-	424.225	27.390.904	28.971.330
Выбытия	-	(2.270.834)	-	(81.348)	(366.100)	(1.584.329)	(8.587.050)	(349.026)	-	(13.238.687)
Поступления резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (<i>Примечание 15</i>)	-	343.646	-	-	-	-	-	-	-	343.646
Дооценка/(ученка) через капитал (<i>Примечание 3</i>)	-	-	-	(37.703)	-	-	9.030.025	-	-	8.992.322
Переведено с незавершённого строительства	-	49.712.202	-	39.022	11.658.274	5.047.945	-	449.157	(66.906.600)	-
Переведено в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.527)	(2.527)
Переведено во внеоборотные активы, предназначенные для продажи	(12.560)	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.560)
Переведено в запасы	-	(802.865)	-	(318.192)	(10.991)	(405.328)	-	(4.995)	(601.688)	(2.144.059)
Перемещения и переводы	-	-	-	-	-	9.985	-	(9.985)	-	-
Валовая балансовая стоимость на 30 сентября 2025 года (неаудированные)	40.298.613	341.020.775	170.808.816	36.153.288	141.958.393	227.365.332	235.540.995	14.470.503	58.917.748	1.266.534.463
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2024 года (аудированные)	(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	-	-	-	(143.910)	(127.195)	(207.792)	-	(13.831)	-	(492.728)
Износ	-	(15.193.216)	(4.406.797)	(3.024.313)	(6.013.914)	(17.417.405)	-	(1.728.046)	-	(47.783.691)
Выбытия	-	2.263.724	-	81.349	347.634	1.543.378	-	345.915	-	4.582.000
Обесценение (через прибыли и убытки)	-	(501.417)	-	(21.666)	(4.241)	(18.156)	-	(577)	(40)	(546.097)
Обесценение за счет капитала	-	-	-	-	(8)	-	-	-	-	(8)
Переведено в запасы	-	795.271	-	316.617	9.487	398.511	-	4.971	12.567	1.537.424
Переведено с незавершённого строительства	-	(984.376)	-	-	(115.241)	(16.288)	-	(1.372)	1.117.277	-
Накопленный износ и обесценение на 30 сентября 2025 года (неаудированные)	(16.231)	(61.475.126)	(16.016.202)	(12.564.322)	(22.906.544)	(69.184.143)	-	(7.666.100)	(463.242)	(190.291.910)
По состоянию на 30 сентября 2025 года (неаудированные)										
Валовая балансовая стоимость	40.298.613	341.020.775	170.808.816	36.153.288	141.958.393	227.365.332	235.540.995	14.470.503	58.917.748	1.266.534.463
Накопленный износ и обесценение	(16.231)	(61.475.126)	(16.016.202)	(12.564.322)	(22.906.544)	(69.184.143)	-	(7.666.100)	(463.242)	(190.291.910)
Балансовая стоимость	40.282.382	279.545.649	154.792.614	23.588.966	119.051.849	158.181.189	235.540.995	6.804.403	58.454.506	1.076.242.553
По состоянию на 31 декабря 2024 года (аудированные)										
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 сентября 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 сентября 2025 года:

- Валовая балансовая стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 617.910 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 730.589 тысяч тенге);
- Незавершённое строительство включало материалы и запасные части в сумме 2.416.417 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 2.090.987 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

Сумма износа за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года, включенная в стоимость незавершённого строительства, составила 13.840 тысяч тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 года: 13.357 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 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Инвестиции в ККТ	88.585.412	92.308.268
Инвестиции в МунайТас	24.580.707	24.370.797
Итого	113.166.119	116.679.065

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

	Итого
<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2024 года (аудированные)	116.679.065
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	13.447.626
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	79.428
Дивиденды	(17.040.000)
На 30 сентября 2025 года (неаудированные)	113.166.119

На основании решений общего собрания участников Компанией начислены и получены дивиденды от совместно контролируемых предприятий по итогам их деятельности за 2024 и 2023 годы (Примечание 24):

ККТ: в течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2025 года, в размере 15.000.000 тысяч тенге (в течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2024 года, в размере 8.000.000 тысяч тенге).

Мунайтас: в течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2025 года, в размере 2.040.000 тысяч тенге (в течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2024 года, в размере 1.564.571 тысяч тенге).

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 девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2025 и 2024 годов, представляет следующее:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий				
ККТ	3.210.212	4.610.530	11.236.793	13.173.900
МунайТас	1.777.688	456.308	2.210.833	682.331
Итого доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	4.987.900	5.066.838	13.447.626	13.856.231
Доля в прочем совокупном доходе/ (убытке) совместно контролируемых предприятий				
ККТ	18.580	–	40.351	435.783
МунайТас	(27.561)	(302.663)	39.077	(334.871)
Итого доля в прочем совокупном доходе/ (убытке) совместно контролируемых предприятий	(8.981)	(302.663)	79.428	100.912
Итого доля в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	4.978.919	4.764.175	13.527.054	13.957.143

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

В тысячах тенге	30 сентября 2025 года (неаудированные)	31 декабря 2024 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	8.177.775	8.509.216
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 24)	8.971.433	6.221.489
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	694.875	548.325
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(6.384.720)	(6.215.193)
Итого	11.459.363	9.063.837

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

В тысячах тенге	30 сентября 2025 года (неаудированные)	31 декабря 2024 года (аудированные)
В тенге	10.995.266	6.915.287
В долларах США	354.694	2.138.482
В российских рублях	9.474	5.867
В иной валюте	99.929	4.201
Итого	11.459.363	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 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Долгосрочный НДС к возмещению	9.866.117	11.417.747
Текущий НДС к возмещению	2.396.517	4.308.457
Налоги и платежи в других государствах	1.068.471	967.253
Налог на имущество	9.406	361.151
Предоплата по прочим налогам	42.862	33.139
Итого	13.383.373	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 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>		
НДС к уплате	1.854.539	7.935
Индивидуальный подоходный налог	739.517	824.557
Социальный налог	643.617	670.720
Налог на имущество	854	3.537
Прочие налоги	19.257	28.394
Итого	3.257.784	1.535.143

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Прочие оборотные финансовые активы		
Ноты Национального Банка (Примечание 24)	25.633.340	27.226.874
Облигации Самрук Казына (Примечание 24)	–	10.018.063
Задолженность работников	285.531	7.628
Банковские вклады	58.200	–
Прочие	2.137	2.631
	25.979.208	37.255.196
Прочие оборотные нефинансовые активы		
Предоплата за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	9.163.115	6.001.971
Предоплата по страхованию	590.462	242.808
Расходы будущих периодов	506.847	366.261
Прочие	548	525
	10.260.972	6.611.565
Итого	36.240.180	43.866.761

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	62.929.910	43.061.484
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	15.086.713	13.145.153
Срочные вклады в банках, выраженные в российских рублях	68.623	1.800.779
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	9.493.248	5.896.985
Текущие счета в банках, выраженные в грузинских лари	2.146.276	2.362.470
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	52	59.165
Текущие счета в банках, выраженные в прочей валюте	41.225	40.159
Сделки обратного репо	24.966.997	6.289.809
Прочие текущие счета в банках	12.476	10.594
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(28.082)	(23.059)
Итого	114.717.438	72.643.539

Сделки обратного репо

По состоянию на 30 сентября 2025 года сделки обратного репо представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 15,78% и сроком погашения от 1 до 7 дней (на 31 декабря 2024 года: средняя доходность 15,9%, срок погашения от 5 до 9 дней).

10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Нераспределенная прибыль

Дивиденды

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 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 девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 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 тысяч тенге.

Резерв по переоценке активов

На 30 сентября 2025 года резерв по переоценке активов Группы составил 323.092.794 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 362.625.769 тысячи 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 перенос указанного резерва на нераспределенную прибыль за период и пересмотром оценок по отложенным налоговым обязательствам по переоценке основных средств.

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.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

В тысячах тенге	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	17.575.430	12.130.636	39.155.062	31.653.568
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)	46	32	102	82

Балансовая стоимость простых акций

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

В тысячах тенге	30 сентября 2025 года (неаудированные)	31 декабря 2024 года (аудированные)
Итого активы	1.396.616.332	1.380.081.152
Минус: нематериальные активы	(9.044.788)	(8.706.512)
Минус: итого обязательства	(383.676.547)	(387.150.115)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	1.003.894.997	984.224.525
Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	2.610	2.559

11. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Движение займов полученных за трёх- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
На начало периода	54.730.039	50.523.640	53.263.950	47.390.786
В том числе:				
Долгосрочная часть	45.731.359	47.294.178	46.269.207	47.390.786
Текущая часть	8.998.680	3.229.462	6.994.743	—
Получено	—	21.000.000	—	21.000.000
Погашено	—	(21.000.000)	—	(21.000.000)
Начисленное вознаграждение по займам (Примечание 21)	2.028.559	836.178	6.150.482	3.969.032
Погашение вознаграждения	—	—	(2.655.834)	—
Дополнительные затраты	—	(21.000)	—	(21.000)
На конец периода (неаудированные)	56.758.598	51.338.818	56.758.598	51.338.818
В том числе:				
Долгосрочная часть	47.759.942	48.949.916	47.759.942	48.949.916
Текущая часть	8.998.656	2.388.902	8.998.656	2.388.902

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (продолжение)

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. Остаток основного долга по займу Народного банка на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года составляет 20.392.745 тысяч тенге.

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. Остаток основного долга по займу ЕАБР на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года составляет 21.000.000 тысяч тенге.

По состоянию на 30 сентября 2025 года:

- номинальная ставка вознаграждения по займам Народного банка составляет в среднем 18,00% (на 31 декабря 2024 года: 15,75%), эффективная процентная ставка - в среднем 15,23% (на 31 декабря 2024 года: 13,88%);
- номинальная ставка вознаграждения по займу ЕАБР составляет 14,5% (на 31 декабря 2024 года: 12,5%), эффективная процентная ставка - в среднем 12,33% (на 31 декабря 2024 года: 11,01%).

Ковенанты

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

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Движение выпущенных долговых ценных бумаг за трёх- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
На начало периода	45.220.922	43.555.749	45.872.999	41.374.855
В том числе:				
Долгосрочная часть	36.908.074	40.763.077	38.897.921	41.302.077
Текущая часть	8.312.848	2.792.672	6.975.078	72.778
Погашение основного долга (Примечание 24)	–	–	(2.993.935)	–
Амортизация дисконта (Примечание 21, 24)	1.194.346	1.143.670	3.539.947	3.309.842
Начисленное вознаграждение (Примечание 21, 24)	83.758	87.500	255.061	262.500
Погашение вознаграждений (Примечание 24)	–	–	(175.046)	(160.278)
На конец периода (неаудированные)	46.499.026	44.786.919	46.499.026	44.786.919
В том числе:				
Долгосрочная часть	38.102.421	41.829.980	38.102.421	41.829.980
Текущая часть	8.396.605	2.956.939	8.396.605	2.956.939

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2025 года остаток номинальной стоимости основного долга по облигациям составляет 67.006.065 тыс.тенге (31 декабря 2024 года: 70.000.000 тыс.тенге).

Ковенанты

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 24)	19.191.610	21.351.909
Доходы будущих периодов от третьих сторон	9.770.797	9.600.382
Итого	28.962.407	30.952.291

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 24)	18.663.854	15.747.602
Авансы, полученные от третьих сторон	10.196.910	9.028.777
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 24)	2.850.974	2.799.157
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от третьих сторон	852.184	816.427
Итого	32.563.922	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 девятимесячный период 2025 года Группой признана соответствующая выручка на сумму 2.133.913 тысяч тенге (за девятимесячный период 2024: 2.099.368 тысяч тенге), в том числе за услуги по транспортировке воды в сумме 2.099.368 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, Группой была признана выручка в сумме 25.440.995 тысяч тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало отчётного периода (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 27.003.917 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	9.696.432	25.278.029
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 24)	1.535.092	1.609.851
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	1.309.136	1.324.186
Итого	12.540.660	28.212.066

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2025 года включала задолженность перед третьими сторонами за основные средства, работы и услуги по незавершённому капитальному строительству в размере 2.855.943 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 15.769.858 тысяч тенге). Уменьшение кредиторской задолженности связано с их погашением в течение отчётного периода.

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

	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>		
В тенге	10.826.683	26.518.921
В грузинских лари	804.374	1.473.985
В долларах США	897.079	188.967
В российских рублях	8.132	11.289
В евро	4.392	18.904
Итого	12.540.660	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 девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
<i>В тысячах тенге</i>	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
На начало периода	38.127.891	45.594.043	37.405.274	45.648.971
Начисление за счет актива (Примечание 4)	–	139.627	343.646	143.837
Пересмотр оценок через прочий совокупный (доход)/убыток	–	3.638.070	(1.075.656)	2.892.848
Пересмотр оценок через прибыли и убытки (Примечание 20)	–	1.043.314	(281.119)	373.833
Восстановлено за счет прибыли и убытков (Примечание 20)	–	–	(253.885)	(661.357)
Амортизация дисконта (Примечание 21)	1.130.566	1.015.271	3.120.197	3.032.193
На конец периода (неаудированные)	39.258.457	51.430.325	39.258.457	51.430.325

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства		
Резерв по отпускам и прочим вознаграждениям работникам	9.561.559	11.418.106
Заработная плата работников	5.644.852	5.659.463
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	596.768	445.760
Прочие начисления	1.924.482	836.369
	17.727.661	18.359.698
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства		
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 24)	12.897.786	9.063.805
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	5.367.072	4.724.897
Задолженность по пенсионным отчислениям и социальному страхованию	1.319.666	1.398.166
	19.584.524	15.186.868
Итого прочие краткосрочные обязательства	37.312.185	33.546.566

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ВЫРУЧКА**

Выручка за трёхмесячный и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2025 и 2024 годов, представлена следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года (неаудированные)					За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 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	64.106.521	–	–	–	64.106.521	182.158.588	–	–	–	182.158.588
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	9.011.837	–	–	–	9.011.837	25.417.970	–	–	–	25.417.970
Транспортировка воды	–	–	7.864.407	–	7.864.407	–	–	20.472.037	–	20.472.037
Перевалка нефти, нефтепродуктов, газа и транспортировка по железной дороге	–	5.988.665	–	–	5.988.665	–	14.564.478	–	–	14.564.478
Услуги морского порта	–	–	–	2.877.817	2.877.817	–	–	–	7.830.365	7.830.365
Услуги по хранению нефти	17.647	303.920	–	–	321.567	68.766	857.958	–	–	926.724
Плата за недопоставленные объёмы нефти	250.636	–	–	–	250.636	799.667	–	–	–	799.667
Услуги транспортной экспедиции нефти	251.258	–	–	–	251.258	741.226	–	–	–	741.226
Прочее	4.215	–	1.571	323.397	329.183	20.794	–	2.866	1.214.877	1.238.537
Итого по сегментам	73.642.114	6.292.585	7.865.978	3.201.214	91.001.891	209.207.011	15.422.436	20.474.903	9.045.242	254.149.592
Географические регионы*										
Казахстан	61.222.445	2.798.874	7.865.978	56.547	71.943.844	177.971.951	7.081.147	20.474.903	240.374	205.768.375
Россия	12.419.669	–	–	–	12.419.669	31.173.173	–	–	–	31.173.173
Грузия	–	668.864	–	2.805.525	3.474.389	–	1.980.224	–	7.889.157	9.869.381
ОАЭ	–	2.696.565	–	8.314	2.704.879	–	6.053.054	–	72.320	6.125.374
Узбекистан	–	–	–	–	–	61.887	–	–	–	61.887
Прочие	–	128.282	–	330.828	459.110	–	308.011	–	843.391	1.151.402
Итого выручка по договорам с покупателями	73.642.114	6.292.585	7.865.978	3.201.214	91.001.891	209.207.011	15.422.436	20.474.903	9.045.242	254.149.592
Сроки признания выручки										
В определённый момент времени	64.630.277	6.292.585	7.865.978	3.201.214	81.990.054	183.789.041	15.422.436	20.474.903	9.045.242	228.731.622
В течение периода времени	9.011.837	–	–	–	9.011.837	25.417.970	–	–	–	25.417.970
Итого выручка по договорам с покупателями	73.642.114	6.292.585	7.865.978	3.201.214	91.001.891	209.207.011	15.422.436	20.474.903	9.045.242	254.149.592

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ВЫРУЧКА (продолжение)

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 года (неаудированные)					За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 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	55.786.114	-	-	-	55.786.114	165.995.716	-	-	-	165.995.716
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	7.492.815	-	-	-	7.492.815	22.611.200	-	-	-	22.611.200
Транспортировка воды	-	-	7.186.476	-	7.186.476	-	-	17.850.111	-	17.850.111
Перевалка нефти, нефтепродуктов, газа и транспортировка по железной дороге	-	5.401.366	-	-	5.401.366	-	14.366.550	-	-	14.366.550
Услуги морского порта	-	-	-	2.317.149	2.317.149	-	-	-	6.195.041	6.195.041
Услуги по хранению нефти	62.887	228.110	-	-	290.997	151.416	848.303	-	-	999.719
Плата за недопоставленные объёмы нефти	116.821	-	-	-	116.821	191.732	-	-	-	191.732
Услуги транспортной экспедиции нефти	237.484	-	-	-	237.484	704.955	-	-	-	704.955
Прочее	3.792	-	186	218.095	222.073	21.782	-	5.634	1.118.071	1.145.487
Итого по сегментам	63.699.913	5.629.476	7.186.662	2.535.244	79.051.295	189.676.801	15.214.853	17.855.745	7.313.112	230.060.511
Географические регионы*										
Казахстан	55.613.770	3.087.159	7.186.662	16.605	65.904.196	165.400.439	7.928.350	17.855.745	84.417	191.268.951
Россия	7.525.043	-	-	-	7.525.043	21.718.418	-	-	-	21.718.418
Грузия	-	202.796	-	2.518.639	2.721.435	-	840.504	-	7.228.695	8.069.199
ОАЭ	-	2.256.101	-	-	2.256.101	-	6.068.874	-	-	6.068.874
Узбекистан	561.100	-	-	-	561.100	2.557.944	-	-	-	2.557.944
Прочие	-	83.420	-	-	83.420	-	377.125	-	-	377.125
Итого выручка по договорам с покупателями	63.699.913	5.629.476	7.186.662	2.535.244	79.051.295	189.676.801	15.214.853	17.855.745	7.313.112	230.060.511
Сроки признания выручки										
В определённый момент времени	56.207.098	5.629.476	7.186.662	2.535.244	71.558.480	167.065.601	15.214.853	17.855.745	7.313.112	207.449.311
В течение периода времени	7.492.815	-	-	-	7.492.815	22.611.200	-	-	-	22.611.200
Итого выручка по договорам с покупателями	63.699.913	5.629.476	7.186.662	2.535.244	79.051.295	189.676.801	15.214.853	17.855.745	7.313.112	230.060.511

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

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года, выручка от четырёх крупнейших грузоотправителей составила 30.108.503 тысяч тенге, 27.215.538 тысяч тенге, 11.762.561 тысяч тенге и 7.594.829 тысяч тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 года составила 40.654.395 тысячу тенге, 26.685.112 тысячу тенге, 9.974.866 тысячи тенге и 8.638.911 тысяч тенге, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесечный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Затраты на персонал	28.298.090	25.414.606	87.786.628	80.413.703
Износ и амортизация	16.635.923	15.947.883	48.430.557	48.644.957
Услуги по охране	4.175.273	3.536.533	12.478.325	10.458.881
Налоги, помимо подоходного налога	3.865.002	3.518.271	10.677.345	10.705.774
Электроэнергия	3.190.279	2.885.072	9.416.286	8.451.029
Ремонт и техобслуживание	3.555.038	3.461.113	8.759.818	8.222.150
Материалы и топливо	3.474.308	3.085.109	7.805.079	7.274.023
Услуги железной дороги	2.350.000	2.353.423	6.252.845	6.232.662
Затраты на газ	781.516	496.208	3.546.377	2.475.377
Питание и проживание	740.421	760.453	2.247.613	2.307.242
Страхование	436.808	345.004	1.237.011	1.017.240
Командировочные расходы	300.962	291.123	761.582	747.058
Охрана труда, техника безопасности	303.296	303.034	742.521	715.689
Услуги аутстаффинга	230.336	221.755	725.659	507.278
Услуги производственного характера	264.174	198.638	693.381	658.317
Охрана окружающей среды	187.333	372.933	547.814	915.673
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	173.055	191.150	519.166	573.451
Расходы на социальную сферу	179.513	117.804	446.784	464.193
Услуги связи	103.868	104.792	311.391	288.319
Прочее	637.028	519.034	1.403.333	1.139.494
Итого	69.882.223	64.123.938	204.789.515	192.212.510

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.

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесечный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Затраты на персонал	2.878.657	2.417.434	8.617.436	7.738.163
Износ и амортизация	324.513	322.581	951.375	992.383
Ремонт и техобслуживание	167.136	124.454	412.046	373.779
Услуги аутстаффинга	107.990	81.853	302.555	240.598
Обслуживание офиса	83.613	118.581	293.219	336.591
Командировочные расходы	58.314	85.291	188.686	218.868
Налоги, помимо подоходного налога	61.074	50.453	172.296	130.992
НДС, не относимый в зачёт	70.370	38.296	155.062	137.619
Аудиторские и консультационные услуги	49.226	57.124	139.808	187.858
Страхование и обеспечение безопасности	45.662	36.448	136.284	100.163
Информационное обеспечение	40.548	80.827	120.857	159.283
Расходы на социальную сферу	34.507	12.358	74.427	106.423
Услуги связи	23.779	24.589	72.863	71.160
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	10.378	11.173	31.133	33.518
Услуги банка	6.073	11.107	17.302	36.172
Материалы и топливо	432	12.359	13.620	25.444
(Восстановление)/начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	(84.679)	(35.620)	(84.372)	40.456
Прочее	173.859	196.157	588.336	659.824
Итого	4.051.452	3.645.465	12.202.933	11.589.294

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие операционные доходы/расходы за трёхмесячные и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

Прочие операционные доходы

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Доход от штрафов и пени	159.173	335.200	750.785	972.529
Доход от пересмотра оценок и восстановления обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто (Примечание 15)	–	–	535.004	287.524
Доход от выбытия основных средств, нетто	–	–	190.579	–
Амортизация доходов будущих периодов	87.184	77.735	253.567	223.804
Доход от оприходования запасов	–	33.359	31.584	46.594
Доход от реализации запасов	1.041	–	44.786	–
Актuarные прибыли	–	–	–	110.265
Доход от модификации и выбытий договоров аренды	–	72.337	–	89.667
Доход от выбытия внеоборотных активов, предназначенных для продажи, нетто	45.351	–	45.351	9.889
Прочие доходы	10.831	8.598	123.695	39.190
Итого	303.580	527.229	1.975.351	1.779.462

Прочие операционные расходы

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Расходы по обесценению основных средств, нетто	7.832	–	546.097	4.583
Расходы по обесценению нематериальных активов	–	–	119.706	–
Расходы по ликвидации бездействующих производственных объектов	3.780	31.021	19.769	37.519
Расходы при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и аварий	–	31.691	15.090	200.656
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	44.398	20.821	–	34.744
Убыток от выбытия активов в форме права пользования	1.325	–	1.325	–
Расходы по пересмотру оценок по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 15)	–	1.043.314	–	–
Прочие расходы	186.251	73.731	289.012	76.070
Итого	243.586	1.200.578	990.999	353.572

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

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

Финансовые доходы

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесечный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Вознаграждение по банковским вкладам, текущим счетам и сделкам обратного репо	2.720.819	1.937.155	6.881.326	6.116.911
Вознаграждения по Нотам Национального Банка (Примечание 24)	875.792	660.190	2.559.765	1.649.768
Вознаграждения по облигациям Самрук-Казына (Примечание 24)	73.195	–	733.125	–
Доход от пересмотра справедливой стоимости корпоративных облигаций	–	9.926	–	746.869
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	34.672	39.184	104.028	117.564
Прочие финансовые доходы	28.770	7.181	65.056	19.306
Итого	3.733.248	2.653.636	10.343.300	8.650.418

Затраты по финансированию

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесечный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Вознаграждение по займам полученным (Примечание 11)	2.028.559	836.178	6.150.482	3.969.032
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 12)	1.194.346	1.143.670	3.539.947	3.309.842
Амортизация дисконта резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 15)	1.130.566	1.015.271	3.120.197	3.032.193
Обязательства по вознаграждениям работников: чистые процентные расходы	506.214	516.309	1.518.663	1.548.945
Амортизация дисконта обязательств по аренде	331.631	321.710	959.622	1.008.046
Вознаграждение по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 12)	83.758	87.500	255.061	262.500
Прочие финансовые расходы	121	176.915	635	177.809
Итого	5.275.195	4.097.553	15.544.607	13.308.367

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Расходы по текущему подоходному налогу	4.692.250	4.167.106	10.989.600	10.519.033
Корректировки прошлых лет	–	–	22.906	(66.376)
Экономия по отложенному подоходному налогу	(935.945)	(2.118.278)	(3.505.444)	(5.075.798)
Подоходный налог	3.756.305	2.048.828	7.507.062	5.376.859

Оценочная средняя годовая ставка подоходного налога, применяемая к девяти месяцам, закончившимся 30 сентября 2025 года, с поправкой на налоговый эффект по отдельным статьям, которые были признаны в промежуточном периоде, составила 16% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 14,5%). Фактическая эффективная ставка, полученная за девять месяцев 2025 года, отличается от теоретической ставки 20% по причине постоянных разниц, в том числе в отношении признания доли в прибыли совместных предприятий.

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
На начало периода	93.062.439	98.267.322	96.356.191	99.367.910
Отнесено на прочий совокупный убыток/(доход)	1.020.924	(1.453.838)	296.666	403.044
Отнесено на счета прибылей и убытков	(935.945)	(2.118.278)	(3.505.444)	(5.075.798)
Пересчёт валюты	(29)	30	(24)	80
На конец периода (неаудированные)	93.147.389	94.695.236	93.147.389	94.695.236

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 сентября 2025 и 2024 годов:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года (неаудированные)						За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 года (неаудированные)					
	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	73.642.114	6.292.585	7.865.978	3.201.214	–	91.001.891	63.699.913	5.629.476	7.186.662	2.535.244	–	79.051.295
Межсегментные продажи	286.563	–	55.834	–	(342.397)	–	317.482	–	105.895	–	(423.377)	–
Выручка всего (Примечание 17)	73.928.677	6.292.585	7.921.812	3.201.214	(342.397)	91.001.891	64.017.395	5.629.476	7.292.557	2.535.244	(423.377)	79.051.295
Финансовые результаты												
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(56.381.603)	(4.448.832)	(6.793.857)	(2.600.328)	342.397	(69.882.223)	(52.084.137)	(3.791.270)	(6.510.074)	(2.161.834)	423.377	(64.123.938)
Износ и амортизация (Примечания 18, 19)	(13.502.658)	(459.166)	(2.569.368)	(429.244)	–	(16.960.436)	(13.202.030)	(295.611)	(2.444.263)	(328.560)	–	(16.270.464)
Доходы по процентам (Примечание 21)	3.049.710	94.235	481.782	44.079	–	3.669.806	2.149.592	66.312	325.267	56.174	–	2.597.345
Расходы по займам и долговым ценным бумагам (Примечание 21)	–	–	(3.306.664)	–	–	(3.306.664)	–	–	(2.067.348)	–	–	(2.067.348)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий (Примечание 5)	4.987.900	–	–	–	–	4.987.900	5.066.838	–	–	–	–	5.066.838
(Расходы)/экономия по подоходному налогу (Примечание 22)	(3.553.426)	–	(202.879)	–	–	(3.756.305)	(2.163.356)	–	114.528	–	–	(2.048.828)
Прибыли/(убыток) сегмента	18.102.736	843.142	(2.156.200)	1.030.306	(244.554)	17.575.430	14.381.986	1.382.257	(1.536.124)	191.633	(2.289.116)	12.130.636

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 девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2025 и 2024 годов:

	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года (неаудированные)						За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 года (неаудированные)					
	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	209.207.011	15.422.436	20.474.903	9.045.242	–	254.149.592	189.676.801	15.214.853	17.855.745	7.313.112	–	230.060.511
Межсегментные продажи	838.001	–	137.398	–	(975.399)	–	865.411	–	158.981	–	(1.024.392)	–
Выручка всего <i>(Примечание 17)</i>	210.045.012	15.422.436	20.612.301	9.045.242	(975.399)	254.149.592	190.542.212	15.214.853	18.014.726	7.313.112	(1.024.392)	230.060.511
Финансовые результаты												
Себестоимость реализации <i>(Примечание 18)</i>	(167.594.875)	(13.394.346)	(18.332.942)	(6.442.751)	975.399	(204.789.515)	(158.675.212)	(11.387.627)	(17.995.242)	(5.178.821)	1.024.392	(192.212.510)
Износ и амортизация <i>(Примечания 18, 19)</i>	(39.376.378)	(1.219.560)	(7.580.482)	(1.205.512)	–	(49.381.932)	(40.220.062)	(833.621)	(7.657.359)	(926.298)	–	(49.637.340)
Доходы по процентам <i>(Примечание 21)</i>	8.330.030	195.109	1.484.666	164.411	–	10.174.216	6.576.257	120.203	919.736	150.483	–	7.766.679
Расходы по займам и долговым ценным бумагам <i>(Примечание 21)</i>	–	–	(9.945.491)	–	–	(9.945.491)	–	–	(7.541.374)	–	–	(7.541.374)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий <i>(Примечание 5)</i>	13.447.626	–	–	–	–	13.447.626	13.856.231	–	–	–	–	13.856.231
(Расходы)/экономия по подходному налогу <i>(Примечание 22)</i>	(8.405.056)	–	897.994	–	–	(7.507.062)	(6.333.736)	–	956.877	–	–	(5.376.859)
Прибыль/(убыток) сегмента	43.095.620	213.320	(6.663.034)	2.541.876	(32.720)	39.155.062	36.560.929	2.589.411	(7.094.921)	1.895.032	(2.296.883)	31.653.568
Капитальные затраты	26.557.937	1.129.549	1.039.048	554.629	–	29.281.163	19.308.319	1.176.338	1.092.633	470.718	–	22.048.008
Основные средства	26.483.593	941.204	1.017.918	528.615	–	28.971.330	19.247.217	1.176.338	1.092.633	445.026	–	21.961.214
Нематериальные активы	74.344	188.345	21.130	26.014	–	309.833	61.102	–	–	25.692	–	86.794

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 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	По состоянию на 30 сентября 2025 года (неаудированные)					По состоянию на 31 декабря 2024 года (аудированные)						
	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>												
Раскрытие прочей информации												
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 5)	113.166.119	–	–	–	–	113.166.119	116.679.065	–	–	–	–	116.679.065
Итого активы	1.167.198.349	61.126.301	228.503.498	25.357.787	(85.569.603)	1.396.616.332	1.153.438.854	53.713.502	232.944.792	25.502.490	(85.518.486)	1.380.081.152
Итого обязательства	242.297.532	8.506.038	127.439.321	7.397.209	(1.963.553)	383.676.547	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 девятимесячных периодов, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 годов, и соответствующее сальдо на 30 сентября 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 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		4.160.477	2.009.454
Торговая дебиторская задолженность дочерних и совместно контролируемых предприятий КМГ		4.555.738	4.092.615
Торговая дебиторская задолженность дочерних предприятий Самрук-Казына		255.218	119.420
Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон	6	8.971.433	6.221.489
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		(8.436)	(1.102)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		8.962.997	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 сентября 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 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Срочные вклады в дочерних организациях Самрук-Казына		44.662.873	21.253.196
Облигации Самрук-Казына	8	-	10.018.063
Ноты Национального Банка	8	25.633.340	27.226.874
Итого прочие оборотные финансовые активы		70.296.213	58.498.133

Срочные вклады в дочерних организациях Самрук-Казына

По состоянию на 30 сентября 2025 года срочные вклады до трёх месяцев были размещены в тенге и в долларах США с процентной ставкой 14,5% 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)

Ноты Национального Банка

По состоянию на 30 сентября 2025 года Ноты Национального банка представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 16% и сроком погашения 28 дней (на 31 декабря 2024 года: со средней доходностью 14,8% и сроком погашения 28 дней).

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

В тысячах тенге	Прим.	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Займы, полученные от связанных сторон			
Займы, полученные от контролируемых государством сторон		24.260.005	22.107.279
Итого займы, полученные от связанных сторон		24.260.005	22.107.279
Выпущенные долговые ценные бумаги, приобретенные связанными сторонами			
Выпущенные долговые ценные бумаги, приобретенные КМГ	12	46.499.026	45.872.999
Итого		70.759.031	67.980.278

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

В тысячах тенге	Прим.	30 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ	13	19.191.610	21.351.909
Итого долгосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		19.191.610	21.351.909
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		18.663.854	15.747.422
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		-	180
Краткосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		2.850.974	2.799.157
Итого краткосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	13	21.514.828	18.546.759
Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		40.706.438	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 сентября 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 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		1.317.407	1.263.738
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Самрук-Казына		217.685	346.113
Итого кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	14	1.535.092	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 сентября 2025 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2024 года (аудиро- ванные)
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	16	12.897.786	9.063.805
Итого обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами		12.897.786	9.063.805
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		30.273	22.679
Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		30.273	22.679
Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами		12.928.059	9.086.484

Сделки Группы со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Продажи связанным сторонам				
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	49.802.646	42.589.965	144.839.942	122.305.040
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий Компании	4.800.443	4.041.064	14.051.174	12.101.072
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына	2.087.127	3.662.422	3.112.921	10.666.119
Доход от реализации основных средств КМГ	–	–	8.837.778	–
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	–	422	–	1.751
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына	–	–	–	1.071
Итого	56.690.216	50.293.873	170.841.815	145.075.053

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

Приобретения услуг и активов у связанных сторон представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Приобретения у связанных сторон				
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	3.075.797	2.781.548	10.000.492	8.245.501
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына	346.329	289.780	1.704.538	1.176.761
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий Компании	62.365	–	187.094	–
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Самрук-Казына	–	196	–	577
Итого	3.484.491	3.071.524	11.892.124	9.422.839

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

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

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон					
Финансовые расходы по операциям с КМГ	12	(1.278.104)	(1.231.170)	(3.795.008)	(3.572.342)
Финансовые расходы по займам, полученным от контролируемых государством сторон		(866.751)	–	(2.152.726)	–
Финансовые доходы от контролируемых государством сторон	21	875.792	660.190	2.559.765	1.649.768
Финансовые доходы от дочерних предприятий Самрук-Казына		113.466	160.034	1.090.640	361.551
Финансовые доходы по операциям с Самрук-Казына	21	73.195	–	733.125	–
(Убыток)/доход от курсовой разницы от дочерних предприятий Самрук-Казына		–	184.187	(68.678)	536.918
Итого		(1.082.402)	(226.759)	(1.632.882)	(1.024.105)

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

		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
В тысячах тенге	Прим.	2025 года	2024 года
Денежные потоки между связанными сторонами			
Приобретение Нот Национального Банка		(224.563.545)	(165.148.964)
Поступления от погашения Нот Национального Банка		226.063.546	161.685.032
Выплата дивидендов КМГ	10	(29.770.795)	(22.501.182)
Дивиденды, полученные от совместно контролируемых предприятий Компании	5	17.040.000	9.564.571
Приобретение Облигаций Самрук Казына		(10.000.000)	–
Погашение Облигаций Самрук Казына		20.000.000	–
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		2.653.187	1.571.040
Вознаграждения, полученные по облигациям Самрук Казына		752.917	–
Итого		(993.671)	(14.989.781)

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

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2025 года, составила 564.451 тысяч тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 года: 238.768 тысячи тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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 девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2025 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 30 сентября 2025 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 68.915.415 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 68.167.708 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы.

Доля Группы по состоянию на 30 сентября 2025 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 654.551 тысяч тенге (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 миллиардов тенге. По состоянию на 30 сентября 2025 года остаток исполнения утвержденной инвестиционной программы Компании составляет 49,2 миллиардов тенге (на 31 декабря 2024 года – 58,5 миллиардов тенге), из которых в четвертом квартале 2025 года ожидается к исполнению Компанией 26,5 миллиардов тенге. В октябре 2025 года Компания, в соответствии с законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», обратилась в КРЕМ с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы на 2025 год, предложив учесть сумму снижения в размере 22,7 миллиардов тенге при расчете и утверждении тарифа Компании на 2026 год (на дату подписания финансовой отчетности заявка Компании на утверждение тарифа на 2026-2030 годы находится на рассмотрении в КРЕМ). Данное заявление принято КРЕМ к рассмотрению. С учетом корректировки инвестиционной программы 2025 года, ожидаемое исполнение к концу года составит 100%.

Обязательства по инвестиционной программе Магистрального Водовода

В мае 2024 года совместным приказом Комитета водного хозяйства 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 сентября 2025 года остаток по исполнению инвестиционной программы Магистрального Водовода составляет 25,6 миллиардов тенге. Завершение реализации инвестиционной программы планируется в полном объеме до конца первого полугодия 2029 года.

Обязательства по и 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 ККТ в период с 2025 по 2029 годы существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 26,4 миллиардов тенге (доля Компании - 13,2 миллиарда тенге). По состоянию на 30 сентября 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы ККТ составляет 26,04 миллиардов тенге (доля Компании: 13,02 миллиарда тенге). Руководство ККТ планирует выполнение программы в полном объеме до конца 2029 года.

Расторжение соглашения 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 сентября 2025 года БМП не был подвержен риску расторжения указанного Соглашения со стороны Правительства Грузии, так как фактические объёмы перевалки через БМП за 9 месяцев 2025 год составили 5,5 миллионов тонн (за 9 месяцев 2024 год: 5 миллионов тонн). БНТ ожидает выполнить свои обязательства по объёму перевалки 6 миллионов тонн до конца года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**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 1 486 миллионов тенге). В результате проведенных в период с 2015 по 2020 годов обжалований решений Службы доходов, сумма доначисленных налогов и штрафов была снижена и составила 5.915 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1 206 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 была 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 980 миллионов тенге), в том числе резервы по уплате налогов на сумму 3.851 тысяч грузинских лари (эквивалентно 785 миллионов 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 226 миллионов 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.

24 октября 2025 года БМП получил налоговое требование относительно пересчета налоговых начислений, на основании которого сумма налогового обязательства снижена до 4.517 тысяч грузинских лари (эквивалентно 921 миллион тенге), что соответствует сумме начисленной на конец периода.

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. Специализированный межрайонный экономический суд города Алматы 15 сентября 2025 года вынес решение в пользу подрядчика, согласно которому иск подрядчика удовлетворяется в полном объеме и МунайТас обязан выплатить подрядчику расходы в размере 7,9 миллиардов тенге (доля Компании: 4,03 миллиарда тенге), а также возместить расходы по госпошлине.

4 ноября 2025 года МунайТас направил апелляционную жалобу на решение СМЭС г.Алматы от 15 сентября 2025 года. МунайТас и Группа оценивает вероятность удовлетворения исковых требований Подрядчика как среднюю. По состоянию на 30 сентября 2025 года какие-либо резервы по данному разбирательству не были отражены в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду непродолжительности сроков их погашения, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

	30 сентября 2025 года (неаудированные)					31 декабря 2024 года (аудированные)				
	Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки				
(В тысячах тенге)	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Долговые ценные бумаги	46.499.026	40.528.675	–	40.528.675	–	45.872.999	46.204.280	–	46.204.280	–
Займы полученные с плавающей ставкой вознаграждения	56.758.598	53.369.968	–	53.369.968	–	53.263.950	53.452.685	–	53.452.685	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ***Базовая ставка Национального банка***

10 октября 2025 года Комитет по денежно-кредитной политике Национального банка Республики Казахстан принял решение установить базовую ставку на уровне 18% годовых с коридором +/- 1 процентный пункт. Решение принято с учетом текущей динамики инфляции, ее факторов и баланса рисков.

Санкции в отношении компаний Российской Федерации

15 октября 2025 года Великобритания обновила санкции против Российской Федерации, запрещающие какое – либо взаимное сотрудничество с некоторыми компаниями, в том числе с ПАО "НК "Роснефть" (далее – Роснефть).

22 октября 2025 года Управлением по контролю за иностранными активами (OFAC, Office of Foreign Assets Control) Министерства финансов Соединенных Штатов Америки, в отношении отдельных российских компаний, в том числе в отношении Роснефти, введены блокирующие санкции (SDN-List), запрещающие какое – либо взаимное сотрудничество с ними.

23 октября 2025 года ЕС принял 19-ый пакет санкций в отношении России, включающий полный запрет на транзакции для отдельных российских нефтяных компаний, в том числе для Роснефти.

10 ноября 2025 года Министерством энергетики РК было направлено письмо в OFAC. Дальнейшие действия будут определены после получения решения OFAC.

Компания имеет действующие договоренности с Роснефтью по транспортировке нефти, в том числе от лица ККТ (совместно контролируемое предприятие). На текущий момент сохраняются действующие договорные обязательства и деловое сотрудничество между Группой и Роснефтью. Компания и ККТ продолжают оказывать услуги по транспортировке транзитной российской нефти по графику транспортировки, утверждаемому Министерством энергетики РК.

Вместе с тем, на текущую дату руководство Группы проводит оценку возможного влияния данных санкций на операционную деятельность, выполнение договорных обязательств и финансовые показатели Группы.