АО «КазТрансОйл»

Промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность

за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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 8-38

Отчет по Результатам Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной Консолидированной Финансовой Отчетности

Акционерам, 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 31 марта 2025 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе за три месяца, закончившихся на указанную дату, о движении денежных средств и об изменениях в собственном капитале за три месяца, 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

23 мая 2025 года
Астана, Казахстан

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
Бизнес центр «Q2», пр. Кабанбай батыра, дом 15/1, 4 этаж, Астана, Казахстан, Z05M6H9
Т: +7 (7172) 55-07-07, Ф: +7 (7172) 55-07-08, www.pwc.kz

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге	Прим.	**На 31 марта 2025 года (неаудированные)**	На 31 декабря 2024 года (аудированные)
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	**1.066.345.494**	1.092.284.434
Активы в форме права пользования		**5.248.930**	5.730.642
Нематериальные активы		**8.387.402**	8.706.512
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	5	**121.620.761**	116.679.065
Авансы, выданные поставщикам за основные средства		**2.804.335**	2.999.451
НДС к возмещению	7	**10.649.399**	11.417.747
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		**725.180**	691.020
Банковские вклады		**358.202**	412.163
Отложенные налоговые активы	20	**1.353.846**	988.119
Прочие внеоборотные активы		**127.624**	132.853
		1.217.621.173	1.240.042.006
Оборотные активы			
Запасы		**8.561.926**	8.108.007
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	**11.377.720**	9.063.837
Авансы, выданные поставщикам		**1.255.563**	321.816
Предоплата по подоходному налогу		**373.800**	365.186
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	7	**3.852.798**	5.670.000
Прочие оборотные активы		**7.540.642**	6.611.565
Прочие финансовые активы	8	**38.426.951**	37.255.196
Банковские вклады		**1.062.351**	–
Денежные средства и их эквиваленты	9	**78.982.992**	72.643.539
		151.434.743	140.039.146
Итого активы		**1.369.055.916**	1.380.081.152

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	На 31 марта 2025 года (неаудированные)	На 31 декабря 2024 года (аудированные)
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	**324.491.860**	362.625.769
Резерв по пересчёту валюты отчётности		**51.438.623**	53.582.668
Прочие резервы капитала		**1.205.950**	1.205.950
Нераспределённая прибыль		**557.353.506**	513.588.632
Итого собственный капитал		**996.417.957**	992.931.037
Долгосрочные обязательства			
Займы полученные	11	**47.980.919**	46.269.207
Выпущенные долговые ценные бумаги	12	**39.972.907**	38.897.921
Обязательства по вознаграждениям работникам		**19.544.532**	19.295.878
Отложенные налоговые обязательства	20	**93.414.391**	97.344.310
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	14	**38.411.063**	37.405.274
Обязательства по договорам с покупателями		**29.801.673**	30.952.291
Обязательства по аренде		**3.937.600**	4.462.431
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		**318.806**	331.870
		273.381.891	274.959.182
Краткосрочные обязательства			
Займы полученные	11	**6.994.743**	6.994.743
Выпущенные долговые ценные бумаги	12	**7.168.191**	6.975.078
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам		**1.388.779**	1.348.358
Подоходный налог к уплате		**282.930**	1.176.536
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	**15.033.798**	28.212.066
Обязательства по аренде		**2.501.329**	2.512.325
Обязательства по договорам с покупателями		**27.333.751**	28.391.963
Прочие налоги к уплате	7	**3.391.760**	1.535.143
Резервы		**1.455.325**	1.498.155
Прочие краткосрочные обязательства		**33.705.462**	33.546.566
		99.256.068	112.190.933
Итого обязательства		**372.637.959**	387.150.115
Итого собственный капитал и обязательства		**1.369.055.916**	1.380.081.152
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	10	**2.569**	2.559

Подписано и разрешено к выпуску 23 мая 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления) *Касенов А.Г.*

Главный бухгалтер *Ахмедина А.С.*

Примечания на страницах с 8 по 38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные) 2025 года	2024 года
Выручка	15	**78.064.349**	76.573.964
Себестоимость реализации	16	**(67.160.814)**	(63.469.065)
Валовая прибыль		**10.903.535**	13.104.899
Общие и административные расходы	17	**(3.919.195)**	(3.743.153)
Прочие операционные доходы	18	**968.844**	1.584.715
Прочие операционные расходы	18	**(50.969)**	(17.661)
Операционная прибыль		**7.902.215**	10.928.800
Расходы от курсовой разницы, нетто		**(497.724)**	(234.401)
Финансовые доходы	19	**3.108.312**	3.265.559
Затраты по финансированию	19	**(4.682.228)**	(4.694.418)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	**4.789.948**	4.614.376
Прибыль до налогообложения		**10.620.523**	13.879.916
Расходы по подоходному налогу	20	**(1.266.944)**	(3.135.521)
Чистая прибыль за отчётный период		**9.353.579**	10.744.395
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тенге)	10	**24**	28

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные) 2025 года	2024 года
Прочий совокупный убыток			
Прочий совокупный убыток, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		**(2.144.045)**	(1.011.472)
Чистый прочий совокупный убыток, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		**(2.144.045)**	(1.011.472)
Прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
(Обесценение)/переоценка основных средств Группы, нетто		**(6.711.994)**	14.497.476
Влияние подоходного налога	20	**1.342.399**	(2.899.495)
		(5.369.595)	11.597.981
Эффект подоходного налога по выбытиям основных средств	20	**1.716.929**	–
		1.716.929	–
(Начисление)/уменьшение резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	14	**(277.120)**	1.298.386
Влияние подоходного налога	20	**55.424**	(259.677)
		(221.696)	1.038.709
Уменьшение резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий		**189.685**	231.887
Влияние подоходного налога		**(37.937)**	(46.377)
	5	**151.748**	185.510
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		**(3.722.614)**	12.822.200
Итого прочий совокупный (убыток)/доход, за вычетом налогов		**(5.866.659)**	11.810.728
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов		**3.486.920**	22.555.123

Подписано и разрешено к выпуску 23 мая 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления) *Касенов А.Г.*

Главный бухгалтер *Ахмедина А.С.*

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные) 2025 года	2024 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		**10.620.523**	13.879.916
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	16, 17	**15.899.401**	16.737.113
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	**(4.789.948)**	(4.614.376)
Затраты по финансированию	19	**4.682.228**	4.694.418
Финансовые доходы	19	**(3.108.312)**	(3.265.559)
Пересмотр оценок и сторнирование по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	14	**(172.470)**	(870.542)
Амортизация доходов будущих периодов	18,22	**(782.657)**	(773.000)
Расходы от курсовой разницы, нетто		**497.724**	234.401
Доход от выбытия основных средств, нетто	18	**(280.680)**	–
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	16,17	**183.433**	175.735
(Восстановление)/ начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	17	**(19.134)**	88.000
Расходы по списанию НДС к возмещению	17	**70.678**	69.692
Прочие		**(29.076)**	(6.341)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		**22.771.710**	26.349.457
Изменения в оборотном капитале			
Запасы		**(495.104)**	234.886
Торговая и прочая дебиторская задолженность		**(2.446.955)**	(359.358)
Авансы, выданные поставщикам		**(910.630)**	(415.616)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		**508.274**	(861.712)
Прочие краткосрочные активы		**(939.516)**	658.667
Торговая и прочая кредиторская задолженность		**(4.766.233)**	(3.594.029)
Обязательства по договорам с покупателями		**(1.001.552)**	(1.823.463)
Прочие налоги к уплате		**3.835.325**	3.816.163
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		**(713.108)**	(4.124.579)
Денежные потоки от операционной деятельности		**15.842.211**	19.880.416
Подоходный налог уплаченный		**(3.131.858)**	(2.113.736)
Проценты полученные		**2.223.883**	2.110.882
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		**14.934.236**	19.877.562

Примечания на страницах с 8 по 38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные) 2025 года	2024 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Поступления от погашения Нот Национального Банка	22	**60.000.000**	41.536.067
Приобретение Нот Национального Банка	22	**(60.501.889)**	(40.199.572)
Приобретение основных средств и нематериальных активов		**(14.353.589)**	(11.159.745)
Поступления от продажи основных средств и внеоборотных активов, предназначенных для продажи	4	**8.873.778**	10.463
Размещение банковских вкладов		**(1.074.165)**	–
Изъятие банковских вкладов		**48.784**	57.345
Поступления от выкупа облигаций		**2.482**	1.819
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		**(7.004.599)**	(9.753.623)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение обязательств по аренде		**(732.408)**	(638.018)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		**(732.408)**	(638.018)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		**7.197.229**	9.485.921
Чистая курсовая разница		**(854.478)**	(299.432)
Изменения в резерве на ожидаемые кредитные убытки		**(3.298)**	635
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**72.643.539**	76.672.612
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		**78.982.992**	85.859.736

Подписано и разрешено к выпуску 23 мая 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления) *Касенов А.Г.*

Главный бухгалтер *Ахмедина А.С.*

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЁННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2023 года (аудированные)	61.937.567	(9.549)	380.639.671	46.118.253	1.244.710	466.939.672	956.870.324
Чистая прибыль за отчётный период	–	–	–	–	–	10.744.395	10.744.395
Прочий совокупный доход	–	–	12.822.200	(1.011.472)	–	–	11.810.728
Итого совокупный доход за период	–	–	12.822.200	(1.011.472)	–	10.744.395	22.555.123
Амортизация резерва по переоценке основных средств	–	–	(7.376.702)	–	–	7.376.702	–
На 31 марта 2024 года (неаудированные)	61.937.567	(9.549)	386.085.169	45.106.781	1.244.710	485.060.769	979.425.447
На 31 декабря 2024 года (аудированные)	61.937.567	(9.549)	362.625.769	53.582.668	1.205.950	513.588.632	992.931.037
Чистая прибыль за отчётный период	–	–	–	–	–	**9.353.579**	**9.353.579**
Прочий совокупный убыток	–	–	**(3.722.614)**	**(2.144.045)**	–	–	**(5.866.659)**
Итого совокупный доход за период	–	–	**(3.722.614)**	**(2.144.045)**	–	**9.353.579**	**3.486.920**
Амортизация резерва по переоценке основных средств	–	–	**(7.532.200)**	–	–	**7.532.200**	–
Прочие изменения	–	–	**(18.294.450)**	–	–	**18.294.450**	–
Списание резерва по выбытиям основных средств	–	–	**(8.584.645)**	–	–	**8.584.645**	–
На 31 марта 2025 года (неаудированные)	**61.937.567**	**(9.549)**	**324.491.860**	**51.438.623**	**1.205.950**	**557.353.506**	**996.417.957**

Подписано и разрешено к выпуску 23 мая 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления) *Касенов А.Г.*

Главный бухгалтер *Ахмедина А.С.*

Примечания на страницах с 8 по 38 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 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 31 марта 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 31 марта 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.

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

Наименование организации	Вид контроля	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
				31 марта 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, город Астана, проспект Туран, 20.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

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

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

Утвержденный тариф по перекачке нефти на внутренний рынок с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года - 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 – 4.396,23 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 декабря 2024 года по 30 ноября 2025 года – составляет 4.461,76 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

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

Тариф на перекачку нефти в целях транзита по казахстанскому участку магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» 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.

Действующий с 1 января 2019 года тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) составляет 4,23 доллара США за тонну (на участке Прииртышск – Атасу).

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 22 мая 2025 года и подписана генеральным директором (председателем Правления) и главным бухгалтером 23 мая 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 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 финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой 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 PTL и БНТ является доллар США, функциональной валютой БМП – грузинские 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.

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

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

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

Сезонный характер хозяйственной деятельности

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Пересчёт иностранной валюты

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на КФБ, используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Средневзвешенные курсы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, составили:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта	
Тенге	**2025 года**	2024 года
Доллары США	**510,05**	450,18
Российские рубли	**5,47**	4,96
Евро	**536,71**	488,71
Грузинские лари	**183,53**	170,25

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

	31 марта	31 декабря
Тенге	**2025 года**	2024 года
Доллары США	**504,44**	525,11
Российские рубли	**5,95**	4,88
Евро	**545,65**	546,74
Грузинские лари	**184,64**	188,89

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Основные значения и допущения

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 соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, за исключением нижеуказанных:

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Основные значения и допущения (продолжение)

Переоценка технологической нефти

На 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года объём нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составил 2.638 и 2.738 тысяч тонн, соответственно. В связи с изменениями цены нефти на внутреннем рынке, справедливая стоимость технологической нефти Группы на 31 марта 2025 года была уменьшена на сумму 6.674.291 тысячу тенге через прочий совокупный убыток *(Примечание 4)* (на 31 марта 2024 года была увеличена на сумму 14.515.160 тысяч тенге через прочий совокупный доход). На 31 марта 2025 года средняя цена нефти на внутреннем рынке составила 83.333 тенге за тонну (на 31 декабря 2024 года: 85.863 тенге за тонну; на 31 марта 2024 года: 89.881 тенге за тонну).

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.

В процентном выражении	**31 марта 2025 года**	31 декабря 2024 года
Ставка дисконтирования	**11,83%**	9,99%
Ставка инфляции	**7,25%**	5,34%
Срок исполнения обязательства	**15,75 лет**	16 лет

Анализ чувствительности обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель на изменение существенных допущений по состоянию на 31 марта 2025 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	**(Уменьшение)/ увеличение ставки**	**(Уменьшение)/ увеличение обязательств**
Ставка дисконтирования	−0,5%	**2.717.236**
	+0,5%	**(2.524.698)**
Ставка инфляции	−0,5%	**(2.639.942)**
	+0,5%	**2.823.734**

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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

В тысячах тенге	Земля	Нефте-проводы	Водоводы	Транс-портные активы	Здания и сооруже-ния	Машины, переда-точные устройства и обору-дование	Техноло-гическая нефть	Прочее	Незавер-шённое строи-тельство	Итого
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года (аудированные)	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	**(1.103.302)**	**–**	**–**	**(299.420)**	**(356.548)**	**(305.084)**	**–**	**(19.192)**	**(122.369)**	**(2.205.915)**
Поступления	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**151.544**	**–**	**37.554**	**6.592.942**	**6.782.040**
Выбытия	**–**	**–**	**–**	**–**	**(132.726)**	**(38.853)**	**(8.586.300)**	**(58.638)**	**–**	**(8.816.517)**
Уценка (резерв по переоценке активов)	**–**	**–**	**–**	**(37.703)**	**–**	**–**	**(6.674.291)**	**–**	**–**	**(6.711.994)**
Переведено с незавершённого строительства	**–**	**16.544**	**–**	**–**	**458.900**	**684.440**	**–**	**115.337**	**(1.275.221)**	**–**
Перемещения и переводы	**–**	**–**	**–**	**(73.500)**	**–**	**–**	**–**	**–**	**73.500**	**–**
Валовая балансовая стоимость на 31 марта 2025 года (неаудированные)	**37.929.491**	**294.055.170**	**170.808.816**	**35.393.196**	**129.590.472**	**223.059.029**	**219.837.429**	**13.997.425**	**104.249.830**	**1.228.920.858**
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	**–**	**–**	**–**	**53.411**	**40.739**	**63.534**	**–**	**5.855**	**–**	**163.539**
Износ	**–**	**(4.798.221)**	**(1.528.197)**	**(987.575)**	**(1.843.880)**	**(5.651.051)**	**–**	**(564.548)**	**–**	**(15.373.472)**
Выбытия	**–**	**–**	**–**	**–**	**131.539**	**33.243**	**–**	**58.637**	**–**	**223.419**
Обесценение (через прибыли и убытки)	**.–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**(40)**	**(40)**
Переведено с незавершённого строительства	**–**	**–**	**–**	**–**	**(1.126)**	**–**	**–**	**–**	**1.126**	**–**
Накопленный износ и обесценение на 31 марта 2025 года (неаудированные)	**(16.231)**	**(52.653.333)**	**(13.137.602)**	**(10.706.563)**	**(18.675.794)**	**(59.020.665)**	**–**	**(6.773.216)**	**(1.591.960)**	**(162.575.364)**

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В тысячах тенге	Земля	Нефте-проводы	Водоводы	Транс-портные активы	Здания и сооружения	Машины, переда-точные устройства и обору-дование	Техноло-гическая нефть	Прочее	Незавер-шённое строи-тельство	Итого
По состоянию на 31 марта 2025 года (неаудированные)										
Валовая балансовая стоимость	**37.929.491**	**294.055.170**	**170.808.816**	**35.393.196**	**129.590.472**	**223.059.029**	**219.837.429**	**13.997.425**	**104.249.830**	**1.228.920.858**
Накопленный износ и обесценение	**(16.231)**	**(52.653.333)**	**(13.137.602)**	**(10.706.563)**	**(18.675.794)**	**(59.020.665)**	**–**	**(6.773.216)**	**(1.591.960)**	**(162.575.364)**
Балансовая стоимость	**37.913.260**	**241.401.837**	**157.671.214**	**24.686.633**	**110.914.678**	**164.038.364**	**219.837.429**	**7.224.209**	**102.657.870**	**1.066.345.494**
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 31 марта 2025 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- Замена участков трубопровода магистральных нефтепроводов;
- Замена, реконструкция и строительство объектов магистральных нефтепроводов (технологические трубопроводы, насосные станции, резервуары нефти, линии связи, система автоматики, электроснабжение и другие).

По состоянию на 31 марта 2025 года:

- Валовая балансовая стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 747.530 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 730.589 тысяч тенге);
- Незавершённое строительство включает материалы и запасные части в сумме 2.037.657 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 2.090.987 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года, сумма износа, капитализированного в стоимость незавершённого строительства, составила 4.035 тысячи тенге (за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2024 года: 4.124 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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**На 31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Инвестиции в ККТ	**96.808.704**	92.308.268
Инвестиции в МунайТас	**24.812.057**	24.370.797
Итого	**121.620.761**	116.679.065

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

В тысячах тенге	**Итого**
На 31 декабря 2024 года (аудированные)	116.679.065
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	**4.789.948**
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	**151.748**
На 31 марта 2025 года (неаудированные)	**121.620.761**

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Доля Компании в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представляет следующее:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий		
ККТ	**4.500.436**	4.182.673
МунайТас	**289.512**	431.703
Итого доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	**4.789.948**	4.614.376
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий		
ККТ	**–**	–
МунайТас	**151.748**	185.510
Итого доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	**151.748**	185.510
Итого доля в совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	**4.941.696**	4.799.886

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	**7.688.201**	8.509.216
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон *(Примечание 22)*	**9.079.121**	6.221.489
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	**611.357**	548.325
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	**(6.000.959)**	(6.215.193)
Итого	**11.377.720**	9.063.837

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
В тенге	**9.849.053**	6.915.287
В долларах США	**1.418.989**	2.138.482
В российских рублях	**19.887**	5.867
В иной валюте	**89.791**	4.201
Итого	**11.377.720**	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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Долгосрочный НДС к возмещению	**10.649.399**	11.417.747
Текущий НДС к возмещению	**2.605.531**	4.308.457
Налоги и платежи в других государствах	**837.875**	967.253
Налог на имущество	**290.543**	361.151
Предоплата по прочим налогам	**118.849**	33.139
Итого	**14.502.197**	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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Индивидуальный подоходный налог	**1.193.333**	824.557
Социальный налог	**1.189.714**	670.720
НДС к уплате	**980.676**	7.935
Налог на имущество	**773**	3.537
Прочие налоги	**27.264**	28.394
Итого	**3.391.760**	1.535.143

8. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Ноты Национального Банка *(Примечание 22)*	**27.533.394**	27.226.874
Облигации Самрук Казына *(Примечание 22)*	**10.359.403**	10.018.063
Казначейские векселя иностранных государств	**496.369**	–
Задолженность работников	**35.680**	7.628
Прочие	**2.105**	2.631
Итого	**38.426.951**	37.255.196

Казначейские векселя иностранных государств

По состоянию на 31 марта 2025 года казначейские векселя иностранных государств (США) представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 3,09% и сроком погашения 196 дней.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

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

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	**53.420.690**	43.061.484
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	**12.718.376**	13.145.153
Срочные вклады в банках, выраженные в рублях	**53.729**	1.800.779
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	**5.103.924**	5.896.985
Текущие счета в банках, выраженные в грузинских лари	**2.776.438**	2.362.470
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	**55.871**	59.165
Текущие счета в банках, выраженные в прочей валюте	**57.033**	40.159
Сделки обратного репо	**4.811.815**	6.289.809
Прочие текущие счета в банках	**11.473**	10.594
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(26.357)**	(23.059)
Итого	**78.982.992**	72.643.539

По состоянию на 31 марта 2025 года:

- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 15,25% до 16,30% годовых (на 31 декабря 2024 года: от 13,75% до 15,05% годовых);
- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в долларах США, проценты начислялись в размере 3% до 4% годовых (на 31 декабря 2024 года: от 3% до 4% годовых);
- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в рублях, проценты начислялись в размере 5% годовых (на 31 декабря 2024 года: 5% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в долларах США проценты, начислялись по ставкам от 3,65% до 4% годовых (на 31 декабря 2024 года: от 3,65% до 3,90% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 6,75% до 13,75% годовых (на 31 декабря 2024 года: 6,75% до 12,5% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в грузинских лари проценты, начислялись по ставке от 9,5% до 11% годовых (на 31 декабря 2024 года: от 9,4% до 10,5% годовых).

Сделки обратного репо

В целях управления свободной ликвидностью, Группа по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года размещала денежные средства в такие финансовые инструменты как авторепо (под залог государственных ценных бумаг Республики Казахстан). По состоянию на 31 марта 2025 года средняя доходность по ним составляет 16,2%, срок погашения от 1 до 7 дней (на 31 декабря 2024 года: средняя доходность 15%, срок погашения от 5 до 9 дней).

10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Резерв по переоценке активов

На 31 марта 2025 года резерв по переоценке активов составил 324.491.860 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 362.625.769 тысяч тенге). Изменение резерва по переоценке активов за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года, связано с переоценкой технологической нефти Группы *(Примечание 4)*, амортизацией данного резерва, пересмотром оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель *(Примечание 14)*, а также с прочими изменениями, связанными с пересмотром учета излишков нефти.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Прибыль на акцию

Суммы базовой и разводнённой 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 разводненной прибыли на акцию.

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

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	**9.353.579**	10.744.395
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	**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)	**24**	28

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	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Итого активы	**1.369.055.916**	1.380.081.152
Минус: нематериальные активы	**(8.387.402)**	(8.706.512)
Минус: итого обязательства	**(372.637.959)**	(387.150.115)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	**988.030.555**	984.224.525
Количество простых акций	**384.628.099**	384.628.099
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	**2.569**	2.559

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Движение займов полученных за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	**2024 года**
На 1 января (аудированные)	**53.263.950**	47.390.786
В том числе:		
Долгосрочная часть по займам, полученным от третьих сторон	**24.161.928**	47.390.786
Долгосрочная часть по займам, полученным от связанных сторон *(Примечание 22)*	**22.107.279**	–
Текущая часть по займам, полученным от третьих сторон	**6.994.743**	–
Начисленное вознаграждение по займам, полученным от третьих сторон *(Примечания 19)*	**1.054.174**	1.733.690
Начисленное вознаграждение по займам, полученным от связанных сторон *(Примечания 19,22)*	**657.538**	–
На 31 марта (неаудированные)	**54.975.662**	49.124.476
В том числе:		
Долгосрочная часть по займам, полученным от третьих сторон	**25.216.102**	49.124.476
Долгосрочная часть по займам, полученным от связанных сторон *(Примечание 22)*	**22.764.817**	–
Текущая часть по займам, полученным от третьих сторон	**6.994.743**	–

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

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

По состоянию на 31 марта 2025 года:

- номинальная ставка вознаграждения по займам Народного банка составляет в среднем 15,75% (на 31 декабря 2024 года: 15,75%), эффективная процентная ставка - в среднем 14,45% (на 31 декабря 2024 года: 13,88%);
- номинальная ставка вознаграждения по займу ЕАБР составляет 13,25% (на 31 декабря 2024 года: 12,5%), эффективная процентная ставка - в среднем 11,54% (на 31 декабря 2024 года: 11,01%).

Ковенанты

По состоянию на 31 марта 2025 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по договорам займов отсутствуют.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Движение выпущенных долговых ценных бумаг за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	**2024 года**
На 1 января (аудированные)	**45.872.999**	41.374.855
В том числе:		
Долгосрочная часть	**38.897.921**	41.302.077
Текущая часть	**6.975.078**	72.778
Амортизация дисконта *(Примечание 19)*	**1.180.599**	1.069.136
Начисленное вознаграждение *(Примечание 19)*	**87.500**	87.500
На 31 марта (неаудированные)	**47.141.098**	42.531.491
В том числе:		
Долгосрочная часть	**39.972.907**	42.371.213
Текущая часть	**7.168.191**	160.278

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.

Ковенанты

По состоянию на 31 марта 2025 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по данным финансовым обязательствам отсутствуют.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	**12.448.568**	25.278.029
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги *(Примечание 22)*	**1.599.584**	1.609.851
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	**962.363**	1.324.186
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами *(Примечание 22)*	**23.283**	–
Итого	**15.033.798**	28.212.066

По состоянию на 31 марта 2025 года торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед третьими сторонами, связанную с основными средствами и незавершённым капитальным строительством, в размере 6.616.743 тысячи тенге (по состоянию 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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
В тенге	**13.418.379**	26.518.921
В долларах США	**348.348**	188.967
В российских рублях	**20.178**	18.904
В евро	**7.483**	11.289
В другой валюте	**1.239.410**	1.473.985
Итого	**15.033.798**	28.212.066

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Движение резерва по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
На 1 января (аудированные)	**37.405.274**	45.648.971
Начисление за период за счёт актива	**–**	4.210
Пересмотр оценок через прочий совокупный убыток/(доход)	**277.120**	(1.298.386)
Пересмотр оценок через прибыли и убытки *(Примечание 18)*	**61.017**	(787.607)
Сторнирование через прибыли и убытки *(Примечание 18)*	**(233.487)**	(82.935)
Амортизация дисконта *(Примечание 19)*	**901.139**	969.059
На 31 марта (неаудированные)	**38.411.063**	44.453.312

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ВЫРУЧКА

Выручка за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлена следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года (неаудированные)				
В тысячах тенге	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	57.103.528	–	–	–	57.103.528
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	7.734.167	–	–	–	7.734.167
Транспортировка воды	–	–	5.825.785	–	5.825.785
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	–	4.101.822	–	–	4.101.822
Услуги морского порта	–	–	–	2.357.961	2.357.961
Услуги по хранению нефти	41.241	250.945	–	–	292.186
Услуги транспортной экспедиции нефти	243.898	–	–	–	243.898
Плата за недопоставленные объёмы нефти	56.802	–	–	–	56.802
Прочее	11.957	–	631	335.612	348.200
Итого выручка по договорам с покупателями	65.191.593	4.352.767	5.826.416	2.693.573	78.064.349
Географические регионы*					
Казахстан	57.030.631	2.382.445	5.826.416	103.029	65.342.521
Россия	8.099.075	–	–	–	8.099.075
Грузия	–	725.801	–	2.297.775	3.023.576
ОАЭ	–	1.093.036	–	41.314	1.134.350
Узбекистан	61.887	–	–	–	61.887
Прочие государства	–	151.485	–	251.455	402.940
Итого выручка по договорам с покупателями	65.191.593	4.352.767	5.826.416	2.693.573	78.064.349
Сроки признания выручки					
В определённый момент времени	57.457.426	4.352.767	5.826.416	2.693.573	70.330.182
В течение периода времени	7.734.167	–	–	–	7.734.167
Итого выручка по договорам с покупателями	65.191.593	4.352.767	5.826.416	2.693.573	78.064.349

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ВЫРУЧКА (продолжение)

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2024 года (неаудированные)				
В тысячах тенге	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	56.367.467	–	–	–	56.367.467
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	7.674.865	–	–	–	7.674.865
Транспортировка воды	–	–	5.458.605	–	5.458.605
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	–	4.357.292	–	–	4.357.292
Услуги морского порта	–	–	–	1.826.380	1.826.380
Услуги по хранению нефти	20.416	296.669	–	–	317.085
Услуги транспортной экспедиции нефти	238.602	–	–	–	238.602
Плата за недопоставленные объёмы нефти	32.868	–	–	–	32.868
Прочее	13.736	–	2.551	284.513	300.800
Итого выручка по договорам с покупателями	**64.347.954**	**4.653.961**	**5.461.156**	**2.110.893**	**76.573.964**
Географические регионы*					
Казахстан	56.162.926	2.350.840	5.461.156	169.267	64.144.189
Россия	7.242.406	–	–	–	7.242.406
Грузия	–	577.581	–	1.862.395	2.439.976
ОАЭ	–	1.540.516	–	79.231	1.619.747
Узбекистан	942.622	–	–		942.622
Прочие государства	–	185.024	–	–	185.024
Итого выручка по договорам с покупателями	**64.347.954**	**4.653.961**	**5.461.156**	**2.110.893**	**76.573.964**
Сроки признания выручки					
В определенный момент времени	56.673.089	4.653.961	5.461.156	2.110.893	68.899.099
В течение периода времени	7.674.865	–	–	–	7.674.865
Итого выручка по договорам с покупателями	**64.347.954**	**4.653.961**	**5.461.156**	**2.110.893**	**76.573.964**

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 11.007.619 тысяч тенге, 9.002.879 тысячи тенге и 8.824.335 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 15.320.776 тысяч тенге, 7.632.144 тысячи тенге и 4.790.798 тысяч тенге, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ВЫРУЧКА (продолжение)

Выручка, признанная в отношении договоров с покупателями

В текущем отчётном периоде Группой была признана выручка в сумме 23.445.274 тысячи тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало отчётного периода (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 24.630.675 тысяч тенге).

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлена следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Затраты на персонал	**30.202.554**	27.448.787
Износ и амортизация	**15.587.967**	16.400.635
Услуги по охране	**4.156.373**	3.461.289
Налоги, помимо подоходного налога	**3.408.341**	3.617.210
Электроэнергия	**3.168.303**	2.898.297
Ремонт и техобслуживание	**2.164.777**	2.096.331
Услуги железной дороги	**2.074.373**	1.951.080
Топливо и материалы	**2.038.428**	1.982.501
Затраты на газ	**1.637.667**	1.221.425
Питание и проживание	**761.255**	779.419
Страхование	**375.664**	321.143
Услуги аутстаффинга	**262.354**	142.570
Командировочные расходы	**188.240**	172.602
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	**173.055**	166.014
Прочее	**961.463**	809.762
Итого	**67.160.814**	63.469.065

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Затраты на персонал	**2.754.281**	2.512.964
Износ и амортизация	**311.434**	336.478
Ремонт и техобслуживание	**124.389**	125.725
Обслуживание офиса	**105.154**	106.421
Услуги аутстаффинга	**101.081**	81.183
Расходы по списанию НДС к возмещению	**70.678**	69.692
Налоги, помимо подоходного налога	**52.152**	24.514
Командировочные расходы	**51.707**	62.393
Информационное обеспечение	**40.433**	42.517
Аудиторские, консультационные и профессиональные услуги	**32.783**	37.519
Услуги связи	**25.860**	22.904
Расходы по социальной сфере	**22.541**	14.940
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	**10.378**	9.721
Услуги банка	**5.594**	13.198
Материалы и топливо	**5.177**	7.659
(Восстановление)/начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	**(19.134)**	88.000
Прочее	**224.687**	187.325
Итого	**3.919.195**	3.743.153

18. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие операционные доходы и расходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Доход от штрафов и пени	**356.878**	628.005
Доход от выбытия основных средств, нетто	**280.680**	–
Доход от пересмотра оценок и сторнирование обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто *(Примечание 14)*	**172.470**	870.542
Амортизация доходов будущих периодов	**82.868**	73.211
Прочие доходы	**75.948**	12.957
Прочие расходы	**(50.969)**	(17.661)
Итого	**917.875**	1.567.054

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

Финансовые доходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Процентный доход по банковским вкладам, текущим счетам и сделкам обратного репо	**1.736.715**	2.021.155
Вознаграждения по облигациям Самрук-Казына *(Примечание 22)*	**341.319**	–
Вознаграждения по Нотам Национального Банка *(Примечание 22)*	**984.812**	463.557
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	**34.680**	39.192
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	**–**	735.124
Прочие финансовые доходы	**10.786**	6.531
Итого	**3.108.312**	3.265.559

Затраты по финансированию за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Вознаграждение по займам полученным *(Примечание 11)*	**1.711.712**	1.733.690
Вознаграждение по выпущенным долговым ценным бумагам *(Примечание 12)*	**87.500**	87.500
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы	**506.234**	484.840
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам *(Примечание 12)*	**1.180.599**	1.069.136
Амортизация дисконта резервов под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель *(Примечание 14)*	**901.139**	969.059
Амортизация дисконта обязательств по аренде	**295.044**	350.103
Прочие финансовые расходы	**–**	90
Итого	**4.682.228**	4.694.418

20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Расходы по подоходному налогу за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлен следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Расходы по текущему подоходному налогу	**2.424.953**	3.108.795
Корректировки прошлых лет	**22.906**	(66.376)
(Экономия)/ расходы по отложенному подоходному налогу	**(1.180.915)**	93.102
Расходы по подоходному налогу	**1.266.944**	3.135.521

Изменения в чистых обязательствах по отложенному подоходному налогу за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
На 1 января (аудированные)	**96.356.191**	99.367.910
Отнесено на прочий совокупный (доход)/убыток	**(3.114.752)**	3.159.172
Отнесено на счета прибылей и убытков	**(1.180.915)**	93.102
Пересчет валюты	**21**	(24)
На 31 марта (неаудированные)	**92.060.545**	102.620.160

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли или убытке за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов, активах и обязательствах по сегментам Группы на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года (неаудированные)						За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2024 года (неаудированные)					
В тысячах тенге	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспортировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректировки и исключения	Итого по сегментам (консолидировано)	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспортировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректировки исключения	Итого по сегментам (консолидировано)
Выручка												
Продажи внешним клиентам *(Примечание 15)*	**65.191.593**	**4.352.767**	**5.826.416**	**2.693.573**	**–**	**78.064.349**	64.347.954	4.653.961	5.461.156	2.110.893	–	76.573.964
Межсегментные продажи	**249.095**	**–**	**34.676**	**–**	**(283.771)**	**–**	235.474	–	23.601	–	(259.075)	–
Выручка всего	**65.440.688**	**4.352.767**	**5.861.092**	**2.693.573**	**(283.771)**	**78.064.349**	64.583.428	4.653.961	5.484.757	2.110.893	(259.075)	76.573.964
Финансовые результаты												
Себестоимость реализации *(Примечание 16)*	**(55.838.872)**	**(4.482.318)**	**(5.319.347)**	**(1.804.048)**	**283.771**	**(67.160.814)**	**(53.057.633)**	**(3.834.633)**	**(5.400.250)**	**(1.435.624)**	**259.075**	**(63.469.065)**
Износ и амортизация *(Примечания 16,17)*	**(12.787.627)**	**(365.706)**	**(2.367.611)**	**(378.457)**	**–**	**(15.899.401)**	(13.536.173)	(260.204)	(2.639.115)	(301.621)	–	(16.737.113)
Доходы по процентам *(Примечание 19)*	**2.436.745**	**46.415**	**522.560**	**57.126**	**–**	**3.062.846**	2.148.543	22.959	267.742	45.468	–	2.484.712
Расходы по займам и долговым ценным бумагам *(Примечание 19)*	**–**	**–**	**(2.979.811)**	**–**	**–**	**(2.979.811)**	–	–	(2.890.326)	–	–	(2.890.326)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий *(Примечание 5)*	**4.789.948**	**–**	**–**	**–**	**–**	**4.789.948**	4.614.376	–	–	–	–	4.614.376
Расходы по подоходному налогу *(Примечание 20)*	**(1.638.442)**	**–**	**371.498**	**–**	**–**	**(1.266.944)**	(2.371.153)	–	(764.368)	–	–	(3.135.521)
Прибыль сегмента	**11.245.334**	**(542.182)**	**(2.008.825)**	**686.269**	**(27.017)**	**9.353.579**	10.785.889	380.852	(2.500.945)	694.852	1.383.747	10.744.395
Капитальные затраты, в том числе:	**6.393.001**	**114.250**	**212.188**	**86.709**	**–**	**6.806.148**	2.851.014	582.083	344.321	25.660	–	3.803.078
Основные средства	**6.390.707**	**109.660**	**194.964**	**86.709**	**–**	**6.782.040**	2.851.014	582.083	344.321	25.660	–	3.803.078
Нематериальные активы	**2.294**	**4.590**	**17.224**	**–**	**–**	**24.108**	–	–	–	–	–	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2025 года (неаудированные)						По состоянию на 31 декабря 2024 года (аудированные)					
В тысячах тенге	**Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)**	**Перевалка нефти (Грузия)**	**Транспортировка воды (Казахстан)**	**Прочие**	**Корректировки и исключения**	**Итого по сегментам (консолидировано)**	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспортировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректировки и исключения	Итого по сегментам (консолидировано)
Раскрытие прочей информации												
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия *(Примечание 5)*	**121.620.761**	**–**	**–**	**–**	**–**	**121.620.761**	116.679.065	**–**	**–**	**–**	**–**	116.679.065
Итого активы	**1.144.793.965**	**57.798.231**	**232.897.715**	**19.111.213**	**(85.545.208)**	**1.369.055.916**	1.153.438.854	53.713.502	232.944.792	25.502.490	(85.518.486)	1.380.081.152
Итого обязательства	**232.238.764**	**4.173.232**	**127.173.627**	**10.991.495**	**(1.939.159)**	**372.637.959**	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)

22. 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, заключенных со связанными сторонами в течение трёхмесячных периодов, закончившихся 31 марта 2025 и 2024 годов, а также сальдо на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)*
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		**4.295.773**	4.092.615
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		**4.630.374**	2.009.454
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»		**152.974**	119.420
Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон	6	**9.079.121**	6.221.489
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки		**(2.755)**	(1.102)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		**9.076.366**	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 31 марта 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 представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Ноты Национального Банка	8	**27.533.394**	27.226.874
Срочные вклады в АО «Казпочта»		**44.217.183**	21.253.196
Облигации Самрук-Казына	8	**10.359.403**	10.018.063
Итого прочие оборотные финансовые активы		**82.109.980**	58.498.133

Ноты Национального Банка

По состоянию на 31 марта 2025 года Ноты Национального банка представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 14,7% и сроком погашения 28 дней (на 31 декабря 2024 года: со средней доходностью 14,8% и сроком погашения 28 дней).

Срочные вклады в АО «Казпочта»

По состоянию 31 марта 2025 года срочные вклады до трёх месяцев были размещены в тенге и в долларах США с процентной ставкой 16% 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)

22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Облигации Самрук-Казына

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года облигации Самрук-Казына представлены купонными облигациями с плавающей процентной ставкой в размере среднего значения базовых ставок Нацбанка в течение купонного периода, за вычетом фиксированной маржи в размере 1%. По состоянию на 31 марта 2025 года купонная ставка вознаграждения и эффективная процентная ставка Облигаций Самрук-Казына равны 14,44%, срок погашения - 90 дней (на 31 декабря 2024 года: со средней доходностью 14,25% и сроком погашения 90 дней).

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Авансы, выданные связанным сторонам		
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем «Самрук-Казына»	**17.361**	1.017
Итого авансы, выданные связанным сторонам	**17.361**	1.017

Обязательства по займам полученным перед связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**Прим.**	**31 марта 2025 года (неаудированные)**	31 декабря 2024 года (аудированные)
Займы, полученные от связанных сторон			
Займы, полученные от контролируемых государством сторон		**22.764.817**	22.107.279
Итого займы, полученные от связанных сторон	11	**22.764.817**	22.107.279

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

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

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 года (неаудированные)	31 декабря 2024 года (аудированные)*
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		**20.652.120**	21.351.909
Итого долгосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		**20.652.120**	21.351.909
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		**15.250.011**	15.747.422
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»		**179**	180
Краткосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		**2.799.157**	2.799.157
Итого краткосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		**18.049.347**	18.546.759
Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		**38.701.467**	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 31 марта 2025 года. Группа изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.*

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.

По доходам будущих периодов, полученным в период 2021-2022 годов, амортизация обязательств по договору признается Группой как выручка от оказания услуг по транспортировке воды. В качестве допущения по сроку амортизации обязательств по договору принят срок действия контракта на недропользование потребителя услуг.

Амортизация обязательства по договору за трехмесячный период 2025 и 2024 годов признана Группой как выручка от оказания услуг по транспортировке воды в размере 699.789 тысяч тенге.

Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 года (неаудированные)	31 декабря 2024 года (аудированные)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		**1.239.608**	1.263.738
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем «Самрук-Казына»		**359.976**	346.113
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемыми предприятиями Компании		**23.283**	–
Итого торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	13	**1.622.867**	1.609.851

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 года (неаудированные)	31 декабря 2024 года (аудированные)
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		**9.666.991**	9.063.805
Итого обязательства по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами		**9.666.991**	9.063.805
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		**45.653**	22.679
Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		**45.653**	22.679
Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами		**9.712.644**	9.086.484

Сделки Группы со связанными сторонами в течение трёхмесячных периодов, закончившихся 31 марта 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года*
Продажи связанным сторонам		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	**46.907.560**	44.154.804
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий Компании	**4.137.007**	4.019.582
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»	**379.399**	195.561
Доход от реализации основных средств КМГ	**8.837.778**	–
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына» и КМГ	**131.209**	174.051
Итого	**60.392.953**	48.543.998

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

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:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	**2025 года**	2024 года
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	**3.309.398**	2.725.382
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына»	**932.245**	787.325
Приобретения услуг у совместных предприятий	**62.365**	–
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем «Самрук-Казына» и КМГ	**–**	446
Итого	**4.304.008**	3.513.153

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

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

		За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	Прим.	2025 года	2024 года
Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон			
Финансовые доходы от контролируемых государством сторон	19	**984.812**	463.557
Финансовые доходы от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		**216.342**	85.876
Финансовые доходы по операциям с Самрук-Казына	19	**341.319**	–
Финансовые расходы по операциям с КМГ	19	**(1.268.099)**	(1.156.636)
Финансовые расходы по займам, полученным от контролируемых государством сторон	11	**(657.538)**	–
Доходы от курсовой разницы от операций с предприятиями, находящимися под общим контролем Самрук-Казына		**(263.600)**	(104.540)
Итого		**(646.764)**	(711.743)

Денежные потоки между связанными сторонами представлены следующим образом:

		За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
В тысячах тенге	Прим.	2025 года	2024 года
Денежные потоки между связанными сторонами			
Поступления от погашения Нот Национального Банка		**60.000.000**	41.536.067
Вознаграждения полученные по Нотам Национального Банка		**678.364**	322.705
Приобретение Нот Национального Банка		**(60.501.889)**	(40.199.572)
Итого		**176.475**	1.659.200

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года, составила 83.934 тысячи тенге (за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2024 года: 89.844 тысячи тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

23. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 31 марта 2025 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 61.457.346 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 68.167.708 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы.

Доля Группы по состоянию на 31 марта 2025 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 409.846 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года: 229.677 тысяч тенге).

Обязательства по инвестиционной программе Компании

В ноябре 2020 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2021-2025 годы, в соответствии с которой у Компании в период с 2021 по 2025 годы существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 214,2 миллиарда тенге. По состоянию на 31 марта 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы Компании составляет 54,9 миллиарда тенге (на 31 декабря 2024 года: 58,5 миллиарда тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по инвестиционной программе Магистрального Водовода

В мае 2024 года совместным приказом Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2024-2029 годы, в соответствии с которой у Магистрального Водовода в период с 1 июля 2024 по 30 июня 2029 года существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 30,3 миллиарда тенге. По состоянию на 31 марта 2025 года остаток исполнения инвестиционной программы Магистрального Водовода составляет 28,4 миллиардов тенге (на 31 декабря 2024 года: 28,6 миллиарда тенге).

Обязательства по инвестиционной программе ККТ

В октябре 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), исполнение инвестиционной программы еще не начато.

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 миллионов тонн ежегодно, то БНТ обязан заплатить штрафы в соответствии с условиями Соглашения. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2025 года БМП не был подвержен риску расторжения указанного Соглашения со стороны Правительства Грузии.

Налоговые обязательства предприятий в Грузии

БМП

В 2015 году Служба доходов Министерства финансов Грузии (далее – Служба доходов) в результате налоговых проверок БМП за период 2010-2014 годы доначислила налоги и штрафы в размере 7.289 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.345.841 тысячам 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 1.092.146 тысячам 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. В этой связи суд обязал налоговую службу Грузии произвести перерасчет начисленной суммы НДС в сторону уменьшения.

Судебные разбирательства

Судебное разбирательство совместно контролируемого предприятия с подрядчиком

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

	31 марта 2025 года					31 декабря 2024 года				
			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
Выпущенные долговые ценные бумаги	**47.141.098**	**43.053.455**	**–**	**43.053.455**	**–**	45.872.999	46.204.280	–	46.204.280	–
Займы полученные с плавающей ставкой вознаграждения	**54.975.662**	**55.631.698**	**–**	**55.631.698**	**–**	53.263.950	53.452.685	–	53.452.685	–

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

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

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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

3 апреля 2025 погашены учитываемые на 31 марта 2025 облигации Самрук-Казына в сумме 10.000.000 тысяч тенге *(Примечания 8, 22)*. 18 апреля 2025 года Группа повторно приобрела аналогичные облигации на сумму 10.000.000 тысяч тенге со сроком обращения 3 месяца.

22 мая 2025 года на годовом Общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов по итогам деятельности за 2024 год в размере 33.078.017 тысяч тенге (из расчета 86 тенге на акцию).