

**АО «КазТрансОйл»**

**Промежуточная сокращённая  
отдельная финансовая отчётность**

*За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года*



**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчетности

**Промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность**

Промежуточный отдельный отчёт о финансовом положении .....	1-2
Промежуточный отдельный отчёт о совокупном доходе.....	3
Промежуточный отдельный отчёт о движении денежных средств.....	4-5
Промежуточный отдельный отчёт об изменениях в собственном капитале .....	6
Примечания к промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности .....	7-26

## Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной отдельной финансовой отчетности

Руководству и Акционерам АО «КазТрансОйл»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной отдельной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» (далее по тексту - «Компания»), состоящей из промежуточного отдельного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2022 года, а также соответствующих промежуточных отдельных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация АО «КазТрансОйл» не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

**Консолидированная финансовая отчетность, представленная отдельно**

Не изменяя нашего вывода, мы обращаем внимание на *Примечание 2* к промежуточной сокращенной отдельной финансовой отчетности, в котором раскрывается тот факт, что Компания является материнской компанией группы АО «КазТрансОйл», и промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций (далее по тексту - «Группа»), подготовленная в соответствии с МСФО (IAS) 34, была выпущена отдельно. Мы провели обзорную проверку промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2022 года, и выразили вывод без оговорок о ней в своем отчете о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности от 19 августа 2022 года.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздыков  
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора  
№МФ-0000172 от 23 декабря 2013 года

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

19 августа 2022 года



Ольга Хегай  
И. о. генерального директора  
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие  
аудиторской деятельностью в Республике  
Казахстан серии МФЮ-2, № 0000003,  
выданная Министерством финансов  
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	3	697.044.427	681.122.195
Активы в форме права пользования		931.837	1.111.472
Нематериальные активы		1.198.035	1.227.448
Инвестиции в дочерние организации	4	81.143.507	79.914.012
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия		12.504.945	12.504.945
Авансы, выданные поставщикам за основные средства		3.082.313	6.366.865
Банковские вклады	8	1.084.611	1.424.328
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		1.005.069	913.384
		<b>797.994.744</b>	<b>784.584.649</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		6.450.818	6.755.533
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	8.060.197	4.201.037
Авансы, выданные поставщикам		552.511	344.299
Предоплата по подоходному налогу		4.479.511	1.701.325
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	6	65.972	1.676.788
Прочие оборотные активы	7	13.270.806	5.849.143
Банковские вклады	8	-	8.665.145
Инвестиции в облигации		789.650	753.707
Денежные средства и их эквиваленты	9	38.111.558	33.605.655
		<b>71.781.023</b>	<b>63.552.632</b>
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		54.511	602.408
		<b>71.835.534</b>	<b>64.155.040</b>
<b>Итого активы</b>		<b>869.830.278</b>	<b>848.739.689</b>

*Учётная политика и примечания на страницах 7-26 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.*

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
<b>Собственный капитал и обязательства</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал		61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	10	253.205.393	244.149.477
Прочие резервы капитала		(4.067.497)	(4.307.809)
Нераспределённая прибыль		351.180.753	346.371.687
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>662.246.667</b>	<b>648.141.373</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по вознаграждениям работникам		21.832.016	21.423.341
Отложенные налоговые обязательства	20	84.034.521	81.124.746
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	13	39.198.287	34.547.151
Обязательства по аренде		177.157	267.714
Прочие долгосрочные обязательства		104.121	31.516
		<b>145.346.102</b>	<b>137.394.468</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам		895.130	719.470
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11	8.579.653	16.459.803
Обязательства по аренде		895.838	1.393.200
Обязательства по договорам с покупателями	12	20.528.168	18.816.589
Прочие налоги к уплате	6	2.017.801	1.181.299
Прочие краткосрочные обязательства	14	29.320.919	24.633.487
		<b>62.237.509</b>	<b>63.203.848</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>207.583.611</b>	<b>200.598.316</b>
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>		<b>869.830.278</b>	<b>848.739.689</b>
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	10	<b>1.719</b>	<b>1.682</b>

Подписано и разрешено к выпуску 19 августа 2022 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



*Курманбаев Т.Н.*

И.о. главного бухгалтера

*Сармагаубетова М.К.*



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2022 года	2021 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		12.721.518	35.402.914
<b>Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками</b>			
Износ и амортизация	16, 17	23.524.669	23.158.229
Финансовые расходы	19	2.388.298	1.987.623
Доход от курсовой разницы, нетто		(2.233.348)	(444.698)
Обесценение инвестиций в дочернюю организацию	4	1.810.505	1.706.566
Финансовые доходы	19	(989.056)	(1.663.532)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	16, 17	482.969	512.090
Восстановление, пересмотр оценок и начисление обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	18	(138.877)	(1.073.178)
Расходы по списанию НДС к возмещению	17	50.674	35.826
Актuarные убытки		45.500	-
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто		41.961	44.101
Прочие		37.912	(29.982)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>37.742.725</b>	<b>59.635.959</b>
<b>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах</b>			
Запасы		300.500	(926.155)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(3.854.773)	(795.461)
Авансы, выданные поставщикам		(208.212)	279.870
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(50.865)	2.121.665
Прочие краткосрочные активы		(7.422.916)	2.971.662
<b>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(2.077.311)	(3.001.766)
Авансы полученные		2.487.010	(3.033.210)
Прочие налоги к уплате		2.447.509	565.824
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		4.539.620	(7.250.816)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>33.903.287</b>	<b>50.567.572</b>
Подходный налог уплаченный		(6.605.326)	(7.966.309)
Проценты полученные		730.201	1.045.281
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>28.028.162</b>	<b>43.646.544</b>

Учётная политика и примечания на страницах 7-26 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.

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

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2022 года	2021 года
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(19.395.773)	(20.534.014)
Изъятие банковских вкладов, нетто		9.055.534	20.954.666
Вклад в уставный капитал дочерней организации	21	(3.040.000)	(1.100.000)
Поступление от выкупа облигаций		6.749	156.581
Поступления от реализации долгосрочных активов, предназначенных для продажи		-	50.932
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(13.373.490)</b>	<b>(471.835)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Дивиденды выплаченные	10	(10.000.331)	(50.770.909)
Погашение обязательств по аренде		(1.304.929)	(1.480.662)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(11.305.260)</b>	<b>(52.251.571)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>3.349.412</b>	<b>(9.076.862)</b>
Чистая курсовая разница		1.167.976	163.500
Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(11.485)	(261)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		33.605.655	38.297.169
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>38.111.558</b>	<b>29.383.546</b>

Подписано и разрешено к выпуску 19 августа 2022 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Курманбаев Т.Н.

И.о. главного бухгалтера



Сармагайбетова М.К.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
<b>На 31 декабря 2021 года (аудированные)</b>	<b>61.937.567</b>	<b>(9.549)</b>	<b>244.149.477</b>	<b>(4.307.809)</b>	<b>346.371.687</b>	<b>648.141.373</b>
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	9.463.091	9.463.091
Прочий совокупный доход	-	-	14.402.222	240.312	-	14.642.534
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.402.222</b>	<b>240.312</b>	<b>9.463.091</b>	<b>24.105.625</b>
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(5.346.306)	-	5.346.306	-
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	-	(10.000.331)	(10.000.331)
<b>На 30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	<b>61.937.567</b>	<b>(9.549)</b>	<b>253.205.393</b>	<b>(4.067.497)</b>	<b>351.180.753</b>	<b>662.246.667</b>
<b>На 31 декабря 2020 года (аудированные)</b>	<b>61.937.567</b>	<b>(9.549)</b>	<b>175.588.847</b>	<b>(5.997.772)</b>	<b>346.119.511</b>	<b>577.638.604</b>
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	26.931.546	26.931.546
Прочий совокупный доход	-	-	55.864.381	-	-	55.864.381
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>55.864.381</b>	<b>-</b>	<b>26.931.546</b>	<b>82.795.927</b>
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(6.568.934)	-	6.568.934	-
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	-	(50.770.909)	(50.770.909)
<b>На 30 июня 2021 года (неаудированные)</b>	<b>61.937.567</b>	<b>(9.549)</b>	<b>224.884.294</b>	<b>(5.997.772)</b>	<b>328.849.082</b>	<b>609.663.622</b>

Подписано и разрешено к выпуску 19 августа 2022 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Курманбаев Т.Н.

И.о.главного бухгалтера

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 7-26 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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 июня 2022 года 10% акций Компании принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO». Крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90%), является АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания»). 90% акций КМГ принадлежат Правительству Республики Казахстан в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). 10% акций КМГ принадлежат Национальному банку Республики Казахстан.

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
ТОО «МунайТас» (далее – «МунайТас»)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – «ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – «БНТ»)*	Грузия	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта	100%	100%
«Petrotrans Limited» (далее – «PTL»)	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Магистральный Водовод» (далее – «Магистральный Водовод»)	Казахстан	Транспортировка воды	100%	100%

\*БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – «БМП»).

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, г. Нур-Султан, пр. Туран, 20.

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

Компания является национальным оператором Республики Казахстан по магистральному нефтепроводу. Компания располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.373 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 Компании. 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.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

### **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

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.

С 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 год утвержденный тариф по перекачке нефти на внутренний рынок составляет 3.728,82 тенге за тонну на 1.000 км без НДС (с 1 января 2021 года по 30 ноября 2021 года: 4.355,57 тенге за тонну на 1.000 км без НДС; с 1 декабря 2021 года по 31 декабря 2021 года: 4.328,04 тенге за тонну на 1.000 км без НДС).

Тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан с 1 марта 2020 года составлял 7.358,76 тенге за тонну на 1.000 км без НДС. С 1 июня 2022 года был введен в действие тариф на указанную услугу в размере 8.830,51 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 составляет 4.292,4 тенге за тонну на 1.000 километров.

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 отдельная финансовая отчётность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета Директоров Компании и подписана генеральным директором (председателем Правления) и исполняющим обязанности главного бухгалтера 19 августа 2022 года.

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **Основа подготовки**

Промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2022 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности (далее – «МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Настоящая промежуточная сокращённая отдельная 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 отдельной финансовой отчётности.

Промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой отдельной финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой отдельной финансовой отчётностью Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Настоящая промежуточная сокращённая отдельная 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. Функциональной валютой Компании является тенге.

Данная промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность выпущена в дополнение к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Компании и её дочерних организаций. Промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета Директоров Компании и подписана генеральным директором (председателем Правления) и исполняющим обязанности главного бухгалтера 19 августа 2022 года. Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность доступна на корпоративном интернет-ресурсе Компании.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

---

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

#### Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Компанией

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой отдельной финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2022 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2022 году. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

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

Обременительным является договор, неизбежные затраты (т.е. затраты в связи с договором, которые Компания не может избежать) на выполнение обязанностей по которому превышают ожидаемые от его исполнения экономические выгоды.

В поправках разъясняется, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, организация должна учитывать затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, которые включают как дополнительные затраты (например, прямые затраты на оплату труда и материалы), так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора (например, расходы по амортизации оборудования, используемого для исполнения данного договора, а также затраты на сопровождение и контроль исполнения договора). Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и не учитываются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данная поправка не оказала влияния на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность, поскольку у Компании отсутствуют обременительные договоры.

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

В результате поправок ссылки на прежнюю редакцию *«Концептуальных основ»* Совета по МСФО были заменены на ссылки на действующую редакцию *«Концептуальных основ»*, выпущенных в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования, содержащиеся в данном документе.

В результате поправок было добавлено исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3 *«Объединения бизнесов»*, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 *«Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»* или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 *«Обязательные платежи»*, если бы они возникали в рамках отдельных операций. Согласно данному исключению вместо применения положений *«Концептуальных основ»* организации должны применять критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, чтобы определить, существует ли на дату приобретения обязанность.

В результате поправок в текст МСФО (IFRS) 3 также был добавлен новый параграф, разъясняющий, что на дату приобретения признание условного актива не допускается.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании, поскольку в течение рассматриваемого периода не возникали условные активы, обязательства и условные обязательства, подпадающие под действие данных поправок.

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

Согласно данным поправкам организациям запрещено вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании, поскольку отсутствовали продажи изделий, произведенных такими объектами основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчётности периода.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

#### Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Компанией (продолжение)

*Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчётности*

Согласно данной поправке дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчётности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО, если не было сделано никаких корректировок для целей консолидации и отражения результатов объединения бизнесов, в рамках которого материнская организация приобрела указанную дочернюю организацию. Данная поправка также применима к ассоциированной организации или совместному предприятию, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании, поскольку она не является организацией, впервые применяющей МСФО.

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

В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Для МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» аналогичная поправка не предусмотрена.

Данная поправка не оказала влияния на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании, поскольку в течение рассматриваемого периода отсутствовали модификации финансовых инструментов Компании.

#### Сезонный характер хозяйственной деятельности

Операционные затраты Компании 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 шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, составили:

Тенге	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2022 года	2021 года
Доллары США	450,06	424,22
Российские рубли	6,08	5,71
Евро	492,40	511,21

На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	30 июня	31 декабря
	2022 года	2021 года
Доллары США	470,34	431,80
Российские рубли	8,98	5,76
Евро	490,47	489,10

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооруже- ния	Машины и оборудо- вание	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Валовая балансовая стоимость</b>									
<b>на 31 декабря 2021 года (аудированные)</b>	5.480.298	276.715.066	19.418.897	85.158.240	161.604.080	201.418.200	10.923.086	27.941.159	788.659.026
Поступления	-	-	63.450	-	6.179	-	30.736	16.683.679	16.784.044
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 13)	-	43.678	-	13.612.706	-	-	-	-	13.656.384
Изменения в оценках по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 13)	-	-	-	(3.238.167)	-	-	-	-	(3.238.167)
Переведено с незавершённого строительства	-	2.086.125	79.615	1.046.448	3.654.100	-	13.049	(6.879.337)	-
Выбытия	(14.116)	(87.277)	(46.666)	(81.937)	(589.960)	(282.330)	(349.837)	(45.744)	(1.497.867)
Дооценка (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	11.023.850	-	-	11.023.850
Переведено из внеоборотных активов, предназначенных для продажи	73.519	-	-	672.938	31.483	-	604	-	778.544
<b>Валовая балансовая стоимость на 30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	<b>5.539.701</b>	<b>278.757.592</b>	<b>19.515.296</b>	<b>97.170.228</b>	<b>164.705.882</b>	<b>212.159.720</b>	<b>10.617.638</b>	<b>37.699.757</b>	<b>826.165.814</b>
<b>Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2021 года (аудированные)</b>	-	(32.702.207)	(5.324.112)	(13.782.867)	(49.159.136)	-	(6.158.013)	(410.496)	(107.536.831)
Износ	-	(8.027.780)	(1.098.640)	(3.554.122)	(9.000.496)	-	(811.620)	-	(22.492.658)
Выбытия	-	86.760	46.666	48.071	582.640	226.758	349.407	44.552	1.384.854
Обесценение (за счёт расходов)	-	(12.882)	-	-	-	(10.515)	-	-	(23.397)
Обесценение (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	(216.243)	-	-	(216.243)
Переведено из внеоборотных активов, предназначенных для продажи	-	-	-	(231.183)	(5.325)	-	(604)	-	(237.112)
<b>Накопленный износ и обесценение на 30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	-	<b>(40.656.109)</b>	<b>(6.376.086)</b>	<b>(17.520.101)</b>	<b>(57.582.317)</b>	-	<b>(6.620.830)</b>	<b>(365.944)</b>	<b>(129.121.387)</b>
<b>По состоянию на 30 июня 2022 года (неаудированные)</b>									
Валовая балансовая стоимость	5.539.701	278.757.592	19.515.296	97.170.228	164.705.882	212.159.720	10.617.638	37.699.757	826.165.814
Накопленный износ и обесценение	-	(40.656.109)	(6.376.086)	(17.520.101)	(57.582.317)	-	(6.620.830)	(365.944)	(129.121.387)
<b>Балансовая стоимость</b>	<b>5.539.701</b>	<b>238.101.483</b>	<b>13.139.210</b>	<b>79.650.127</b>	<b>107.123.565</b>	<b>212.159.720</b>	<b>3.996.808</b>	<b>37.333.813</b>	<b>697.044.427</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2021 года (аудированные)</b>									
Валовая балансовая стоимость	5.480.298	276.715.066	19.418.897	85.158.240	161.604.080	201.418.200	10.923.086	27.941.159	788.659.026
Накопленный износ и обесценение	-	(32.702.207)	(5.324.112)	(13.782.867)	(49.159.136)	-	(6.158.013)	(410.496)	(107.536.831)
<b>Балансовая стоимость</b>	<b>5.480.298</b>	<b>244.012.859</b>	<b>14.094.785</b>	<b>71.375.373</b>	<b>112.444.944</b>	<b>201.418.200</b>	<b>4.765.073</b>	<b>27.530.663</b>	<b>681.122.195</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2022 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- замена участков трубопровода магистральных нефтепроводов;
- замена, реконструкция и строительство объектов магистральных нефтепроводов (насосные станции, линии связи, электроснабжение, система автоматики и другие).

На 30 июня 2022 года:

- валовая балансовая стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но ещё используемых основных средств составила 2.838.791 тысячу тенге (на 31 декабря 2021 года: 2.520.878 тысяч тенге);
- незавершённое строительство включало материалы и запасные части в сумме 2.398.855 тысяч тенге (на 31 декабря 2021 года: 3.563.507 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2022 года, сумма износа, включённого в стоимость незавершённого строительства, составила 12.148 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2021 года: 8.384 тысяч тенге).

В связи со значительными изменениями цены нефти на внутреннем рынке, справедливая стоимость технологической нефти Компании за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2022 года, была увеличена на сумму 11.023.850 тысяч тенге через прочий совокупный доход (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2021 года: 68.328.127 тысяч тенге). На 30 июня 2022 года средняя цена нефти на внутреннем рынке составила 80.849 тенге за тонну (на 31 декабря 2021 года: 76.648 тенге за тонну), объём нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составил 2.624 тысяч тонн (на 31 декабря 2021 года: 2.628 тысяч тонн).

### 4. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Инвестиции в дочерние организации по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2021 года (аудированные)
Магистральный Водовод	<b>69.140.075</b>	67.910.580
БНТ	<b>9.182.546</b>	9.182.546
RTL	<b>2.820.886</b>	2.820.886
<b>Итого</b>	<b>81.143.507</b>	79.914.012

Движение инвестиций в дочерние организации за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шестимесячный период, закончившийся 30 июня</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>На начало периода (аудированные)</b>	<b>79.914.012</b>	69.854.721
Вклад в уставный капитал Магистрального Водовода	<b>3.040.000</b>	1.100.000
Обесценение инвестиций в Магистральный Водовод	<b>(1.810.505)</b>	(1.706.566)
<b>На конец периода (неаудированные)</b>	<b>81.143.507</b>	69.248.155

В течение шести месяцев 2022 года Компанией осуществлен вклад в уставный капитал Магистрального Водовода путем перечисления денежных средств в размере 3.040.000 тысяч тенге (в течение шести месяцев 2021 года: 1.100.000 тысяч тенге).

Кроме того, в связи с наличием признаков обесценения в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания признала обесценение инвестиций в Магистральный Водовод на сумму превышения балансовой стоимости инвестиций над их возмещаемой стоимостью, которое составило в размере 1.810.505 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 1.706.566 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 5. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (ауди- рованные)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон ( <i>Примечание 21</i> )	<b>6.751.384</b>	2.223.558
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	<b>1.445.292</b>	2.147.306
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	<b>721.676</b>	710.537
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон ( <i>Примечание 21</i> )	<b>509</b>	509
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(858.664)</b>	(880.873)
<b>Итого</b>	<b>8.060.197</b>	4.201.037

Торговая и прочая дебиторская задолженность Компании по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (ауди- рованные)
В тенге	<b>8.052.772</b>	4.198.876
В российских рублях	<b>7.425</b>	2.161
<b>Итого</b>	<b>8.060.197</b>	4.201.037

### 6. НДС И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (ауди- рованные)
Текущий НДС к возмещению	<b>5.702</b>	1.410.050
Предоплата по прочим налогам	<b>60.270</b>	266.738
<b>Итого</b>	<b>65.972</b>	1.676.788

Прочие налоги к уплате по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (ауди- рованные)
НДС к уплате	<b>1.087.692</b>	6.129
Индивидуальный подоходный налог	<b>495.628</b>	606.773
Социальный налог	<b>383.750</b>	527.900
Налог на имущество	<b>-</b>	15.338
Прочие налоги	<b>50.731</b>	25.159
<b>Итого</b>	<b>2.017.801</b>	1.181.299

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 7. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	<b>7.134.380</b>	5.378.118
Дивиденды к получению (Примечание 21)	<b>5.000.000</b>	-
Предоплата по страхованию	<b>936.946</b>	171.623
Расходы будущих периодов третьих сторон	<b>141.449</b>	281.337
Задолженность работников	<b>56.470</b>	17.188
Прочие	<b>1.561</b>	877
<b>Итого</b>	<b>13.270.806</b>	5.849.143

Компания, на основании решения общего собрания участников ККТ от 30 июня 2022 года, начислила дивиденды по итогам деятельности за 2021 год в размере 5.000.000 тысяч тенге.

### 8. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
Долгосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	<b>1.086.532</b>	1.426.867
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в долларах США	-	8.636.000
Начисленные проценты по вкладам, выраженным в тенге	-	31.380
Начисленные проценты по вкладам, выраженным в долларах США	-	1.583
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(1.921)</b>	(6.357)
<b>Итого</b>	<b>1.084.611</b>	10.089.473

Снижение банковских вкладов связано с истечением срока действия договоров и направлением их на выплату дивидендов (Примечание 10).

В соответствии со сроками погашения банковские вклады по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
Долгосрочные банковские вклады со сроком погашения более 1 года	<b>1.084.611</b>	1.424.328
Краткосрочные банковские вклады со сроком погашения менее 1 года	-	8.665.145
<b>Итого</b>	<b>1.084.611</b>	10.089.473

На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года долгосрочные банковские вклады представлены ограниченными в использовании вкладами со ставками от 2% до 3,5% годовых и сроком погашения до 2028 года и 2030 года, размещёнными в целях льготной ставки кредитования работников Компании на приобретение ими жилья.

На 31 декабря 2021 года краткосрочные банковские вклады в долларах США, со сроком от 3-х до 12-ти месяцев, размещались с процентной ставкой 0,6% годовых, срок погашения которых истек в июне 2022 года.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	<b>25.779.576</b>	20.630.285
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	<b>11.199.635</b>	12.743.812
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	<b>940.091</b>	29.900
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	<b>217.580</b>	201.373
Прочие текущие счета в банках	<b>10.700</b>	24.923
Наличность в кассе	<b>328</b>	229
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	<b>(36.352)</b>	(24.867)
<b>Итого</b>	<b>38.111.558</b>	33.605.655

По состоянию на 30 июня 2022 года:

- по текущим счетам и срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 6,75% до 13,40% годовых (на 31 декабря 2021 года: от 6,75% до 9,05% годовых);
- проценты по размещённым в долларах США текущим счетам начислялись по ставке 0,25% годовых (на 31 декабря 2021 года: 0,25% годовых).

### 10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

#### Резерв по переоценке активов

На 30 июня 2022 года резерв по переоценке активов Компании составил 253.205.393 тысячи тенге (на 31 декабря 2021 года: 244.149.477 тысяч тенге). Изменение данного резерва связано, в основном, с переоценкой технологической нефти (*Примечание 3*) и пересмотром резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (*Примечание 13*), с соответствующим эффектом подоходного налога (*Примечание 20*), а также амортизацией указанного резерва за период.

#### Дивиденды

В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2022 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 19 мая 2022 года, по итогам деятельности за 2021 год начислила дивиденды в размере 10.000.331 тысяч тенге (из расчёта 26 тенге за акцию), из которых было выплачено КМГ 9.000.473 тысячи тенге (*Примечание 21*) и миноритарным акционерам – 999.858 тысяч тенге.

В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2021 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 26 мая 2021 года, по итогам деятельности за 2020 год начислила дивиденды в размере 50.770.909 тысяч тенге (из расчёта 132 тенге за акцию), из которых было выплачено КМГ 45.694.709 тысяч тенге (*Примечание 21*) и миноритарным акционерам – 5.076.200 тысяч тенге.

#### Прибыль на акцию

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

Поскольку Компания не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разводнённой прибыли на акцию.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 10. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

#### Прибыль на акцию (продолжение)

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

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций	9.463.091	26.931.546
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	384.628.099	384.628.099
<b>Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании (в тенге)</b>	<b>25</b>	<b>70</b>

#### Балансовая стоимость простых акций

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудированные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
<b>Итого активы</b>	<b>869.830.278</b>	848.739.689
Минус: нематериальные активы	(1.198.035)	(1.227.448)
Минус: итого обязательства	(207.583.611)	(200.598.316)
<b>Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции</b>	<b>661.048.632</b>	646.913.925
Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	<b>1.719</b>	1.682

### 11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудированные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	6.249.213	12.729.991
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 21)	1.255.389	2.553.807
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	1.075.051	1.176.005
<b>Итого</b>	<b>8.579.653</b>	16.459.803

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2022 года включала задолженность перед связанными и третьими сторонами за основные средства, работы и услуги по незавершённому капитальному строительству в размере 3.360.291 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 9.531.536 тысяч тенге). Уменьшение кредиторской задолженности связано с их погашением в течение отчётного периода.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
В тенге	<b>8.556.447</b>	16.426.354
В долларах США	<b>13.100</b>	25.569
В российских рублях	<b>10.106</b>	7.880
<b>Итого</b>	<b>8.579.653</b>	16.459.803

### 12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
Авансы, полученные от связанных сторон ( <i>Примечание 21</i> )	<b>12.738.387</b>	11.075.142
Авансы, полученные от третьих сторон	<b>7.789.781</b>	7.741.447
<b>Итого</b>	<b>20.528.168</b>	18.816.589

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. РЕЗЕРВЫ**

*Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель*

Движение резерва по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель за шестимесячный период, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня					
	Резерв по нефтепроводам и полигонам			Резерв по нефтепроводам и полигонам		
	Резерв по НПС	Итого	Итого	Резерв по НПС	Итого	
	2022 года	2022 года	2022 года	2021 года	2021 года	2021 года
<b>На начало периода (аудированные)</b>	<b>34.547.151</b>	<b>–</b>	<b>34.547.151</b>	33.688.837	–	33.688.837
Начисление за период за счёт актива <i>(Примечание 3)</i>	<b>43.678</b>	<b>13.612.706</b>	<b>13.656.384</b>	76.957	–	76.957
Начисление за период за счёт прибыли и убытки <i>(Примечание 18)</i>	–	<b>1.135.708</b>	<b>1.135.708</b>	–	–	–
Пересмотр оценок через прочий совокупный доход	<b>(7.195.171)</b>	–	<b>(7.195.171)</b>	(1.521.015)	–	(1.521.015)
Пересмотр оценок через прибыли и убытки <i>(Примечание 18)</i>	<b>(943.388)</b>	<b>(270.160)</b>	<b>(1.213.548)</b>	(400.763)	–	(400.763)
Пересмотр оценок за счёт актива <i>(Примечание 3)</i>	–	<b>(3.238.167)</b>	<b>(3.238.167)</b>	–	–	–
Восстановлено за счёт прибылей и убытков <i>(Примечание 18)</i>	<b>(61.037)</b>	–	<b>(61.037)</b>	(672.415)	–	(672.415)
Амортизация дисконта <i>(Примечание 19)</i>	<b>1.079.702</b>	<b>487.265</b>	<b>1.566.967</b>	1.112.134	–	1.112.134
<b>На конец периода (неаудированные)</b>	<b>27.470.935</b>	<b>11.727.352</b>	<b>39.198.287</b>	32.283.735	–	32.283.735

В соответствии с изменениями, внесенными в Экологический кодекс Республики Казахстан, в течение отчетного периода Группой признано обязательство по выводу из эксплуатации нефтеперекачивающих станций (НПС) на сумму 14.748.414 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2022 года Компания пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценки, которая основывалась на ставке дисконта в размере 7,89% (на 31 декабря 2021 года: 6,72%) и уровнем инфляции в размере 4,66% (на 31 декабря 2021 года: 5,49%).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2021 года (аудированные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами ( <i>Примечание 21</i> )	13.693.217	8.873.343
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	7.676.119	4.163.649
Заработная плата и прочие вознаграждения	6.936.855	10.611.504
Задолженность перед пенсионным фондом	847.298	852.769
Прочие начисления	167.430	132.222
<b>Итого</b>	<b>29.320.919</b>	<b>24.633.487</b>

В состав заработной платы и прочих вознаграждений включены текущая задолженность по выплате заработной платы и обязательства по выплате отпускных. Снижение данной задолженности в отчётном периоде связано с выплатой вознаграждений по итогам года.

### 15. ВЫРУЧКА

Выручка за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)</b>	
	<b>2022 года</b>	2021 года
Транспортировка сырой нефти	84.766.779	95.277.063
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	9.856.709	9.103.804
Плата за недопоставленные объёмы нефти	956.745	1.495.336
Услуги транспортной экспедиции нефти	217.134	299.875
Услуги по хранению нефти	27.378	36.646
Прочее	15.581	26.487
<b>Итого</b>	<b>95.840.326</b>	<b>106.239.211</b>
<b>По географическим регионам покупателей</b>		
Казахстан	82.779.669	93.457.430
Россия	13.060.657	12.781.781
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>95.840.326</b>	<b>106.239.211</b>
<b>Сроки признания выручки</b>		
В определённый момент времени	85.983.617	97.135.407
В течение периода времени	9.856.709	9.103.804
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>95.840.326</b>	<b>106.239.211</b>

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2022 года, выручка от четырёх крупнейших грузоотправителей составила 21.533.409 тысяч тенге, 12.689.700 тысяч тенге, 9.141.409 тысяч тенге и 5.806.514 тысяч тенге, соответственно (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2021 года: 24.486.474 тысячи тенге, 15.344.926 тысяч тенге, 8.832.127 тысяч тенге и 6.184.366 тысяч тенге, соответственно).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Затраты на персонал	38.045.438	22.681.464
Износ и амортизация	22.949.354	22.535.753
Налоги, помимо подоходного налога	4.601.473	3.966.944
Ремонт и техобслуживание	3.179.178	3.038.778
Услуги по охране	3.046.210	2.646.475
Электроэнергия	2.971.615	2.720.042
Топливо и материалы	2.345.288	2.657.615
Затраты на газ	1.235.553	1.426.018
Питание и проживание	1.040.393	1.037.594
Охрана окружающей среды	491.474	909.168
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	456.937	486.639
Командировочные расходы	399.886	331.499
Страхование	343.277	266.439
Услуги авипатрулирования	325.637	71.154
Услуги аутстаффинга	210.628	232.865
Услуги связи	153.933	176.810
Прочее	1.183.680	962.169
<b>Итого</b>	<b>82.979.954</b>	<b>66.147.426</b>

Увеличение в отчётном периоде затрат на персонал связано с повышением заработной платы, в том числе с переходом на новую систему оплаты труда работников производственных подразделений Компании.

### 17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Затраты на персонал	2.792.931	2.532.060
Износ и амортизация	575.315	622.476
Обслуживание офиса	186.497	267.836
Ремонт и техобслуживание	135.066	115.518
Налоги, помимо подоходного налога	117.606	111.200
Услуги аутстаффинга	105.812	98.730
Информационное обеспечение	68.547	67.262
Аудиторские и консультационные услуги	67.104	55.938
Командировочные расходы	65.265	46.470
Расходы по списанию НДС к возмещению	50.674	35.826
Услуги связи	46.688	49.038
Услуги банка	37.173	31.235
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	26.032	25.451
Материалы и топливо	24.383	15.624
Прочие	267.515	198.590
<b>Итого</b>	<b>4.566.608</b>	<b>4.273.254</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 18. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Доход от штрафов и пени	377.302	135.074
Доход от восстановления, пересмотра оценок и начисления обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто ( <i>Примечание 13</i> )	138.877	1.073.178
Доход от реализации запасов, нетто	5.511	36.743
Прочие доходы	31.045	53.582
<b>Итого</b>	<b>552.735</b>	<b>1.298.577</b>

### 19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	847.787	1.209.166
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	92.729	98.951
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	42.692	269.764
Восстановление резерва на ожидаемые кредитные убытки по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам, нетто	5.848	85.651
<b>Итого</b>	<b>989.056</b>	<b>1.663.532</b>

Финансовые расходы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Амортизация дисконта резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель ( <i>Примечание 13</i> )	1.566.967	1.112.134
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы	736.712	583.319
Амортизация дисконта по обязательствам по аренде	76.330	145.722
Прочие финансовые расходы	8.289	146.448
<b>Итого</b>	<b>2.388.298</b>	<b>1.987.623</b>

### 20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Расходы по текущему подоходному налогу	3.816.951	8.624.716
Корректировки прошлых лет	139.049	212.405
Экономия по отложенному подоходному налогу	(697.573)	(365.753)
<b>Подходный налог</b>	<b>3.258.427</b>	<b>8.471.368</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Изменения в отложенных налоговых обязательствах за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2022 года	2021 года
<b>На начало периода (аудированные)</b>	<b>81.124.746</b>	63.095.307
Отнесено на счета прибылей и убытков	<b>(697.573)</b>	(365.753)
Отнесено на прочий совокупный убыток	<b>3.607.348</b>	13.966.096
<b>На конец периода (неаудированные)</b>	<b>84.034.521</b>	76.695.650

### 21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие 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 шестимесячных периодов, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 годов, и соответствующее сальдо на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года.

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2022 года (неаудированные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		<b>6.172.767</b>	1.169.519
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		<b>474.613</b>	949.952
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		<b>104.004</b>	104.087
<b>Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон</b>	5	<b>6.751.384</b>	2.223.558
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	5	<b>509</b>	509
<b>Итого прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>		<b>509</b>	509
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		<b>(10.188)</b>	(6.175)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>		<b>6.741.705</b>	2.217.892

Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании на 30 июня 2022 года представлена услугами, оказанными Компанией совместно контролируемым предприятиям ККТ и Мунайтас. В связи с тем, что действие договоров 2021 года было прекращено, а процедура согласования заключения договоров на 2022 год ещё не завершена, Компания признала дебиторскую задолженность ККТ и Мунайтас методом начисления, исходя из наилучшей оценки руководства Компании.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
<b>Авансы, выданные связанным сторонам</b>			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		1.653	-
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		1.017	1.069
<b>Итого авансы, выданные связанным сторонам</b>		<b>2.670</b>	<b>1.069</b>

Прочие краткосрочные активы, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
<b>Прочие краткосрочные активы связанных сторон</b>			
Дивиденды к получению от совместно контролируемого предприятия Компании	7	5.000.000	-
<b>Итого прочие краткосрочные активы связанных сторон</b>		<b>5.000.000</b>	<b>-</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
<b>Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		781.685	2.059.872
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		349.429	482.390
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемыми предприятиями Компании		124.275	11.545
<b>Итого кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>	11	<b>1.255.389</b>	<b>2.553.807</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
<b>Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		12.578.448	10.905.582
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		159.939	169.560
<b>Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами</b>	12	<b>12.738.387</b>	<b>11.075.142</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
<b>Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами</b>			
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		13.693.217	8.873.343
<b>Итого задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами</b>	14	<b>13.693.217</b>	<b>8.873.343</b>
<b>Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		70.239	26.649
<b>Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>		<b>70.239</b>	<b>26.649</b>
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами</b>		<b>13.763.456</b>	<b>8.899.992</b>

Сделки Компании со связанными сторонами в течение шестимесячных периодов, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
<b>Продажи связанным сторонам</b>		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	47.923.861	55.071.250
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий Компании	5.514.978	5.133.359
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	3.710.846	3.834.603
Выручка от основной деятельности от дочерней организации Компании	397.497	419.323
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	106.214	22.111
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	57.887	3.521
Прочие доходы от дочерних предприятий Компании	2.991	-
<b>Итого</b>	<b>57.714.274</b>	<b>64.484.167</b>

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

Дивидендный доход Компании по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2022 года	2021 года
<b>Дивидендный доход от связанных сторон</b>			
Дивидендный доход от совместно контролируемого предприятия	7	5.000.000	-
<b>Итого</b>		<b>5.000.000</b>	<b>-</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Приобретения услуг и активов у связанных сторон представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
<b>Приобретения у связанных сторон</b>		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.582.376	3.020.439
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	1.476.407	896.305
Приобретения услуг у дочерних предприятий Компании	277.553	345.119
Приобретения запасов у дочернего предприятия Компании	184.875	1.804.534
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий Компании	103.924	41.839
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	199	228
Приобретения основных средств, нематериальных активов у дочернего предприятия Компании	326.857	686.029
<b>Итого</b>	<b>4.952.191</b>	<b>6.794.493</b>

Денежные потоки связанным сторонам представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2022 года	2021 года
<b>Денежные потоки связанным сторонам</b>			
Выплата дивидендов КМГ	10	(9.000.473)	(45.694.709)
Вклад в уставный капитал Магистрального Водовода	4	(3.040.000)	(1.100.000)
<b>Итого</b>		<b>(12.040.473)</b>	<b>(46.794.709)</b>

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2022 года, составила 161.386 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2021 года: 164.831 тысяча тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

### 22. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Потенциальные и условные обязательства Компании раскрыты в годовой отдельной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года. В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2022 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

#### Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 30 июня 2022 года у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 40.125.717 тысяч тенге (на 31 декабря 2021 года: 49.049.831 тысяча тенге).

#### Обязательства по инвестиционной программе

В ноябре 2020 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на 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 июня 2022 года остаток исполнения инвестиционной программы Компании составляет 169,3 миллиарда тенге.

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

---

**23. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

В состав основных финансовых обязательств Компания входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом возникают в ходе хозяйственной деятельности Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Компании.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Балансовая стоимость денежных средств, банковских вкладов, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности данных финансовых инструментов.

**24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

4 августа 2022 года Мунайтас, на основании решения Общего собрания участников, выплатил Компании дивиденды по итогам деятельности за 2021 год в размере 2.636.855 тысяч тенге.

22 июля 2022 года ККТ, на основании решения Общего собрания участников, выплатил Компании дивиденды по итогам деятельности за 2021 год в размере 5.000.000 тысяч тенге.

В период с 14 июля по 8 августа 2022 года Компанией, на основании решения Совета директоров, внесены дополнительные вклады в уставный капитал Магистрального Водовода на общую сумму 2.100.000 тысяч тенге.