

**АО «КазТрансОйл»**

**Промежуточная сокращённая  
консолидированная финансовая отчётность**

*За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года*



**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

**Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность**

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении .....	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе .....	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств .....	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале .....	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности .....	8-46

## Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам АО «КазТрансОйл»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2018 года, а также соответствующего промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, а также промежуточных консолидированных отчетов 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» и его дочерних организаций не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»



Гульмира Турмагамбетова  
Аудитор / Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

Квалификационное свидетельство аудитора  
№0000374 от 21 февраля 1998 года

050060, Республика Казахстан, Алматы  
пр-т. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»  
25 августа 2018 года



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

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	3	648.556.218	619.260.520
Нематериальные активы	4	6.839.246	6.545.801
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	5	31.719.419	31.736.986
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	6	529.469	295.842
Долгосрочная дебиторская задолженность		130.974	71.783
Банковские вклады	12	3.288.757	3.948.692
Инвестиции в облигации	14	795.239	748.962
Прочие долгосрочные активы		12.771	13.100
		<b>691.872.093</b>	<b>662.621.686</b>
<b>Текущие активы</b>			
Запасы	7	6.782.242	4.068.718
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	5.517.805	7.067.133
Авансы, выданные поставщикам	9	1.774.546	504.796
Предоплата по подоходному налогу		1.124.302	3.489.707
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	10	7.400.903	8.542.998
Прочие текущие активы	11	4.803.061	5.856.422
Банковские вклады	12	3.709.212	28.356.520
Денежные средства и их эквиваленты	13	50.920.100	40.870.527
		<b>82.032.171</b>	<b>98.756.821</b>
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	3	7.368.462	2.848.498
		<b>89.400.633</b>	<b>101.605.319</b>
<b>Итого активы</b>		<b>781.272.726</b>	<b>764.227.005</b>

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Собственный капитал и обязательства</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал	15	61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	15	245.530.899	226.395.595
Резерв по пересчёту валюты отчётности	15	35.479.683	33.068.230
Прочие резервы капитала	15	(623.415)	(623.415)
Нераспределённая прибыль		256.680.536	278.922.619
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>598.995.721</b>	<b>599.691.047</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	13.284.271	12.740.751
Обязательства по отсроченному налогу	30	70.481.654	63.123.255
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	21	16.924.163	15.347.322
Доходы будущих периодов	17	7.585.799	7.498.361
		<b>108.275.887</b>	<b>98.709.689</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	560.000	600.175
Подоходный налог к уплате		1.212.880	1.119.287
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	12.159.223	17.612.359
Авансы полученные	19	19.739.460	18.197.647
Прочие налоги к уплате	20	5.330.708	5.565.433
Резервы	21	276.470	223.242
Прочие текущие обязательства	22	34.722.377	22.508.126
		<b>74.001.118</b>	<b>65.826.269</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>182.277.005</b>	<b>164.535.958</b>
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>		<b>781.272.726</b>	<b>764.227.005</b>
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	15	<b>1.540</b>	<b>1.542</b>

Подписано и разрешено к выпуску 25 августа 2018 года.

И.о. генерального директора (председателя Правления)



*Пирогов А.Г.*

Главный бухгалтер

*Сармагамбетова М.К.*

Учётная политика и примечания на страницах 8-46 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	23	57.169.003	53.687.408	109.512.031	107.637.556
Себестоимость реализации	24	(34.279.510)	(33.637.358)	(68.413.723)	(67.623.862)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>22.889.493</b>	<b>20.050.050</b>	<b>41.098.308</b>	<b>40.013.694</b>
Общие и административные расходы	25	(3.115.370)	(2.941.272)	(6.476.626)	(6.182.156)
Прочие операционные доходы	26	85.064	364.130	384.576	962.479
Прочие операционные расходы	27	(1.151.825)	(248.445)	(1.320.196)	(686.355)
Обесценение основных средств и нематериальных активов	3, 4	(2.230.894)	(297)	(2.231.651)	(433)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>16.476.468</b>	<b>17.224.166</b>	<b>31.454.411</b>	<b>34.107.229</b>
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто		1.572.919	495.008	746.250	(1.060.240)
Финансовые доходы	28	1.026.527	1.584.757	1.782.741	2.939.576
Финансовые затраты	29	(615.513)	(594.187)	(1.229.229)	(1.189.718)
Доля в (убытке)/прибыли совместно контролируемых предприятий	5	(3.057.844)	571.424	2.281.008	6.637.027
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>15.402.557</b>	<b>19.281.168</b>	<b>35.035.181</b>	<b>41.433.874</b>
Расходы по подоходному налогу	30	(3.880.393)	(3.668.522)	(7.396.714)	(8.699.776)
<b>Чистая прибыль за отчётный период</b>		<b>11.522.164</b>	<b>15.612.646</b>	<b>27.638.467</b>	<b>32.734.098</b>
<b>Прибыль на акцию (в тенге)</b>	15	<b>30</b>	<b>41</b>	<b>72</b>	<b>85</b>
<b>Прочий совокупный доход/ (убыток)</b>					
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		3.262.158	1.797.424	2.411.453	10.570
<b>Чистый прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>3.262.158</b>	<b>1.797.424</b>	<b>2.411.453</b>	<b>10.570</b>

Учётная политика и примечания на страницах 8-46 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Прочий совокупный доход/ (убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>					
Переоценка/(обесценение) основных средств Группы, нетто	3	14.251.490	(1.249)	42.758.679	(3.818)
Влияние подоходного налога	30	(3.238.476)	249	(8.939.914)	763
		<b>11.013.014</b>	<b>(1.000)</b>	<b>33.818.765</b>	<b>(3.055)</b>
<b>Начисление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы</b>	21	<b>(936.448)</b>	<b>(907.649)</b>	<b>(830.586)</b>	<b>(643.329)</b>
Влияние подоходного налога	30	187.290	181.530	166.118	128.666
		<b>(749.158)</b>	<b>(726.119)</b>	<b>(664.468)</b>	<b>(514.663)</b>
<b>Списание отсроченных налоговых активов по вознаграждениям работникам</b>	30	-	-	-	(150.746)
		-	-	-	(150.746)
<b>Обесценение основных средств совместно контролируемого предприятия</b>		<b>(2.520.814)</b>	-	<b>(2.520.814)</b>	-
Влияние подоходного налога		504.163	-	504.163	-
	5	<b>(2.016.651)</b>	-	<b>(2.016.651)</b>	-
<b>Начисление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий</b>		<b>(167.079)</b>	<b>(483.111)</b>	<b>(347.317)</b>	<b>(73.154)</b>
Влияние подоходного налога		33.415	96.621	69.463	14.630
	5	<b>(133.664)</b>	<b>(386.490)</b>	<b>(277.854)</b>	<b>(58.524)</b>
<b>Чистый прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>8.113.541</b>	<b>(1.113.609)</b>	<b>30.859.792</b>	<b>(726.988)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом налогов</b>		<b>11.375.699</b>	<b>683.815</b>	<b>33.271.245</b>	<b>(716.418)</b>
<b>Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов</b>		<b>22.897.863</b>	<b>16.296.461</b>	<b>60.909.712</b>	<b>32.017.680</b>

Подписано и разрешено к выпуску 25 августа 2018 года.

И. о. генерального директора (председателя Правления)

Главный бухгалтер



Пирогов А.Г.

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-46 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.



## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2018 года	2017 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		35.035.181	41.433.874
<b>Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками</b>			
Износ и амортизация	24, 25	26.172.425	24.479.415
Начисление/(восстановление) резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	25	485.027	(30.564)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	(2.281.008)	(6.637.027)
Финансовые затраты	29	1.229.229	1.189.718
Финансовые доходы	28	(1.782.741)	(2.939.576)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	16	281.139	559.272
Убыток от выбытия основных средств, нетто	27	979.386	434.711
Обесценение основных средств и нематериальных активов	3, 4	2.231.651	433
Пересмотр в оценках по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	21	72.577	(260.173)
Доход от списания кредиторской задолженности		(25.469)	(3.052)
Нереализованная (прибыль)/убыток от курсовой разницы		(746.250)	1.267.130
Прочие		44.061	(29.406)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>61.695.208</b>	<b>59.464.755</b>
<b>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах</b>			
Запасы		(3.023.716)	(2.489.314)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		725.704	(2.081.655)
Авансы, выданные поставщикам		(1.274.105)	(2.157.493)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(58.911)	(779.955)
Прочие текущие активы		1.056.388	(83.854)
<b>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		3.243.450	242.600
Авансы полученные		1.550.020	1.164.461
Прочие налоги к уплате		(619.632)	434.685
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(6.676.656)	(6.076.624)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>56.617.750</b>	<b>47.637.606</b>
Подоходный налог уплаченный		(6.132.523)	(6.589.469)
Проценты полученные		1.945.268	2.958.460
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>52.430.495</b>	<b>44.006.597</b>



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

<i>В тысячах тенге</i>	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 2017 года (аудированные)	61.937.567	(9.549)	226.395.595	33.068.230	(623.415)	278.922.619	599.691.047
Изменения в учетной политике (Примечания 5, 8, 12 и 13)	-	-	-	-	-	(64.542)	(64.542)
На 1 января 2018 года (пересчитано)	61.937.567	(9.549)	226.395.595	33.068.230	(623.415)	278.858.077	599.626.505
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	-	27.638.467	27.638.467
Прочий совокупный доход	-	-	30.859.792	2.411.453	-	-	33.271.245
Итого совокупный доход за период	-	-	30.859.792	2.411.453	-	27.638.467	60.909.712
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(11.724.488)	-	-	11.724.488	-
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	-	(61.540.496)	(61.540.496)
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	61.937.567	(9.549)	245.530.899	35.479.683	(623.415)	256.680.536	598.995.721
На 31 декабря 2016 года (аудированные)	61.937.567	(9.549)	230.346.658	32.918.111	(695.389)	263.477.884	587.975.282
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	-	32.734.098	32.734.098
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	(576.242)	10.570	(150.746)	-	(716.418)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	-	(576.242)	10.570	(150.746)	32.734.098	32.017.680
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(11.982.699)	-	-	11.982.699	-
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	-	(59.617.355)	(59.617.355)
На 30 июня 2017 года (неаудированные)	61.937.567	(9.549)	217.787.717	32.928.681	(846.135)	248.577.326	560.375.607

Подписано и разрешено к выпуску 25 августа 2018 года.

И. о. генерального директора (председателя Правления)

Главный бухгалтер



Пирогов А.Г.

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-46 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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».

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

На 30 июня 2018 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 2018 года и 31 декабря 2017 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «СЗТК «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»	Казахстан	Транспортировка воды	100%	–

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

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

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, г. Астана, пр. Туран, 20. Компания имеет филиал, расположенный в городе Алматы (Научно-технический центр) и представительские офисы в Российской Федерации (Омск и Самара).

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.377 км и водоводов протяженностью 1.975 км. Кроме того, Группа осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах. 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 – «КРЕМЗКиПП»). КРЕМЗКиПП является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

С 18 мая 2015 года введены в действие изменения и дополнения в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», согласно которым услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан выводятся из регулирования сферы естественных монополий.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

1 октября 2015 года вступил в силу приказ КРЕМЗКиПП от 21 августа 2015 года об утверждении предельных тарифов по перекачке нефти на внутренний рынок на 2015-2019 годы в размере:

- в 2015 году – 3.225,04 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2016 году – 3.547,46 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2017 году – 3.902,13 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2018 году – 4.292,40 тенге за тонну на 1.000 км без НДС\*;
- в 2019 году – 4.721,72 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

\* Указанный тариф вступил в силу с 1 января 2018 года.

Действующий с 1 апреля 2018 года тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан составляет 6.398,92 тенге без НДС за тонну на 1.000 км.

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.

Тариф на транспортировку нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан составляет 25,12 долларов США за тонну.

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 3,11 долларов 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.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» у Компании, как субъекта естественных монополий, в рамках утвержденных предельных тарифов на 2015-2019 годы, существует обязательство исполнить инвестиционную программу, направленную на капитальное строительство / реконструкцию / капитальный ремонт / диагностику производственных объектов на 2015-2019 годы (утверждена совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан № 68 от 27 февраля 2018 года и КРЕМЗКиПП № 43-ОД от 23 февраля 2018 года), на общую сумму 191 миллиард тенге, в том числе:

- 2015 год – 57,1 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 18,4 миллиарда тенге;
- 2016 год – 38,4 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 12,5 миллиарда тенге;
- 2017 год – 37,09 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 11,7 миллиарда тенге;
- 2018 год – 37,09 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 11,5 миллиарда тенге;
- 2019 год – 21,36 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 6,6 миллиарда тенге.

В соответствии с вышеуказанным законом за неисполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы КРЕМЗКиПП обязан применить компенсирующий тариф с момента вынесения решения о его применении.

На 30 июня 2018 года остаток обязательств Компании по исполнению инвестиционной программы составляет 57 миллиардов тенге (на 31 декабря 2017 года: 63,4 миллиарда тенге).

Руководство Компании полагает, что мероприятия утвержденной инвестиционной программы будут скорректированы и выполнены Компанией в течение 5-летнего периода в установленном законодательством порядке.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года, была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета Директоров Компании и подписана исполняющим обязанности генерального директора (председателя Правления) и главным бухгалтером 25 августа 2018 года.

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

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

#### Основа подготовки

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2018 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 консолидированной финансовой отчётности.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2017 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, ТОО «Магистральный Водовод» и совместно контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой РТЛ и БНТ является доллар США, функциональной валютой БМП – грузинский лари.

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

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2018 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», согласно которым требуется пересчет ранее представленной финансовой отчетности. Согласно требованиям МСФО (IAS) 34 информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже.

#### *МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»*

МСФО (IFRS) 15 заменяет МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие разъяснения и применяется в отношении любой выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, кроме случаев, когда договоры относятся к сфере применения других стандартов. Для учета выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, новый стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Стандарт требует, чтобы организации применяли суждение и учитывали все уместные факты и обстоятельства при применении каждого этапа модели в отношении договоров с покупателями. Стандарт также содержит требования к учету дополнительных затрат на заключение договора и затрат, непосредственно связанных с выполнением договора.

Группа применила вариант модифицированного ретроспективного применения нового стандарта к тем договорам, которые не являются выполненными с требуемой даты вступления в силу в своей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности. В 2017 году Группа провела детальный анализ последствий применения МСФО (IFRS) 15, который показал отсутствие влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Деятельность Группы в основном связана с транспортировкой нефти по магистральным трубопроводам на территории Республики Казахстан, а также с перевалкой нефти и нефтепродуктов в Грузии.

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

---

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

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

*МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (продолжение)*

*(а) Оказание услуг*

Группа выполняет обязанность к исполнению на ежемесячной основе и признает выручку от оказания услуг по транспортировке нефти, транспортной экспедиции нефти и прочих связанных услуг на основе фактических объемов оказанных услуг. Обязанность к исполнению по перевалке нефти и нефтепродуктов в Грузии также выполняется на ежемесячной основе и выручка от оказания услуг признается на основе фактических объемов оказанных услуг. Выручка от услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов признается в течение времени, поскольку покупатель одновременно получает и потребляет выгоды в процессе исполнения Группой своих обязанностей по договору. Применение МСФО (IFRS) 15 к договорам по оказанию услуг, не оказало влияния на выручку и прибыль или убыток Группы.

*(б) Требования к представлению и раскрытию информации*

В соответствии с требованиями к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа детализировала информацию о выручке, признанной по договорам с покупателями, по категориям, отражающим то, каким образом экономические факторы влияют на характер, величину, сроки и неопределенность возникновения выручки и денежных потоков. Раскрытие информации о детализированной выручке рассматривается в Примечании 23.

*МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»*

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования.

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

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

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

За исключением учета хеджирования, который применяется на перспективной основе, Группа применила МСФО (IFRS) 9 ретроспективно на дату первоначального применения, 1 января 2018 года. Руководство Группы приняло решение не пересчитывать сравнительную информацию за период, начинающийся 1 января 2017 года, соответственно:

- сравнительная информация по финансовым активам и обязательствам раскрыта в соответствии с требованиями к классификации и оценке в соответствии МСФО (IAS) 39 (Примечания 8, 12, 13 и 18);
- в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в собственном капитале за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года, по состоянию на 1 января 2018 года была признана корректировка остатка нераспределённой прибыли на начало периода. Информация о такой корректировке представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Корректировки	1 января 2018 года
<b>Активы</b>		
<b>Долгосрочные активы</b>		
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 5)	(в)	(4.070)
Банковские вклады (Примечание 12)	(б)	(31.251)
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>(35.321)</b>
<b>Текущие активы</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)	(б)	(27.623)
Банковские вклады (Примечание 12)	(б)	(264)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)	(б)	(1.334)
<b>Итого текущие активы</b>		<b>(29.221)</b>
<b>Итого активы</b>		<b>(64.542)</b>
<b>Собственный капитал</b>		
Нераспределенная прибыль	(б), (в)	(64.542)
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>(64.542)</b>

(а) Классификация и оценка

Согласно МСФО (IFRS) 9 Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке.

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговые финансовые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССЧПУ), по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД). Классификация зависит от двух критериев: бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами; и того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по финансовым инструментам «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга».



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

(а) Классификация и оценка (продолжение)

Согласно новым требованиям Группа классифицирует и оценивает долговые финансовые активы следующим образом:

- Долговые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости, если финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Группа включает в данную категорию торговую и прочую дебиторскую задолженность, и средства в кредитных учреждениях (банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты). Группа проанализировала характеристики предусмотренных договором денежных потоков по этим инструментам и пришла к выводу, что они отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9. Следовательно, реклассифицировать данные инструменты не требуется.
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают долговые инструменты, которые удерживаются не в рамках бизнес-модели, цель которой заключается в получении предусмотренных договором денежных потоков или как в получении предусмотренных договором денежных потоков, так и продаже финансовых активов, и предусмотренные договором денежные потоки не являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Группа включает в данную категорию облигации ТОО «Специальная финансовая компания DSFK». Согласно МСФО (IAS) 39 данные финансовые активы Группы классифицировались как инвестиции, удерживаемые до погашения. Однако, изменение в классификации с 1 января 2018 года не оказало влияния на балансовую стоимость облигаций на начало года, так как они были приобретены в конце декабря 2017 года и оценены по справедливой стоимости при первоначальном признании и, соответственно, корректировка нераспределенной прибыли на начало отчетного периода не требуется. На 30 июня 2018 года Группа пересмотрела справедливую стоимость данных финансовых активов исходя из ставки дисконта 12,7% (Примечание 14).

Оценка бизнес-модели Группы осуществлялась на дату первоначального применения, 1 января 2018 года, а затем применялась ретроспективно к тем финансовым активам, признание которых не было прекращено по состоянию на 1 января 2018 года. Анализ того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по долговым инструментам исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, осуществлялся на основе фактов и обстоятельств, существовавших на момент первоначального признания данных активов.

(б) Обесценение

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально изменило порядок учета, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, которые не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися организации в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. Ожидаемые кредитные убытки дисконтируются по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке для аналогичного инструмента с аналогичным кредитным рейтингом.

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применила упрощенный подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки на весь срок жизни указанных финансовых инструментов. Группа использовала модель оценочных резервов, которая подготовлена с учетом прошлого опыта возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)***МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)**(б) Обесценение (продолжение)*

В отношении средств в кредитных учреждениях (банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты), инвестиции в ценные бумаги, Группа рассчитала ожидаемые кредитные убытки за 12-месячный период. 12-месячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если выплаты по договору просрочены более чем на 30 дней. Также считается, что финансовому активу произошел дефолт, если платежи по договору просрочены на 90 дней. Однако в определенных случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору, без учета механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой.

Применение требований МСФО (IFRS) 9 в отношении ожидаемых кредитных убытков привело к увеличению оценочных резервов под убытки от обесценения долговых финансовых активов Группы. В результате такого увеличения была скорректирована сумма нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года. Сумма корректировки представляет следующее: уменьшение остатков по статьям торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады и нераспределенная прибыль на 27.623 тысячи тенге, 1.334 тысячи тенге, 31.515 тысяч тенге и 64.542 тысячи тенге, соответственно.

*(в) Прочие корректировки*

Помимо корректировок, описанных выше, при первом применении МСФО (IFRS) 9 были соответствующим образом скорректированы и другие статьи основной финансовой отчетности, такие как инвестиции в совместно контролируемые предприятия. Данные корректировки обусловлены увеличением оценочных резервов под убытки от обесценения долговых финансовых активов совместно контролируемых предприятий. В результате такого увеличения была скорректирована сумма нераспределенной прибыли на начало периода. Эффект от корректировки представляет следующее: уменьшение остатков по статьям инвестиций в совместно контролируемые предприятия и нераспределенная прибыль на 4.070 тысяч тенге.

*Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»*

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникающие в результате совершения или получения предварительной оплаты. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Данное разъяснение не оказывает влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»*

Поправки разъясняют, когда организация должна переводить объекты недвижимости, включая недвижимость, находящуюся в процессе строительства или развития, в категорию или из категории инвестиционной недвижимости. В поправках указано, что изменение характера использования происходит, когда объект недвижимости начинает или перестает соответствовать определению инвестиционной недвижимости и существуют свидетельства изменения характера его использования. Изменение намерений руководства в отношении использования объекта недвижимости само по себе не свидетельствует об изменении характера его использования. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)***Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»*

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчетами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учет изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестает классифицироваться как операция с расчетами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчетами долевыми инструментами. При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Учетная политика Группы в отношении выплат на основе акций с расчетами денежными средствами соответствует подходу, описанному в поправках. Кроме того, Группа не осуществляет операции по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника, и не изменяла условия операции по выплатам на основе акций. Следовательно, данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»*

Данные поправки устраняют проблемы, возникающие в связи с применением нового стандарта по финансовым инструментам, МСФО (IFRS) 9, до внедрения МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который заменяет собой МСФО (IFRS) 4. Поправки предусматривают две возможности для организаций, выпускающих договоры страхования: временное освобождение от применения МСФО (IFRS) 9 и метод наложения. Данные поправки не применимы к Группе.

*Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиции по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции*

В поправках разъясняется, что организация, которая специализируется на венчурных инвестициях, или другая аналогичная организация может принять решение оценивать инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Такое решение принимается отдельно для каждой инвестиции при первоначальном признании. Если организация, которая сама не является инвестиционной организацией, имеет долю участия в ассоциированной организации или совместном предприятии, являющихся инвестиционными организациями, то при применении метода долевого участия такая организация может решить сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную ее ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Такое решение принимается отдельно для каждой ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями, на более позднюю из следующих дат: (а) дату первоначального признания ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями; (б) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие становятся инвестиционными организациями; и (в) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие, являющиеся инвестиционными организациями, впервые становятся материнскими организациями.

Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – удаление краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО*

Краткосрочные освобождения, предусмотренные пунктами E3-E7 МСФО (IFRS) 1, были удалены, поскольку они выполнили свою функцию. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

#### Поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу. Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группы. Группа намерена применить эти стандарты и интерпретации с даты их вступления в силу с 1 января 2019 года:

- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «*Особенности предоплаты с отрицательной компенсацией*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «*Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «*Внесение изменений, сокращение программ или полное погашение обязательств по пенсионной программе*».

#### Сезонный характер хозяйственной деятельности

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

#### Пересчёт иностранной валюты

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

Средневзвешенные курсы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, составили:

Тенге	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2018 года	2017 года
Доллары США	326,53	318,69
Российские рубли	5,50	5,50
Евро	395,39	344,87
Грузинские лари	133,25	128,00

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	30 июня	31 декабря
	2018 года	2017 года
Доллары США	341,08	332,33
Российские рубли	5,44	5,77
Евро	397,26	398,23
Грузинские лари	139,67	128,16

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

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавершён- ное строи- тельство	Итого
<b>По переоцененной стоимости на 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>	19.890.305	227.862.264	14.563.900	109.033.695	157.269.793	102.839.808	17.899.977	35.937.112	685.296.854
Влияние пересчёта валюты	364.219	-	240.531	1.139.773	636.404	-	22.335	21.224	2.424.486
Поступления	-	37.131	1.244.914	-	1.591.624	-	439.264	15.174.861	18.487.794
Выбытия	(123.655)	(464.648)	(26.638)	(878.782)	(364.762)	(5.373)	(270.816)	(7.214)	(2.141.888)
Дооценка (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	44.701.053	-	-	44.701.053
Переведено с незавершенного строительства	3.064	42.502	29.157	303.956	3.624.940	-	730.617	(4.734.236)	-
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(168.286)	-	-	(4.270.070)	(582.104)	-	(29.118)	-	(5.049.578)
Переведено в нематериальные активы (Примечание 4)	-	-	-	-	-	-	-	(406.884)	(406.884)
Перемещения и переводы	-	14.490	1.947.637	(31.812)	820.016	-	42.995	(2.793.326)	-
<b>По переоцененной стоимости на 30 июня 2018 года (неаудированные)</b>	<b>19.965.647</b>	<b>227.491.739</b>	<b>17.999.501</b>	<b>105.296.760</b>	<b>162.995.911</b>	<b>147.535.488</b>	<b>18.835.254</b>	<b>43.191.537</b>	<b>743.311.837</b>
<b>Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>	-	(20.559.375)	(2.747.072)	(8.191.902)	(28.283.381)	-	(6.196.923)	(57.681)	(66.036.334)
Влияние пересчёта валюты	-	-	(51.347)	(179.732)	(153.124)	-	(6.904)	-	(391.107)
Износ	-	(7.921.264)	(1.093.385)	(3.240.282)	(10.922.891)	-	(2.544.995)	-	(25.722.817)
Выбытия	-	262.386	25.025	121.856	277.065	-	265.959	-	952.291
Обесценение (за счет расходов)	-	(1.124)	(241.632)	(795.754)	(1.088.651)	-	(30.694)	-	(2.157.855)
Обесценение (резерв по переоценке актива)	-	(1.480)	(40.163)	(1.301.875)	(594.285)	-	(4.571)	-	(1.942.374)
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	237.984	286.756	-	17.837	-	542.577
Перемещения и переводы	-	-	226	994	165	-	(1.385)	-	-
<b>Накопленный износ и обесценение на 30 июня 2018 года (неаудированные)</b>	<b>-</b>	<b>(28.220.857)</b>	<b>(4.148.348)</b>	<b>(13.348.711)</b>	<b>(40.478.346)</b>	<b>-</b>	<b>(8.501.676)</b>	<b>(57.681)</b>	<b>(94.755.619)</b>

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

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавершён- ное строи- тельство	Итого
<b>По состоянию на 30 июня 2018 года (неаудированные)</b>									
Переоценённая стоимость	19.965.647	227.491.739	17.999.501	105.296.760	162.995.911	147.535.488	18.835.254	43.191.537	743.311.837
Накопленный износ и обесценение	–	(28.220.857)	(4.148.348)	(13.348.711)	(40.478.346)	–	(8.501.676)	(57.681)	(94.755.619)
<b>Остаточная стоимость (неаудированные)</b>	<b>19.965.647</b>	<b>199.270.882</b>	<b>13.851.153</b>	<b>91.948.049</b>	<b>122.517.565</b>	<b>147.535.488</b>	<b>10.333.578</b>	<b>43.133.856</b>	<b>648.556.218</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>									
Переоценённая стоимость	19.890.305	227.862.264	14.563.900	109.033.695	157.269.793	102.839.808	17.899.977	35.937.112	685.296.854
Накопленный износ и обесценение	–	(20.559.375)	(2.747.072)	(8.191.902)	(28.283.381)	–	(6.196.923)	(57.681)	(66.036.334)
<b>Остаточная стоимость (аудированные)</b>	<b>19.890.305</b>	<b>207.302.889</b>	<b>11.816.828</b>	<b>100.841.793</b>	<b>128.986.412</b>	<b>102.839.808</b>	<b>11.703.054</b>	<b>35.879.431</b>	<b>619.260.520</b>

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

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

#### Обесценение активов, расположенных в Грузии

В связи с наличием признаков обесценения, Группа по состоянию на 30 июня 2018 года провела анализ своих основных средств, расположенных в Грузии, и права на землепользование БМП на предмет обесценения. Возмещаемая стоимость указанных активов была определена на основе ценности использования, с применением модели дисконтированных денежных потоков. Ценность использования основных средств и права на землепользование определена как стоимость бизнеса, скорректированная на справедливую стоимость чистого оборотного капитала и неспециализированных основных средств. Прогнозирование денежных потоков основано на финансовых бюджетах, одобренных руководством Группы, на период 2018-2023 годов, и на предполагаемых прогнозах до 2031 года, а также общедоступной макроэкономической информации. Вышеуказанные активы, были сгруппированы в два подразделения, генерирующие денежные потоки («ПГДП») – БМП и БНТ. В расчетах ценности использования применялись следующие допущения:

	Подразделения, генерирующие денежные потоки	
	БНТ	БМП
Ставка дисконтирования	12,6%	13,3%
Долгосрочный темп роста	1,9%	1,9%

Результаты оценки ценности использования чувствительны к ожидаемым объемам предоставляемых услуг, уровню тарифов на предоставляемые услуги, началу перевалки дополнительных объемов нефти, размеру капитальных и операционных расходов.

В результате анализа балансовая стоимость основных средств и права на землепользование превысила их возмещаемую стоимость. Группа признала обесценение основных средств в размере 12.549 тысяч долларов США (эквивалентно 4.097.625 тысячам тенге), в том числе 6.605 тысяч долларов США (эквивалентно 2.156.731 тысяче тенге) через прибыли и убытки и 5.944 тысячи долларов США (эквивалентно 1.940.894 тысячам тенге) за счет уменьшения резерва по переоценке активов, а также обесценение права на землепользование на 226 тысяч долларов США (эквивалентно 73.796 тысячам тенге), признанное через прибыли и убытки (*Примечание 4*).

Расчет стоимости, применяемой для обоих ПГДП, наиболее чувствителен к допущению, связанному с дополнительными объемами перевалки сырой нефти казахстанского происхождения с 2023 года. Так, сдвиг перевалки указанной нефти с 2023 до 2025 года может уменьшить возмещаемую стоимость данных активов, на 28.000 тысяч долларов США (эквивалентно 9.550.240 тысячам тенге).

Уменьшение объемов перевалки на 5,0%, а также увеличение ставки дисконтирования на 0,5% может уменьшить возмещаемую стоимость вышеуказанных активов на 12.545 тысяч долларов США (эквивалентно 4.278.849 тысячам тенге) и 11.146 тысяч долларов США (эквивалентно 3.801.678 тысячам тенге), соответственно.

По состоянию на 30 июня 2018 года незавершённое строительство Группы в основном включает следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкцию объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан-Китай»;
- реконструкцию ВНС-5 для увеличения поставки воды по водоводу Астрахань-Мангышлак;
- капитальный ремонт с заменой трубопровода на участке 1.001,9-1.187,5 км магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» и магистрального нефтепровода «Узень – Атырау – Самара» на участке 1.031-1.065 км;
- модернизацию сети транкинговой радиосвязи и другие.

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

По состоянию на 30 июня 2018 года:

- первоначальная стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 1.603.326 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 2.065.226 тысяч тенге);
- объем нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составлял 2.498 тысяч тонн (на 31 декабря 2017 года: 2.498 тысяч тонн);
- незавершенное строительство включает материалы и запасные части в сумме 4.648.594 тысячи тенге (на 31 декабря 2017 года: 5.644.338 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

В связи со значительными изменениями цены нефти на внутреннем рынке, справедливая стоимость технологической нефти Группы по состоянию на 30 июня 2018 года была определена с учетом цены 59.073 тенге за тонну (на 31 декабря 2017 года: 41.175 тенге за тонну). Эффект от изменения справедливой стоимости технологической нефти за период составил 44.701.053 тысячи тенге.

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года, сумма износа, включенного в стоимость незавершенного строительства, составила 16.762 тысячи тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года: 18.598 тысяч тенге).

**Переводы в долгосрочные активы, предназначенные для продажи**

На 30 июня 2018 года Группа классифицировала имущество административного здания в г. Астане, в том числе основные средства и нематериальные активы (*Примечание 4*), в качестве долгосрочных активов, предназначенных для продажи, так как их возмещение планируется осуществить через продажу, а не через продолжение их использования. Данные активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии.

Руководство Группы ожидает завершить продажу вышеуказанных активов до конца 2018 года. Данные активы, предназначенные для продажи, признаны в размере 4.525.550 тысяч тенге, как наименьшей из их балансовой и справедливой стоимости за минусом затрат на реализацию.

Кроме того, в течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2018 года, Группа реализовала автотранспортные средства, классифицированные на 31 декабря 2017 года в качестве долгосрочных активов, предназначенных для продажи, на общую сумму 5.586 тысяч тенге.



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

### 4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Права на земле-пользование	Прочие	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>					
	312.106	1.290.744	4.912.491	30.460	6.545.801
Поступления	6.552	-	18.549	-	25.101
Переведено с незавершенного строительства (Примечание 3)	104.316	302.568	-	-	406.884
Амортизация	(44.031)	(334.128)	(86.530)	(1.681)	(466.370)
Обесценение (за счёт расходов)	-	-	(73.796)	-	(73.796)
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи (Примечание 3)	-	-	(18.549)	-	(18.549)
Пересчёт валюты	10.105	-	410.070	-	420.175
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года (неаудированные)</b>	<b>389.048</b>	<b>1.259.184</b>	<b>5.162.235</b>	<b>28.779</b>	<b>6.839.246</b>
<b>По состоянию на 30 июня 2018 года (неаудированные)</b>					
Первоначальная стоимость	977.497	5.276.345	8.878.980	89.058	15.221.880
Накопленная амортизация и обесценение	(588.449)	(4.017.161)	(3.716.745)	(60.279)	(8.382.634)
<b>Остаточная стоимость (неаудированные)</b>	<b>389.048</b>	<b>1.259.184</b>	<b>5.162.235</b>	<b>28.779</b>	<b>6.839.246</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>					
Первоначальная стоимость	859.601	5.037.905	8.181.950	89.058	14.168.514
Накопленная амортизация и обесценение	(547.495)	(3.747.161)	(3.269.459)	(58.598)	(7.622.713)
<b>Остаточная стоимость (аудированные)</b>	<b>312.106</b>	<b>1.290.744</b>	<b>4.912.491</b>	<b>30.460</b>	<b>6.545.801</b>

### 5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	ККТ	МунайТас	Итого
<b>На 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>			
	14.331.613	17.405.373	31.736.986
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	(3.844)	(226)	(4.070)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	1.196.189	1.084.819	2.281.008
Доля в прочем совокупном убытке совместно контролируемого предприятия	(277.854)	(2.016.651)	(2.294.505)
<b>На 30 июня 2018 года (неаудированные)</b>	<b>15.246.104</b>	<b>16.473.315</b>	<b>31.719.419</b>

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

### 5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

В таблицах ниже представлена обобщённая финансовая информация о совместно контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

В тысячах тенге	ККТ			
	30 июня 2018 года (неаудированные)		31 декабря 2017 года (аудированные)	
	50%	100%	50%	100%
<b>Активы и обязательства совместно контролируемых предприятий</b>				
Краткосрочные активы	11.521.865	23.043.730	11.193.076	22.386.152
Долгосрочные активы	109.519.135	219.038.270	112.914.233	225.828.466
Краткосрочные обязательства	(98.959.457)	(197.918.914)	(20.394.094)	(40.788.188)
Долгосрочные обязательства	(6.835.439)	(13.670.878)	(89.381.602)	(178.763.204)
<b>Чистые активы / балансовая стоимость инвестиций</b>	<b>15.246.104</b>	<b>30.492.208</b>	<b>14.331.613</b>	<b>28.663.226</b>
<b>Справочно</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	6.409.498	12.818.996	4.342.244	8.684.488
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	(94.880.903)	(189.761.806)	(16.057.521)	(32.115.042)
Долгосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	—	—	(83.384.876)	(166.769.752)
В тысячах тенге	МунайТас			
	30 июня 2018 года (неаудированные)		31 декабря 2017 года (аудированные)	
	51%	100%	51%	100%
<b>Активы и обязательства совместно контролируемых предприятий</b>				
Краткосрочные активы	9.395.763	18.423.065	8.082.188	15.847.427
Долгосрочные активы	9.969.455	19.547.951	13.032.214	25.553.361
Краткосрочные обязательства	(740.842)	(1.452.631)	(969.387)	(1.900.759)
Долгосрочные обязательства	(2.151.061)	(4.217.767)	(2.739.642)	(5.371.847)
<b>Чистые активы / балансовая стоимость инвестиций</b>	<b>16.473.315</b>	<b>32.300.618</b>	<b>17.405.373</b>	<b>34.128.182</b>
<b>Справочно</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	8.574.791	16.813.316	7.690.327	15.079.073
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	—	—	—	—
Долгосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	—	—	—	—

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

В тысячах тенге	ККТ			
	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)			
	2018 года		2017 года	
	50%	100%	50%	100%
<b>Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за период</b>				
Выручка	14.582.642	29.165.284	15.185.940	30.371.880
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	1.196.189	2.392.378	6.325.185	12.650.370
Непризнанная прибыль	-	-	(836.291)	(1.672.582)
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный убыток	(277.854)	(555.708)	(58.524)	(117.048)
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>918.335</b>	<b>1.836.670</b>	<b>5.430.370</b>	<b>10.860.740</b>
<b>Дивиденды</b>	-	-	-	-
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(2.965.807)	(5.931.614)	(3.608.399)	(7.216.798)
Процентные доходы	45.332	90.664	38.562	77.124
Процентные расходы	(3.101.654)	(6.203.308)	(3.047.792)	(6.095.584)
(Расходы)/доходы по курсовой разнице	(2.212.499)	(4.424.998)	3.704.910	7.409.820
Расходы по подоходному налогу	(452.332)	(904.664)	(1.641.317)	(3.282.634)

В тысячах тенге	ККТ			
	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)			
	2018 года		2017 года	
	50%	100%	50%	100%
<b>Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за период</b>				
Выручка	6.925.396	13.850.792	7.902.503	15.805.006
(Убыток)/прибыль от продолжающейся деятельности за период	(3.675.941)	(7.351.882)	8.469	16.938
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный убыток	(133.664)	(267.328)	(386.490)	(772.980)
<b>Итого совокупный убыток</b>	<b>(3.809.605)</b>	<b>(7.619.210)</b>	<b>(378.021)</b>	<b>(756.042)</b>
<b>Дивиденды</b>	-	-	-	-
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(1.392.218)	(2.784.436)	(1.804.182)	(3.608.364)
Процентные доходы	25.343	50.686	14.646	29.292
Процентные расходы	(1.638.859)	(3.277.718)	(1.506.222)	(3.012.444)
Расходы по курсовой разнице	(5.971.120)	(11.942.240)	(2.531.925)	(5.063.850)
Экономия по подоходному налогу	762.413	1.524.826	84.360	168.720

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

### 5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

В тысячах тенге	МунайТас			
	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)			
	2018 года		2017 года	
	51%	100%	51%	100%
<b>Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за период</b>				
Выручка	2.521.797	4.944.700	2.417.263	4.739.731
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	1.084.819	2.127.096	1.148.133	2.251.241
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный убыток	(2.016.651)	(3.954.218)	-	-
<b>Итого совокупный (убыток)/доход</b>	<b>(931.832)</b>	<b>(1.827.122)</b>	<b>1.148.133</b>	<b>2.251.241</b>
<b>Дивиденды</b>	-	-	-	-
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(466.736)	(915.169)	(505.016)	(990.227)
Процентные доходы	281.160	551.294	269.172	527.788
Процентные расходы	-	-	-	-
Расходы по подоходному налогу	(271.514)	(532.380)	(288.533)	(565.751)

В тысячах тенге	МунайТас			
	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)			
	2018 года		2017 года	
	51%	100%	51%	100%
<b>Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за период</b>				
Выручка	1.435.361	2.814.433	1.208.724	2.370.047
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	618.097	1.211.955	562.955	1.103.833
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный убыток	(2.016.651)	(3.954.218)	-	-
<b>Итого совокупный (убыток)/доход</b>	<b>(1.398.554)</b>	<b>(2.742.263)</b>	<b>562.955</b>	<b>1.103.833</b>
<b>Дивиденды</b>	-	-	-	-
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(231.419)	(453.763)	(252.149)	(494.409)
Процентные доходы	140.956	276.384	133.747	262.249
Процентные расходы	-	-	-	-
Расходы по подоходному налогу	(153.519)	(301.017)	(141.788)	(278.016)

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

### 6. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Авансы, выданные поставщикам за основные средства и строительные услуги, по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	1.196.671	910.669
Авансы связанным сторонам за основные средства и строительные услуги (Примечание 32)	–	46.927
	1.196.671	957.596
Минус: резерв по сомнительным долгам	(667.202)	(661.754)
<b>Итого</b>	<b>529.469</b>	<b>295.842</b>

### 7. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Запасные части	2.591.303	1.978.556
Топливо	1.400.205	905.183
Химические реагенты	910.241	90.817
Строительные материалы	711.639	541.497
Спецодежда	519.906	173.167
Товары	56.817	81.554
Прочие	592.131	297.944
<b>Итого</b>	<b>6.782.242</b>	<b>4.068.718</b>

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	6.386.821	6.243.094
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 32)	2.424.084	3.551.029
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	767.359	716.947
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 32)	509	509
	9.578.773	10.511.579
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(4.060.968)	(3.444.446)
<b>Итого</b>	<b>5.517.805</b>	<b>7.067.133</b>

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

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Изменения в резерве на ожидаемые кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Сальдо на начало периода	3.512.570	2.341.100	3.444.446	2.378.382
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	–	–	27.623	–
Начисление/(восстановление) за период, нетто (Примечание 25)	358.651	(54.611)	485.027	(30.564)
Пересчёт валют	189.747	50.311	103.872	(11.018)
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>4.060.968</b>	<b>2.336.800</b>	<b>4.060.968</b>	<b>2.336.800</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
	В тенге	4.664.228
В долларах США	827.669	413.088
В российских рублях	3.737	1.717
В иной валюте	22.171	456.290
<b>Итого</b>	<b>5.517.805</b>	<b>7.067.133</b>

### 9. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
	Авансы третьим сторонам	950.455
Авансы связанным сторонам (Примечание 32)	824.729	204.462
	1.775.184	506.061
Минус: резерв по сомнительным долгам	(638)	(1.265)
<b>Итого</b>	<b>1.774.546</b>	<b>504.796</b>

Изменения в резерве по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Сальдо на начало периода	638	–	1.265	38
(Восстановление)/начисление за период	–	1.265	(627)	1.265
Списание за период	–	–	–	(38)
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>638</b>	<b>1.265</b>	<b>638</b>	<b>1.265</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****10. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
НДС к возмещению	7.121.971	8.157.636
Налог на имущество	183.307	244.839
Налог у источника выплаты	29.871	18.451
Предоплата по прочим налогам	65.754	122.072
<b>Итого</b>	<b>7.400.903</b>	<b>8.542.998</b>

**11. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

Прочие текущие активы по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	3.803.235	5.678.717
Предоплата по страхованию	661.919	65.716
Задолженность работников	97.498	45.518
Расходы будущих периодов третьих сторон	20.220	39.547
Расходы будущих периодов связанных сторон (Примечание 32)	5	5
Прочие	220.184	26.919
<b>Итого</b>	<b>4.803.061</b>	<b>5.856.422</b>

**12. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

Банковские вклады по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в долларах США	3.608.627	18.005.639
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	-	10.000.000
Долгосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	3.316.770	3.948.692
Начисленные проценты по вкладам в тенге	68.173	309.811
Начисленные проценты по вкладам выраженных в долларах США	33.312	41.070
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(28.913)	-
<b>Итого</b>	<b>6.997.969</b>	<b>32.305.212</b>

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

### 12. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)

Движение резерва на ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным банковским вкладам представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Сальдо на начало периода	189	–	–	–
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	–	–	264	–
Начисление за период, нетто (Примечание 28)	711	–	636	–
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>900</b>	<b>–</b>	<b>900</b>	<b>–</b>

Движение резерва на ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным банковским вкладам представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Сальдо на начало периода	28.348	–	–	–
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	–	–	31.251	–
Восстановление за период (Примечание 28)	(335)	–	(3.238)	–
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>28.013</b>	<b>–</b>	<b>28.013</b>	<b>–</b>

На 30 июня 2018 года банковские вклады представлены:

- краткосрочными банковскими вкладами, в долларах США, со сроком от 3-х до 12-ти месяцев, с процентной ставкой 1% годовых (на 31 декабря 2017 года: от 0,5% до 1% годовых), срок погашения которых истекает в июле и августе 2018 года (на 31 декабря 2017 года: в период с июня по август 2018 года);
- ограниченными в использовании долгосрочными банковскими вкладами со ставкой от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2027 года, соответственно (на 31 декабря 2017 года: от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2027 года, соответственно), размещёнными в целях льготной ставки кредитования работников Компании на приобретение ими жилищ.

### 13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	38.555.224	35.566.876
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	10.762.965	4.635.546
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	876.503	420.100
Текущие счета в банках, выраженные в лари	664.082	165.168
Текущие счета в банках, выраженные в евро	28.651	57.825
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	10.231	16.926
Прочие текущие счета в банках	28.177	13.093
Наличность в кассе	541	777
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(6.274)	(5.784)
<b>Итого</b>	<b>50.920.100</b>	<b>40.870.527</b>



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

### 13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

Движение резерва на ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Сальдо на начало периода	7.860	5.584	5.784	5.443
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	–	–	1.334	–
Восстановление за период, нетто (Примечание 28)	(1.515)	–	(511)	–
Пересчет валюты	(71)	(131)	(333)	10
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>6.274</b>	<b>5.453</b>	<b>6.274</b>	<b>5.453</b>

По состоянию на 30 июня 2018 года по текущим счетам и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 6,5% до 7,25% годовых (на 31 декабря 2017 года: от 0,5% до 9,84% годовых).

Проценты по размещённым в долларах США текущим счетам и срочным вкладам до 3-х месяцев начислялись по ставкам от 0,25% до 4% годовых (на 31 декабря 2017 года: от 0,25% до 4% годовых).

### 14. ИНВЕСТИЦИИ В ОБЛИГАЦИИ

Инвестиции в облигации представлены облигациями ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» со ставкой вознаграждения 0,01% годовых и сроком погашения 15 лет.

В текущем отчетном периоде эмитентом осуществлен обратный выкуп облигаций в количестве 17.982 тысяч штук по цене 1 тенге за 1 облигацию. Также Группа пересмотрела справедливую стоимость облигаций исходя из ставки дисконта 12,7%. В результате, балансовая стоимость инвестиций в облигации на 30 июня 2018 года составила 795.239 тысяч тенге.

### 15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

#### Уставный капитал

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена.

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесенных Компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

#### Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и уценки основных средств Группы и доли в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий.

В тысячах тенге	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Резерв по переоценке основных средств Группы	218.749.719	196.489.838
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий	26.781.180	29.905.757
<b>Итого</b>	<b>245.530.899</b>	<b>226.395.595</b>

Изменение резерва переоценки основных средств Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года, связано, в основном, с переоценкой технологической нефти (Примечание 3) и амортизацией данного резерва.

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

### 15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

#### Резерв по пересчёту валюты отчётности

На 30 июня 2018 года резерв по пересчёту валюты отчётности составил 35.479.683 тысячи тенге (на 31 декабря 2017 года: 33.068.230 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчётом отчётностей зарубежных предприятий в результате изменения курсов валют.

#### Прочие резервы капитала

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года прочие резервы капитала составили убыток в размере 623.415 тысяч тенге. Данный резерв представлен долгосрочными обязательствами по вознаграждениям работникам Компании.

#### Дивиденды

На 30 июня 2018 года Компания в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 24 мая 2018 года начислила дивиденды к выплате в размере 61.540.496 тысяч тенге по итогам деятельности 2017 года, в том числе за счет чистого дохода, полученного по итогам 2017 года, в размере 50.117.856 тысяч тенге и за счет нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 11.422.640 тысяч тенге из расчёта 160 тенге на 1 акцию (на 31 декабря 2017 года: 59.617.355 тысяч тенге из расчёта 155 тенге на 1 акцию), в том числе КМГ – 55.387.527 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 53.656.666 тысяч тенге), миноритарным акционерам – 6.152.969 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 5.960.689 тысяч тенге).

В отчетном периоде Компания произвела выплату дивидендов в размере 42.540.496 тысяч тенге (в течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2017 года: 59.617.355 тысяч тенге).

#### Прибыль на акцию

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

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

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	11.522.164	15.612.646	27.638.467	32.734.098
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	384.628.099	384.628.099	384.628.099	384.628.099
<b>Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)</b>	<b>30</b>	<b>41</b>	<b>72</b>	<b>85</b>

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

### 15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

#### Балансовая стоимость простых акций

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Итого активы</b>	<b>781.272.726</b>	764.227.005
Минус: нематериальные активы (Примечание 4)	(6.839.246)	(6.545.801)
Минус: итого обязательства	(182.277.005)	(164.535.958)
<b>Чистые активы для расчета балансовой стоимости простой акции</b>	<b>592.156.475</b>	593.145.246
<b>Количество простых акций</b>	<b>384.628.099</b>	384.628.099
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	<b>1.540</b>	1.542

### 16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

У Компании имеются обязательства по вознаграждениям работникам, в основном, состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	560.000	600.175
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	13.284.271	12.740.751
<b>Итого</b>	<b>13.844.271</b>	13.340.926

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Обязательства по вознаграждениям работникам на начало периода</b>	<b>13.560.681</b>	12.916.204	<b>13.340.926</b>	12.538.017
Чистые процентные расходы (Примечание 29)	278.012	277.390	555.551	555.516
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 24, 25)	154.727	279.266	281.139	559.272
Вознаграждения выплаченные	(149.149)	(156.343)	(333.345)	(336.288)
<b>Обязательства по вознаграждениям работникам на конец периода (неаудированные)</b>	<b>13.844.271</b>	13.316.517	<b>13.844.271</b>	13.316.517

### 17. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 30 июня 2018 года в основном представляют собой гарантию Группы в размере 7.585.799 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 7.498.361 тысяча тенге), обеспечивающую предоставление отдельных активов БМП в долгосрочную аренду контрагенту (ООО «Батумский международный контейнерный терминал»).

Увеличение суммы данных обязательств по состоянию на 30 июня 2018 года связано с изменением курса обменных валют на отчётную дату.

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

### 18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	9.199.917	16.443.979
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 32)	1.321.068	820.196
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 32)	1.166.180	2.190
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	472.058	345.994
<b>Итого</b>	<b>12.159.223</b>	<b>17.612.359</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2018 года включала задолженность перед связанными и третьими сторонами за основные средства, работы и услуги по незавершенному капитальному строительству в размере 3.386.969 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 12.190.230 тысяч тенге).

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
В тенге	11.216.705	16.658.063
В долларах США	483.992	358.700
В евро	7.162	24.370
В российских рублях	4.549	14.574
В другой валюте	446.815	556.652
<b>Итого</b>	<b>12.159.223</b>	<b>17.612.359</b>

### 19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 32)	11.909.121	10.919.781
Авансы, полученные от третьих сторон	7.830.339	7.277.866
<b>Итого</b>	<b>19.739.460</b>	<b>18.197.647</b>

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

### 20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Прочие налоги к уплате по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Индивидуальный подоходный налог	3.419.067	3.304.942
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц – нерезидентов	1.105.099	1.063.456
Социальный налог	390.226	684.221
Налог на имущество	29.333	217.714
НДС к уплате	13.832	8.075
Прочие налоги	373.151	287.025
<b>Итого</b>	<b>5.330.708</b>	<b>5.565.433</b>

### 21. РЕЗЕРВЫ

Краткосрочные резервы по состоянию на 30 июня 2018 года включали резерв по налогам в размере 186.912 тысяч тенге и прочие резервы в размере 89.558 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 182.117 тысяч тенге и 41.125 тысяч тенге, соответственно).

#### Долгосрочные резервы

*Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель*

Группа по состоянию на 30 июня 2018 года пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценки, которая основывалась на ставке дисконта 8,48% (на 31 декабря 2017 года: 9,05%). Ставка инфляции на 30 июня 2018 года составила 5,56% (на 31 декабря 2017 года составила: 5,55%).

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Сальдо на начало периода</b>	<b>15.405.199</b>	14.797.210	<b>15.347.322</b>	15.022.086
Пересмотр оценок через прочий совокупный убыток	936.448	907.649	830.586	643.329
Пересмотр оценок и списание обязательств через прибыли и убытки (Примечания 26 и 27)	245.015	17.788	72.577	(260.173)
Амортизация дисконта резервов под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 29)	337.501	316.797	673.678	634.202
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>16.924.163</b>	16.039.444	<b>16.924.163</b>	16.039.444

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

### 22. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Задолженность по дивидендам к выплате перед связанными сторонами (Примечание 32)	19.000.000	–
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 32)	6.099.161	6.589.984
Заработная плата и прочие вознаграждения	4.666.304	10.053.682
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	3.700.778	4.118.923
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	551.313	540.164
Задолженность перед пенсионным фондом	441.415	741.564
Прочие начисления	263.406	463.809
<b>Итого</b>	<b>34.722.377</b>	<b>22.508.126</b>

В состав заработной платы и прочих вознаграждений включены текущая задолженность по выплате заработной платы и обязательства по выплате отпускных.

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

### 23. ВЫРУЧКА

Выручка за трёхмесячный и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2018 года, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года (неаудированные)					За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года (неаудированные)				
	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	48.664.897	–	–	–	48.664.897	93.133.439	–	–	–	93.133.439
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	2.701.084	–	–	–	2.701.084	5.394.140	–	–	–	5.394.140
Транспортировка воды	–	–	1.871.040	–	1.871.040	–	–	3.615.285	–	3.615.285
Плата за недопоставленные объемы нефти	1.088.064	–	–	–	1.088.064	2.302.761	–	–	–	2.302.761
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	–	919.956	–	–	919.956	–	1.649.629	–	–	1.649.629
Услуги морского порта	–	–	–	170.739	170.739	–	–	–	1.291.100	1.291.100
Услуги транспортной экспедиции нефти	185.417	–	–	–	185.417	359.325	–	–	–	359.325
Услуги по хранению нефти	17.583	–	–	–	17.583	39.986	–	–	–	39.986
Прочее	26.419	–	–	1.523.804	1.550.223	57.145	–	–	1.669.221	1.726.366
<b>Итого</b>	<b>52.683.464</b>	<b>919.956</b>	<b>1.871.040</b>	<b>1.694.543</b>	<b>57.169.003</b>	<b>101.286.796</b>	<b>1.649.629</b>	<b>3.615.285</b>	<b>2.960.321</b>	<b>109.512.031</b>
<b>Географические регионы</b>										
Казахстан	52.683.464	–	1.871.040	–	54.554.504	101.286.796	–	3.615.285	–	104.902.081
Грузия	–	919.956	–	1.694.543	2.614.499	–	1.649.629	–	2.960.321	4.609.950
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>52.683.464</b>	<b>919.956</b>	<b>1.871.040</b>	<b>1.694.543</b>	<b>57.169.003</b>	<b>101.286.796</b>	<b>1.649.629</b>	<b>3.615.285</b>	<b>2.960.321</b>	<b>109.512.031</b>

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

### 23. ВЫРУЧКА (продолжение)

Выручка за трёхмесячный и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2017 года, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года (неаудированные)	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года (неаудированные)
Транспортировка сырой нефти	44.998.801	89.883.100
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	2.465.788	4.927.127
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	1.756.805	4.265.666
Транспортировка воды	1.837.880	3.558.868
Услуги морского порта	1.055.966	2.177.927
Плата за недопоставленные объёмы нефти	1.173.285	1.995.246
Услуги транспортной экспедиции нефти	168.985	330.296
Услуги по хранению нефти	28.046	61.499
Прочее	201.852	437.827
<b>Итого</b>	<b>53.687.408</b>	<b>107.637.556</b>

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 24.753.535 тысяч тенге, 14.505.590 тысяч тенге и 6.914.102 тысячи тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила: 24.532.176 тысяч тенге, 12.379.752 тысячи тенге и 6.850.070 тысяч тенге, соответственно).

### 24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Износ и амортизация	12.665.470	11.795.359	25.191.741	23.869.934
Затраты на персонал	9.940.583	10.882.050	21.125.924	22.410.535
Налоги, помимо подоходного налога	2.232.051	1.904.464	4.237.188	3.823.561
Электроэнергия	1.792.992	1.742.965	3.708.343	3.624.448
Ремонт и техобслуживание	1.545.615	1.385.491	2.749.745	2.239.001
Услуги по охране	1.249.266	1.066.541	2.456.081	2.129.501
Топливо и материалы	1.563.907	1.773.634	2.322.693	3.082.852
Затраты на газ	696.801	570.323	1.900.095	1.494.444
Транспортные расходы	377.029	38.408	748.964	52.830
Услуги авиапатрулирования	373.923	396.108	659.782	671.043
Командировочные расходы	247.521	251.839	409.561	413.275
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 16)	149.147	263.198	270.410	527.088
Обязательное медицинское страхование	93.617	–	183.456	–
Услуги аутстаффинга	83.249	81.507	170.549	161.634
Страхование	78.050	159.921	150.886	317.505
Услуги железной дороги	72.210	480.939	139.102	1.328.937
Охрана окружающей среды	102.931	67.636	134.904	97.471
Услуги связи	69.184	62.998	128.825	125.093
Операционная аренда	75.298	43.921	127.001	84.026
Прочее	870.666	670.056	1.598.473	1.170.684
<b>Итого</b>	<b>34.279.510</b>	<b>33.637.358</b>	<b>68.413.723</b>	<b>67.623.862</b>



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

### 24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (продолжение)

Увеличение расходов по износу, амортизации и налогам (за исключением подоходного налога), в основном, связано с существенным вводом в эксплуатацию в конце 2017 года объектов незавершенного строительства.

### 25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Затраты на персонал	1.520.013	1.770.996	3.304.591	3.748.809
Износ и амортизация	390.060	303.635	980.684	609.481
Начисление/(восстановление) резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто (Примечание 8)	358.651	(54.611)	485.027	(30.564)
Ремонт и техобслуживание	100.237	87.688	214.928	134.270
Налоги, помимо подоходного налога	72.062	78.445	192.914	207.118
Консультационные услуги	138.242	65.661	149.097	114.372
Командировочные расходы	81.845	99.503	136.994	145.670
Обслуживание офиса	39.830	128.072	132.755	243.929
Услуги аутстаффинга	42.405	82.607	84.416	203.889
Транспортные расходы	41.626	40.039	79.209	52.096
Расходы по списанию НДС к возмещению	20.255	9.949	67.172	44.702
Расходы по социальной сфере	12.849	17.103	64.953	45.421
Информационное обеспечение	27.500	30.153	53.759	50.545
Услуги связи	25.462	23.178	50.911	47.528
Страхование и обеспечение безопасности	16.445	33.100	43.843	66.156
Обучение	25.388	43.753	39.463	73.186
Услуги банка	16.493	26.019	37.214	59.232
Материалы и топливо	4.134	7.342	35.479	23.056
Расходы по рекламе	23.498	31.366	28.422	31.794
Расходы по операционной аренде	9.873	9.350	20.185	19.225
Расходы на благотворительность	8.571	10.412	16.327	19.759
Обязательное медицинское страхование	7.130	–	14.569	–
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 16)	5.580	16.068	10.729	32.184
Прочее	127.221	81.444	232.985	240.298
<b>Итого</b>	<b>3.115.370</b>	<b>2.941.272</b>	<b>6.476.626</b>	<b>6.182.156</b>

### 26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доход от реализации запасов, нетто	80.305	203.486	109.587	224.381
Доход от штрафов и пени	46.630	156.619	108.377	227.155
Страховые выплаты	87.852	–	87.852	–
Пересмотр оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 21)	(172.438)	(17.788)	–	260.173
Прочие доходы	42.715	21.813	78.760	250.770
<b>Итого</b>	<b>85.064</b>	<b>364.130</b>	<b>384.576</b>	<b>962.479</b>

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

### 27. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Убыток от выбытия основных средств, нетто	972.401	30.874	979.386	434.711
Пересмотр оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 21)	72.577	–	72.577	–
Прочие расходы	106.847	217.571	268.233	251.644
<b>Итого</b>	<b>1.151.825</b>	<b>248.445</b>	<b>1.320.196</b>	<b>686.355</b>

### 28. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	956.914	1.579.637	1.707.424	2.929.723
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	64.259	–	64.259	–
Восстановление резерва на ожидаемые кредитные убытки по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам, нетто (Примечания 12 и 13)	1.139	–	3.113	–
Займы работникам: амортизация дисконта	772	1.325	1.120	3.480
Прочие финансовые доходы от третьих сторон	3.443	3.795	6.825	6.373
<b>Итого</b>	<b>1.026.527</b>	<b>1.584.757</b>	<b>1.782.741</b>	<b>2.939.576</b>

### 29. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Амортизация дисконта резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 21)	337.501	316.797	673.678	634.202
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 16)	278.012	277.390	555.551	555.516
<b>Итого</b>	<b>615.513</b>	<b>594.187</b>	<b>1.229.229</b>	<b>1.189.718</b>

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

### 30. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлен следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы по текущему подоходному налогу	5.335.355	4.549.717	8.714.146	8.073.729
Корректировки прошлых лет (Экономия)/расходы по отсроченному подоходному налогу	(1.454.962)	(881.195)	(1.415.397)	626.047
<b>Подходный налог</b>	<b>3.880.393</b>	<b>3.668.522</b>	<b>7.396.714</b>	<b>8.699.776</b>

Изменения в обязательствах по отсроченному подоходному налогу за трёхмесячные и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Сальдо на начало периода	68.885.430	62.566.851	63.123.255	60.856.513
Отнесено на счета прибылей и убытков	(1.454.962)	(881.195)	(1.415.397)	626.047
Отнесено на прочий совокупный убыток/(доход)	3.051.186	(181.779)	8.773.796	21.317
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>70.481.654</b>	<b>61.503.877</b>	<b>70.481.654</b>	<b>61.503.877</b>

### 31. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из четырёх отчётных сегментов:

- транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- перевалка нефти;
- транспортировка воды;
- прочие сегменты.

В связи с образованием в конце 2017 года дочернего предприятия ТОО «Магистральный Водовод», Группа по состоянию на 30 июня 2018 года и за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, выделила отдельный сегмент «Транспортировка воды». Ранее данный сегмент был агрегирован в составе сегмента «Транспортировка нефти и связанные с ней услуги».

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в БМП с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминала, а также услуги пассажирского терминала.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги как хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, оказываемые Компанией, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через БМП с эксплуатацией БНТ. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги представляют собой услуги по перевозке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент.

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

### 31. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли, активах и обязательствах по сегментам Группы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2018 и 2017 годов, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года (неаудированные)					За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года (неаудированные)				
	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспорти- ровка воды (Казахстан)	Прочие	Итого по сегментам	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспорти- ровка воды (Казахстан)	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>										
<b>Выручка</b>										
Продажи внешним клиентам	52.683.464	919.956	1.871.040	1.694.543	57.169.003	48.874.449	2.007.972	1.837.880	967.107	53.687.408
<b>Выручка всего</b>	<b>52.683.464</b>	<b>919.956</b>	<b>1.871.040</b>	<b>1.694.543</b>	<b>57.169.003</b>	<b>48.874.449</b>	<b>2.007.972</b>	<b>1.837.880</b>	<b>967.107</b>	<b>53.687.408</b>
<b>Финансовые результаты</b>										
Обесценение основных средств и нематериальных активов через прибыли и убытки	(367)	(2.119.506)	-	(111.021)	(2.230.894)	(297)	-	-	-	(297)
Износ и амортизация	(11.557.299)	(494.477)	(781.728)	(222.026)	(13.055.530)	(10.795.826)	(395.692)	(709.433)	(198.043)	(12.098.994)
Доходы по процентам	862.323	(296)	77.557	17.330	956.914	1.577.775	(1.006)	-	6.663	1.583.432
Доля в (убытке)/прибыли совместно контролируемых предприятий	(3.057.844)	-	-	-	(3.057.844)	571.424	-	-	-	571.424
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(3.871.062)	646	(9.633)	(344)	(3.880.393)	(3.664.093)	(3.791)	-	(638)	(3.668.522)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>14.720.409</b>	<b>(2.656.418)</b>	<b>(917.156)</b>	<b>375.329</b>	<b>11.522.164</b>	<b>16.178.285</b>	<b>(16.303)</b>	<b>(351.886)</b>	<b>(197.450)</b>	<b>15.612.646</b>



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

### 32. 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 2018 и 2017 годов, и соответствующее сальдо на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам за основные средства и строительные услуги, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам за основные средства и строительные услуги</b>			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		–	46.927
<b>Итого долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам за основные средства и строительные услуги</b>	<b>6</b>	<b>–</b>	<b>46.927</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий		1.605.180	2.495.886
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		816.883	1.051.701
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		2.021	3.442
<b>Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон</b>	<b>8</b>	<b>2.424.084</b>	<b>3.551.029</b>
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	8	509	509
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>		<b>2.424.593</b>	<b>3.551.538</b>
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки		(6.274)	–
<b>Итого</b>		<b>2.418.319</b>	<b>3.551.538</b>

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

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

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Авансы, выданные связанным сторонам</b>			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		482.854	101.281
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		341.875	103.181
<b>Итого авансы, выданные связанным сторонам</b>	9	<b>824.729</b>	<b>204.462</b>

Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами</b>			
Расходы будущих периодов предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		5	5
<b>Итого расходы будущих периодов связанных сторон</b>	11	<b>5</b>	<b>5</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		750.775	587.835
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		570.293	232.361
<b>Итого кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>	18	<b>1.321.068</b>	<b>820.196</b>
<b>Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ</b>			
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		1.160.826	–
		5.354	2.190
<b>Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами</b>	18	<b>1.166.180</b>	<b>2.190</b>
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами</b>		<b>2.487.248</b>	<b>822.386</b>

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

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

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Авансы, полученные от связанных сторон</b>			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		11.594.638	10.560.712
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		314.482	359.068
Авансы полученные от совместно контролируемых предприятий		1	1
<b>Итого авансы, полученные от связанных сторон</b>	19	<b>11.909.121</b>	<b>10.919.781</b>

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 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		6.099.161	6.589.984
<b>Итого задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами</b>	22	<b>6.099.161</b>	<b>6.589.984</b>
<b>Задолженность по дивидендам к выплате перед связанными сторонами</b>			
Задолженность по дивидендам к выплате перед КМГ		19.000.000	–
<b>Итого задолженность по дивидендам к выплате перед связанными сторонами</b>	22	<b>19.000.000</b>	<b>–</b>
<b>Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		50.656	44.502
<b>Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>		<b>50.656</b>	<b>44.502</b>
<b>Итого прочие текущие обязательства перед связанными сторонами</b>		<b>25.149.817</b>	<b>6.634.486</b>



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

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

Сделки Группы со связанными сторонами в течение шестимесячных периодов, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Продажи связанным сторонам</b>				
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	30.577.713	28.529.299	59.154.904	57.122.671
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий	2.316.376	2.095.849	4.641.277	4.189.790
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	955.742	978.841	1.837.090	1.969.989
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	5.268	65.077	15.993	66.955
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	–	279	–	279
<b>Итого</b>	<b>33.855.099</b>	<b>31.669.345</b>	<b>65.649.264</b>	<b>63.349.684</b>

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Приобретения у связанных сторон</b>				
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.388.564	1.918.865	3.043.034	3.914.352
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	694.875	759.876	1.395.034	1.543.176
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	345.743	440.612	1.069.111	765.051
Приобретения основных средств и нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	305.863	185.996	587.470	732.053
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий	6.182	–	12.932	–
Приобретения основных средств и нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	–	113.331	–	170.564
<b>Итого</b>	<b>2.741.227</b>	<b>3.418.680</b>	<b>6.107.581</b>	<b>7.125.196</b>

Денежные потоки связанным сторонам, связанные с выплатой дивидендов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
<b>Денежные потоки связанным сторонам</b>		
Выплата дивидендов КМГ	36.387.527	53.656.666
<b>Итого</b>	<b>36.387.527</b>	<b>53.656.666</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****32. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года, составила 166.208 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года: 124.170 тысяч тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

**33. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Потенциальные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года. В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2018 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

**Договорные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2018 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 45.736.871 тысяча тенге (на 31 декабря 2017 года: 18.507.367 тысяча тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы (*Примечание 1*).

Доля Группы по состоянию на 30 июня 2018 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 220.664 тысячи тенге (на 31 декабря 2017 года: 123.176 тысяч тенге).

**Экспроприация активов БМП**

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между БНТ и Правительством Грузии, Грузинское Правительство имеет право на экспроприацию активов БМП, 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 объем перевалки составит менее 6 миллиона тонн ежегодно, то БНТ обязан заплатить следующие штрафы за:

- невыполнение до 1 миллиона тонн в размере 0,1 доллара США (десять центов США) за тонну;
- невыполнение от 1 до 2 миллионов тонн в размере 0,2 доллара США (двадцать центов США) за тонну;
- невыполнение свыше 2 миллионов тонн в размере 1 доллара США за тонну.

Фактические объёмы перевалки через БМП за 6 месяцев 2018 года составили 2,849 миллионов тонн (на 31 декабря 2017 года: 5,86 миллионов тонн). В соответствии с Соглашением, на основании фактических объемов за 6 месяцев 2018 года, приведенных к годовому значению, Группа начислила резерв в размере 142 тысячи долларов США (эквивалентно 46.367 тысячам тенге).

**Тарифы на оказываемые услуги**

По результатам выборочной проверки, проведенной КРЕМЗКиПП, был выпущен акт от 14 мая 2018 года, предусматривающий введение компенсирующих тарифов на услугу по подаче воды с 1 июля 2018 года и на услугу по перекачке нефти, вступающего в действие с июля 2020 года.

Не согласившись с решением, принятым в акте, Компания обжалует вышеуказанный акт в установленном законодательством порядке.

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

В состав основных финансовых обязательств Группы входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

**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.