

**АО «КазТрансОйл»**

**Промежуточная сокращённая  
консолидированная финансовая отчётность**

*За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 .....	8-45

## 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 сентября 2018 года, а также соответствующего промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, а также промежуточных консолидированных отчетов об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за девятимесячный 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»  
19 ноября 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 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	3	670.391.722	619.260.520
Нематериальные активы	4	6.670.667	6.545.801
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	5	29.552.118	31.736.986
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	6	505.806	295.842
Долгосрочная дебиторская задолженность		78.423	71.783
Банковские вклады	12	2.960.557	3.948.692
Инвестиции в облигации	14	891.412	748.962
Прочие долгосрочные активы		12.722	13.100
		<b>711.063.427</b>	<b>662.621.686</b>
<b>Текущие активы</b>			
Запасы	7	6.369.117	4.068.718
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	11.804.570	7.067.133
Авансы, выданные поставщикам	9	1.067.409	504.796
Предоплата по подоходному налогу		18.614	3.489.707
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	10	8.877.932	8.542.998
Прочие текущие активы	11	4.185.575	5.856.422
Банковские вклады	12	15.626.495	28.356.520
Денежные средства и их эквиваленты	13	31.740.177	40.870.527
		<b>79.689.889</b>	<b>98.756.821</b>
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		<b>2.823.854</b>	<b>2.848.498</b>
		<b>82.513.743</b>	<b>101.605.319</b>
<b>Итого активы</b>		<b>793.577.170</b>	<b>764.227.005</b>

Учётная политика и примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2017 года (аудири- 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	249.765.809	226.395.595
Резерв по пересчёту валюты отчётности	15	37.452.187	33.068.230
Прочие резервы капитала	15	(623.415)	(623.415)
Нераспределённая прибыль		271.896.951	278.922.619
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>620.419.550</b>	<b>599.691.047</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	13.484.653	12.740.751
Обязательства по отсроченному налогу	30	72.109.635	63.123.255
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	21	17.823.388	15.347.322
Доходы будущих периодов	17	8.016.151	7.498.361
		<b>111.433.827</b>	<b>98.709.689</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	607.000	600.175
Подоходный налог к уплате		5.696.718	1.119.287
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	12.342.752	17.612.359
Авансы полученные	19	19.847.383	18.197.647
Прочие налоги к уплате	20	7.252.413	5.565.433
Резервы	21	252.068	223.242
Прочие текущие обязательства	22	15.725.459	22.508.126
		<b>61.723.793</b>	<b>65.826.269</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>173.157.620</b>	<b>164.535.958</b>
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>		<b>793.577.170</b>	<b>764.227.005</b>
<b>Балансовая стоимость одной простой акции(в тенге)</b>	15	<b>1.596</b>	<b>1.542</b>

Подписано и разрешено к выпуску 19 ноября 2018 года.

Генеральный директор  
(председатель Правления)



Досанов Д.Г.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	23	57.551.070	56.980.706	167.063.101	164.618.262
Себестоимость реализации	24	(36.530.106)	(34.652.997)	(104.943.829)	(102.276.859)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>21.020.964</b>	<b>22.327.709</b>	<b>62.119.272</b>	<b>62.341.403</b>
Общие и административные расходы	25	(3.714.495)	(3.239.037)	(10.191.121)	(9.421.193)
Прочие операционные доходы	26	621.940	1.561.724	1.006.516	2.321.849
Прочие операционные расходы	27	44.171	(138.351)	(1.276.025)	(622.352)
Обесценение основных средств и нематериальных активов	3, 4	(74.791)	(38.368)	(2.306.442)	(38.801)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>17.897.789</b>	<b>20.473.677</b>	<b>49.352.200</b>	<b>54.580.906</b>
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто		481.887	774.736	1.228.137	(285.504)
Финансовые доходы	28	519.169	805.023	2.298.797	3.744.599
Финансовые затраты	29	(648.729)	(599.663)	(1.874.845)	(1.789.381)
Доля в (убытке)/прибыли совместно контролируемых предприятий	5	(2.204.643)	(2.125.491)	76.365	4.511.536
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>16.045.473</b>	<b>19.328.282</b>	<b>51.080.654</b>	<b>60.762.156</b>
Расходы по подоходному налогу	30	(8.409.913)	(3.984.796)	(15.806.627)	(12.684.572)
<b>Чистая прибыль за отчётный период</b>		<b>7.635.560</b>	<b>15.343.486</b>	<b>35.274.027</b>	<b>48.077.584</b>
<b>Прибыль на акцию (в тенге)</b>	15	<b>20</b>	<b>40</b>	<b>92</b>	<b>125</b>
<b>Прочий совокупный доход</b> <i>Прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		1.972.504	2.674.236	4.383.957	2.684.806
<b>Чистый прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>1.972.504</b>	<b>2.674.236</b>	<b>4.383.957</b>	<b>2.684.806</b>

Учётная политика и примечания на страницах 8-45 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 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (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	15.115.657	(109.796)	57.874.336	(113.614)
Влияние подоходного налога	30	(3.034.996)	21.962	(11.974.910)	22.725
		12.080.661	(87.834)	45.899.426	(90.889)
<b>(Начисление)/восстановление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы</b>					
Влияние подоходного налога	30	(377.796)	1.398.881	(1.208.382)	755.552
		75.558	(279.777)	241.676	(151.111)
		(302.238)	1.119.104	(966.706)	604.441
<b>Списание отсроченных налоговых активов по вознаграждениям работникам</b>					
	30	-	-	-	(150.746)
		-	-	-	(150.746)
<b>Обесценение основных средств совместно контролируемого предприятия</b>					
Влияние подоходного налога		-	-	(2.520.814)	-
	5	-	-	504.163	-
		-	-	(2.016.651)	-
<b>Восстановление/(начисление) резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий</b>					
Влияние подоходного налога		46.678	445.606	(300.639)	372.452
	5	(9.336)	(89.121)	60.127	(74.491)
		37.342	356.485	(240.512)	297.961
<b>Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>11.815.765</b>	<b>1.387.755</b>	<b>42.675.557</b>	<b>660.767</b>
<b>Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов</b>		<b>13.788.269</b>	<b>4.061.991</b>	<b>47.059.514</b>	<b>3.345.573</b>
<b>Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов</b>		<b>21.423.829</b>	<b>19.405.477</b>	<b>82.333.541</b>	<b>51.423.157</b>

Подписано и разрешено к выпуску 19 ноября 2018 года.

Генеральный директор  
(председатель Правления)

Главный бухгалтер



Досанов Д.Г.

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.



## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2018 года	2017 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		51.080.654	60.762.156
<b>Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками</b>			
Износ и амортизация	24, 25	39.176.835	36.721.040
Начисление/(восстановление) резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	25	541.247	(41.766)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	(76.365)	(4.511.536)
Финансовые затраты	29	1.874.845	1.789.381
Финансовые доходы	28	(2.298.797)	(3.744.599)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	24, 25	438.587	837.053
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	27	1.001.149	453.654
Обесценение основных средств и нематериальных активов	3, 4	2.306.442	38.801
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи	26	(374.647)	-
Пересмотр в оценках по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	26, 27	148.386	(1.311.571)
Нереализованная (прибыль)/убыток от курсовой разницы		(1.228.137)	227.994
Прочее		(31.968)	52.754
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>92.558.231</b>	<b>91.273.361</b>
<b>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах</b>			
Запасы		(2.576.997)	(1.944.381)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(5.146.858)	(1.621.304)
Авансы, выданные поставщикам		(553.555)	(693.409)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(662.871)	344.564
Прочие текущие активы		1.688.556	(612.830)
<b>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1.858.663	272.546
Авансы полученные		1.627.740	1.268.305
Прочие налоги к уплате		599.264	(695.651)
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(2.687.652)	(4.456.463)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>86.704.521</b>	<b>83.134.738</b>
Подходный налог уплаченный		(10.244.477)	(9.237.972)
Проценты полученные		2.417.805	3.724.138
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>78.877.849</b>	<b>77.620.904</b>

Учётная политика и примечания на страницах 8-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2018 года	2017 года
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Изъятие банковских вкладов		32.853.307	44.608.562
Поступление от выкупа облигаций	14	32.968	–
Поступление от продажи основных средств		9.080	10.127
Размещение банковских вкладов		(18.583.700)	(63.840.425)
Приобретение основных средств		(41.961.484)	(23.822.212)
Приобретение нематериальных активов		(23.625)	(136.023)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(27.673.454)</b>	<b>(43.179.971)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Дивиденды выплаченные	15	(61.540.496)	(59.617.355)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(61.540.496)</b>	<b>(59.617.355)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>(10.336.101)</b>	<b>(25.176.422)</b>
Чистая курсовая разница		1.205.751	(365.993)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		40.870.527	69.294.429
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>31.740.177</b>	<b>43.752.014</b>

Подписано и разрешено к выпуску 19 ноября 2018 года.

Генеральный директор  
(председатель Правления)



Досанов Д.Г.

Главный бухгалтер



Сармагамбетова М.К.

**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
<b>На 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>	61.937.567	(9.549)	226.395.595	33.068.230	(623.415)	278.922.619	599.691.047
<i>Изменения в учетной политике (Примечания 5, 8, 12 и 13)</i>	–	–	–	–	–	(64.542)	(64.542)
<b>На 1 января 2018 года (пересчитано)</b>	61.937.567	(9.549)	226.395.595	33.068.230	(623.415)	278.858.077	599.626.505
<b>Чистая прибыль за отчётный период</b>	–	–	–	–	–	<b>35.274.027</b>	<b>35.274.027</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>	–	–	<b>42.675.557</b>	<b>4.383.957</b>	–	–	<b>47.059.514</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	–	–	<b>42.675.557</b>	<b>4.383.957</b>	–	<b>35.274.027</b>	<b>82.333.541</b>
<b>Амортизация резерва по переоценке основных средств</b>	–	–	<b>(19.305.343)</b>	–	–	<b>19.305.343</b>	–
<b>Дивиденды (Примечание 15)</b>	–	–	–	–	–	<b>(61.540.496)</b>	<b>(61.540.496)</b>
<b>На 30 сентября 2018 года (неаудированные)</b>	<b>61.937.567</b>	<b>(9.549)</b>	<b>249.765.809</b>	<b>37.452.187</b>	<b>(623.415)</b>	<b>271.896.951</b>	<b>620.419.550</b>
<b>На 31 декабря 2016 года (аудированные)</b>	61.937.567	(9.549)	230.346.658	32.918.111	(695.389)	263.477.884	587.975.282
<b>Чистая прибыль за отчётный период</b>	–	–	–	–	–	48.077.584	48.077.584
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>	–	–	811.513	2.684.806	(150.746)	–	3.345.573
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период</b>	–	–	811.513	2.684.806	(150.746)	48.077.584	51.423.157
<b>Амортизация резерва по переоценке основных средств</b>	–	–	(17.680.454)	–	–	17.680.454	–
<b>Дивиденды (Примечание 15)</b>	–	–	–	–	–	(59.617.355)	(59.617.355)
<b>На 30 сентября 2017 года (неаудированные)</b>	<b>61.937.567</b>	<b>(9.549)</b>	<b>213.477.717</b>	<b>35.602.917</b>	<b>(846.135)</b>	<b>269.618.567</b>	<b>579.781.084</b>

Подписано и разрешено к выпуску 19 ноября 2018 года.

Генеральный директор  
(председатель Правления)



Досанов Д.Г.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8–45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			30 сентября 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%
«PetrotransLimited» (далее – «RTL»)	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)**

С 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 сентября 2018 года остаток обязательств Компании по исполнению инвестиционной программы составляет 42,6 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 девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года, была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета Директоров Компании и подписана генеральным директором (председателем Правления) и главным бухгалтером 19 ноября 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 девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности («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 переоцененной стоимости и других статей, описанных в учетной политике и примечаниях к данной промежуточной сокращённой 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 МунайГас 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 отчётности. 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 отчётности. 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.

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 девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 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 ( <i>Примечание 5</i> )	(в)	(4.070)
Банковские вклады ( <i>Примечание 12</i> )	(б)	(31.251)
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>(35.321)</b>
<b>Текущие активы</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность ( <i>Примечание 8</i> )	(б)	(27.623)
Банковские вклады ( <i>Примечание 12</i> )	(б)	(264)
Денежные средства и их эквиваленты ( <i>Примечание 13</i> )	(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>



**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»**(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».

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 сентября 2018 года Группа пересмотрела справедливую стоимость данных финансовых активов исходя из ставки дисконта 10,2% (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.



**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)*

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.

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 инвестиции в совместно контролируемые предприятия и нераспределенной прибыли 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.

**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 (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 сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

*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 сокращённую 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 сокращённую 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) 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 сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

#### 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 девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2018 и 2017 годов, составили:

Тенге	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2018 года	2017 года
Доллары США	336,51	323,3
Российские рубли	5,48	5,55
Евро	401,61	360,23
Грузинские лари	136,10	131,32

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

Тенге	30 сентября	31 декабря
	2018 года	2017 года
Доллары США	363,07	332,33
Российские рубли	5,52	5,77
Евро	420,91	398,23
Грузинские лари	139,91	128,16

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

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шённое 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	<b>1.279.553</b>	-	<b>364.475</b>	<b>2.105.907</b>	<b>1.177.236</b>	-	<b>40.176</b>	<b>60.377</b>	<b>5.027.724</b>
Поступления	-	<b>33.635</b>	<b>5.211.578</b>	-	<b>4.148.936</b>	-	<b>1.285.418</b>	<b>25.163.281</b>	<b>35.842.848</b>
Выбытия	<b>(132.042)</b>	<b>(475.924)</b>	<b>(51.202)</b>	<b>(947.176)</b>	<b>(420.941)</b>	<b>(76.014)</b>	<b>(351.630)</b>	<b>(7.740)</b>	<b>(2.462.669)</b>
Дооценка (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	<b>59.921.089</b>	-	-	<b>59.921.089</b>
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель ( <i>Примечание 21</i> )	-	<b>97.284</b>	-	-	-	-	-	-	<b>97.284</b>
Переведено из долгосрочных активов, предназначенных для продажи	-	-	<b>15.874</b>	-	-	-	-	-	<b>15.874</b>
Переведено в нематериальные активы ( <i>Примечание 4</i> )	-	-	-	-	-	-	-	<b>(481.260)</b>	<b>(481.260)</b>
Переведено с незавершённого строительства	<b>3.064</b>	<b>7.431.546</b>	<b>2.933.582</b>	<b>3.967.311</b>	<b>15.710.592</b>	-	<b>1.069.895</b>	<b>(31.115.990)</b>	-
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи	<b>(168.288)</b>	-	-	<b>(4.270.070)</b>	<b>(578.375)</b>	-	<b>(29.015)</b>	-	<b>(5.045.748)</b>
Перемещения и переводы	-	<b>(135.504)</b>	<b>(516.753)</b>	<b>(37.919)</b>	<b>667.528</b>	-	<b>22.648</b>	-	-
<b>По переоцененной стоимости на 30 сентября 2018 года (неаудированные)</b>	<b>20.872.592</b>	<b>234.813.301</b>	<b>22.521.454</b>	<b>109.851.748</b>	<b>177.974.769</b>	<b>162.684.883</b>	<b>19.937.469</b>	<b>29.555.780</b>	<b>778.211.996</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	-	-	<b>(75.939)</b>	<b>(387.238)</b>	<b>(286.755)</b>	-	<b>(12.071)</b>	-	<b>(762.003)</b>
Износ	-	<b>(11.770.971)</b>	<b>(1.703.712)</b>	<b>(4.794.243)</b>	<b>(16.397.622)</b>	-	<b>(3.829.144)</b>	-	<b>(38.495.692)</b>
Выбытия	-	<b>264.707</b>	<b>34.632</b>	<b>188.804</b>	<b>329.669</b>	<b>50.835</b>	<b>346.756</b>	-	<b>1.215.403</b>
Переведено из долгосрочных активов, предназначенных для продажи	-	-	<b>(3.251)</b>	-	-	-	-	-	<b>(3.251)</b>
Переведено в долгосрочные активы, предназначенных для продажи	-	-	-	<b>237.984</b>	<b>283.028</b>	-	<b>17.735</b>	-	<b>538.747</b>
Обесценение (за счет расходов)	-	<b>(1.234)</b>	<b>(249.017)</b>	<b>(820.075)</b>	<b>(1.121.966)</b>	<b>(6.398)</b>	<b>(31.632)</b>	<b>(69)</b>	<b>(2.230.391)</b>
Обесценение (резерв по переоценке актива)	-	<b>(1.940)</b>	<b>(41.391)</b>	<b>(1.341.665)</b>	<b>(612.609)</b>	<b>(44.437)</b>	<b>(4.711)</b>	-	<b>(2.046.753)</b>
Перемещения и переводы	-	-	<b>226</b>	<b>1.201</b>	<b>321</b>	-	<b>(1.748)</b>	-	-
<b>Накопленный износ и обесценение на 30 сентября 2018 года (неаудированные)</b>	-	<b>(32.068.813)</b>	<b>(4.785.524)</b>	<b>(15.107.134)</b>	<b>(46.089.315)</b>	-	<b>(9.711.738)</b>	<b>(57.750)</b>	<b>(107.820.274)</b>

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

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>По состоянию на 30 сентября 2018 года (неаудированные)</b>									
Переоценённая стоимость	20.872.592	234.813.301	22.521.454	109.851.748	177.974.769	162.684.883	19.937.469	29.555.780	778.211.996
Накопленный износ и обесценение	-	(32.068.813)	(4.785.524)	(15.107.134)	(46.089.315)	-	(9.711.738)	(57.750)	(107.820.274)
<b>Остаточная стоимость (неаудированные)</b>	<b>20.872.592</b>	<b>202.744.488</b>	<b>17.735.930</b>	<b>94.744.614</b>	<b>131.885.454</b>	<b>162.684.883</b>	<b>10.225.731</b>	<b>29.498.030</b>	<b>670.391.722</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 в текущем отчетном периоде 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 4.222.864 тысячам тенге), в том числе 6.605 тысяч долларов США (эквивалентно 2.222.649 тысячам тенге) через прибыли и убытки и 5.944 тысячи долларов США (эквивалентно 2.000.215 тысячам тенге) за счет уменьшения резерва по переоценке активов, а также обесценение права на землепользование на 226 тысяч долларов США (эквивалентно 76.051 тысяче 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, а также снижение ее объемов на 10% в период с 2023 по 2031 годы, может уменьшить возмещаемую стоимость данных активов на 28.000 тысяч долларов США (эквивалентно 10.165.960 тысячам тенге) и 14.716 тысяч долларов США (эквивалентно 5.342.938 тысячам тенге), соответственно.

Увеличение ставки дисконтирования на 0,5% может уменьшить возмещаемую стоимость вышеуказанных активов на 11.146 тысяч долларов США (эквивалентно 4.046.778 тысячам тенге).

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

- реконструкцию объектов водовода Астрахань-Мангышлак;
- капитальный ремонт с заменой трубопровода магистрального нефтепровода «Прорва-Кульсары» общей протяженностью 47,6 км;
- реконструкция системы пожаротушения и электроснабжения производственных объектов, модернизация сети транкинговой радиосвязи и другие объекты.

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

По состоянию на 30 сентября 2018 года:

- первоначальная стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств составила 1.536.551 тысячу тенге (на 31 декабря 2017 года: 2.065.226 тысяч тенге);
- объём нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составлял 2.496 тысяч тонн (на 31 декабря 2017 года: 2.498 тысяч тонн);
- незавершённое строительство включало материалы и запасные части в сумме 4.080.289 тысяч 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 сентября 2018 года была определена с учетом цены 65.170 тенге за тонну (на 31 декабря 2017 года: 41.175 тенге за тонну). Эффект от изменения справедливой стоимости технологической нефти за период составил 59.921.089 тысяч тенге.

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года, сумма износа, включенного в стоимость незавершённого строительства, составила 24.314 тысяч тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2017 года: 26.244 тысячи тенге).

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

В текущем отчетном периоде 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 планировалось осуществить через продажу, а не через продолжение их использования. Данные активы, предназначенные для продажи были признаны по наименьшей из их балансовой и справедливой стоимости за минусом затрат на реализацию в размере 4.525.550 тысяч тенге. Группа произвела реализацию вышеуказанных активов в сентябре текущего года в адрес КМГ.

**4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Права на землепользование	Прочие	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>					
Поступления	312.106	1.290.744	4.912.491	30.460	6.545.801
Амортизация	6.590	–	18.549	4.218	29.357
Обесценение	(66.560)	(504.743)	(131.575)	(2.579)	(705.457)
Переведено с незавершенного строительства ( <i>Примечание 3</i> )	–	–	(76.051)	–	(76.051)
Пересчёт валюты	123.275	357.985	–	–	481.260
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи	11.877	–	402.429	–	414.306
	–	–	(18.549)	–	(18.549)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года (неаудированные)</b>	<b>387.288</b>	<b>1.143.986</b>	<b>5.107.294</b>	<b>32.099</b>	<b>6.670.667</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2018 года (неаудированные)</b>					
Первоначальная стоимость	1.001.297	5.311.630	8.860.708	93.275	15.266.910
Накопленная амортизация и обесценение	(614.009)	(4.167.644)	(3.753.414)	(61.176)	(8.596.243)
<b>Остаточная стоимость (неаудированные)</b>	<b>387.288</b>	<b>1.143.986</b>	<b>5.107.294</b>	<b>32.099</b>	<b>6.670.667</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>

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>ККТ</b>	<b>МунайТас</b>	<b>Итого</b>
<b>На 31 декабря 2017 года (аудированные)</b>	14.331.613	17.405.373	31.736.986
Изменения в учетной политике ( <i>Примечание 2</i> )	<b>(3.844)</b>	<b>(226)</b>	<b>(4.070)</b>
Доля в (убытке)/прибыли совместно контролируемых предприятий	<b>(1.391.371)</b>	<b>1.467.736</b>	<b>76.365</b>
Доля в прочем совокупном убытке совместно контролируемых предприятий	<b>(240.512)</b>	<b>(2.016.651)</b>	<b>(2.257.163)</b>
<b>На 30 сентября 2018 года (неаудированные)</b>	<b>12.695.886</b>	<b>16.856.232</b>	<b>29.552.118</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>ККТ</b>			
	<b>30 сентября 2018 года (неаудированные)</b>		<b>31 декабря 2017 года (аудированные)</b>	
	<b>50%</b>	<b>100%</b>	<b>50%</b>	<b>100%</b>
<b>Активы и обязательства совместно контролируемых предприятий</b>				
Краткосрочные активы	<b>13.101.736</b>	<b>26.203.472</b>	11.193.076	22.386.152
Долгосрочные активы	<b>107.831.521</b>	<b>215.663.042</b>	112.914.233	225.828.466
Краткосрочные обязательства	<b>(17.382.722)</b>	<b>(34.765.444)</b>	(20.394.094)	(40.788.188)
Долгосрочные обязательства	<b>(90.854.649)</b>	<b>(181.709.298)</b>	(89.381.602)	(178.763.204)
<b>Чистые активы / балансовая стоимость инвестиций</b>	<b>12.695.886</b>	<b>25.391.772</b>	14.331.613	28.663.226
<b>Справочно</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	<b>3.465.051</b>	<b>6.930.102</b>	4.342.244	8.684.488
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	<b>(13.334.992)</b>	<b>(26.669.984)</b>	(16.057.521)	(32.115.042)
Долгосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	<b>(84.432.135)</b>	<b>(168.864.270)</b>	(83.384.876)	(166.769.752)



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

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

В тысячах тенге	МунайТас			
	30 сентября 2018 года (неаудированные)		31 декабря 2017 года (аудированные)	
	51%	100%	51%	100%
<b>Активы и обязательства совместно контролируемых предприятий</b>				
Краткосрочные активы	10.084.929	19.774.371	8.082.188	15.847.427
Долгосрочные активы	9.782.244	19.180.871	13.032.214	25.553.361
Краткосрочные обязательства	(888.093)	(1.741.359)	(969.387)	(1.900.759)
Долгосрочные обязательства	(2.122.848)	(4.162.447)	(2.739.642)	(5.371.847)
<b>Чистые активы / балансовая стоимость инвестиций</b>	<b>16.856.232</b>	<b>33.051.436</b>	<b>17.405.373</b>	<b>34.128.182</b>
<b>Справочно</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	9.933.887	19.478.210	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	-	-	-	-

В тысячах тенге	ККТ			
	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (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	22.447.096	44.894.192	23.317.396	46.634.792
(Убыток)/прибыль от продолжающейся деятельности за период	(1.391.371)	(2.782.742)	3.863.657	7.727.314
Непризнанная прибыль	-	-	(836.291)	(1.672.582)
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный (убыток)/доход	(240.512)	(481.024)	297.961	595.922
<b>Итого совокупный (убыток)/доход</b>	<b>(1.631.883)</b>	<b>(3.263.766)</b>	<b>3.325.327</b>	<b>6.650.654</b>
<b>Дивиденды</b>	-	-	-	-
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(4.474.220)	(8.948.440)	(5.414.063)	(10.828.126)
Процентные доходы	84.914	169.828	64.253	128.506
Процентные расходы	(4.511.853)	(9.023.706)	(4.647.016)	(9.294.032)
Убыток от курсовой разницы	(7.668.915)	(15.337.830)	(1.784.397)	(3.568.793)
Расходы по подоходному налогу	(18.873)	(37.746)	(1.054.383)	(2.108.766)

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

	ККТ			
	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)			
	2018 года		2017 года	
<i>В тысячах тенге</i>	50%	100%	50%	100%
<b>Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за период</b>				
Выручка	7.864.454	15.728.908	8.131.456	16.262.912
Убыток от продолжающейся деятельности за период	(2.587.560)	(5.175.120)	(2.461.528)	(4.923.056)
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	37.342	74.684	356.485	712.970
<b>Итого совокупный убыток</b>	<b>(2.550.218)</b>	<b>(5.100.436)</b>	<b>(2.105.043)</b>	<b>(4.210.086)</b>
<b>Дивиденды</b>	-	-	-	-
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(1.508.413)	(3.016.826)	(1.805.664)	(3.611.328)
Процентные доходы	39.582	79.164	25.691	51.382
Процентные расходы	(1.410.199)	(2.820.398)	(1.599.224)	(3.198.448)
Убыток от курсовой разницы	(5.456.416)	(10.912.832)	(5.489.307)	(10.978.613)
Экономия по подоходному налогу	433.459	866.918	586.934	1.173.868

	МунайТас			
	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)			
	2018 года		2017 года	
<i>В тысячах тенге</i>	51%	100%	51%	100%
<b>Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за период</b>				
Выручка	3.568.212	6.996.494	3.348.486	6.565.659
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	1.467.736	2.877.914	1.484.170	2.910.137
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>(548.915)</b>	<b>(1.076.304)</b>	1.484.170	2.910.137
<b>Дивиденды</b>	-	-	-	-
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(695.398)	(1.363.525)	(735.874)	(1.442.890)
Процентные доходы	435.881	854.669	410.103	804.124
Процентные расходы	-	-	-	-
Расходы по подоходному налогу	(370.548)	(726.565)	(372.455)	(730.304)

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

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

В тысячах тенге	МунайТас			
	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (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	1.046.415	2.051.794	931.223	1.825.928
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	382.917	750.818	336.037	658.896
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный доход/ (убыток)	-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>382.917</b>	<b>750.818</b>	<b>336.037</b>	<b>658.896</b>
<b>Дивиденды</b>	-	-	-	-
<b>Справочно</b>				
Износ и амортизация	(228.662)	(448.356)	(230.858)	(452.663)
Процентные доходы	154.721	303.375	140.931	276.336
Процентные расходы	-	-	-	-
Расходы по подоходному налогу	(99.034)	(194.184)	(83.922)	(164.553)

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

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

В тысячах тенге	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудириро- ванные)
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	1.212.590	910.669
Авансы связанным сторонам за основные средства и строительные услуги (Примечание 32)	-	46.927
	<b>1.212.590</b>	<b>957.596</b>
Минус: резерв по сомнительным долгам	(706.784)	(661.754)
<b>Итого</b>	<b>505.806</b>	<b>295.842</b>

### 7. ЗАПАСЫ

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

В тысячах тенге	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудириро- ванные)
Запасные части	2.625.141	1.978.556
Топливо	1.316.136	905.183
Строительные материалы	697.250	541.497
Химические реагенты	619.365	90.817
Спецодежда	562.542	173.167
Товары	50.761	81.554
Прочие	497.922	297.944
<b>Итого</b>	<b>6.369.117</b>	<b>4.068.718</b>

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

### 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	6.780.069	6.243.094
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 32)	2.981.236	3.551.029
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 32)	5.545.332	509
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	778.160	716.947
	<b>16.084.797</b>	<b>10.511.579</b>
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(4.280.227)	(3.444.446)
<b>Итого</b>	<b>11.804.570</b>	<b>7.067.133</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Сальдо на начало периода</b>	<b>4.060.968</b>	2.336.800	<b>3.444.446</b>	2.378.382
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	-	-	27.623	-
Начисление/(восстановление) за период, нетто (Примечание 25)	56.220	(11.202)	541.247	(41.766)
Пересчёт валют	163.039	93.147	266.911	82.129
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>4.280.227</b>	2.418.745	<b>4.280.227</b>	2.418.745

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
В тенге	11.250.928	6.196.038
В долларах США	529.222	413.088
В российских рублях	1.909	1.717
В иной валюте	22.511	456.290
<b>Итого</b>	<b>11.804.570</b>	<b>7.067.133</b>

### 9. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Авансы третьим сторонам	575.757	301.599
Авансы связанным сторонам (Примечание 32)	492.299	204.462
	<b>1.068.056</b>	<b>506.061</b>
Минус: резерв по сомнительным долгам	(647)	(1.265)
<b>Итого</b>	<b>1.067.409</b>	<b>504.796</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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
НДС к возмещению	8.636.143	8.157.636
Налог на имущество	142.202	244.839
Налог у источника выплаты	30.035	18.451
Предоплата по прочим налогам	69.552	122.072
<b>Итого</b>	<b>8.877.932</b>	<b>8.542.998</b>

### 11. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	3.661.928	5.678.717
Предоплата по страхованию	377.049	65.716
Задолженность работников	80.435	45.518
Расходы будущих периодов третьих сторон	38.489	39.547
Расходы будущих периодов связанных сторон (Примечание 32)	5	5
Прочие	27.669	26.919
<b>Итого</b>	<b>4.185.575</b>	<b>5.856.422</b>

### 12. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в долларах США	15.612.010	18.005.639
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	—	10.000.000
Долгосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	2.986.679	3.948.692
Начисленные проценты по вкладам в тенге	28.268	309.811
Начисленные проценты по вкладам выраженных в долларах США	9.344	41.070
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(49.249)	—
<b>Итого</b>	<b>18.587.052</b>	<b>32.305.212</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Сальдо на начало периода	900	—	—	—
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	—	—	264	—
Начисление за период, нетто (Примечание 29)	22.227	—	22.863	—
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>23.127</b>	<b>—</b>	<b>23.127</b>	<b>—</b>

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

### 12. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Сальдо на начало периода</b>	<b>28.013</b>	–	–	–
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	–	–	<b>31.251</b>	–
Восстановление за период (Примечание 29)	<b>(1.891)</b>	–	<b>(5.129)</b>	–
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>26.122</b>	–	<b>26.122</b>	–

На 30 сентября 2018 года банковские вклады представлены:

- краткосрочными банковскими вкладами, размещенными в долларах США, со сроком от 3-х до 12-ти месяцев и процентной ставкой от 0,5% до 0,7% годовых (на 31 декабря 2017 года: от 0,5% до 1% годовых), срок погашения которых истекает в период с января по июнь 2019 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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудири- ванные)
	Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	<b>21.744.774</b>
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	<b>5.203.379</b>	4.635.546
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	<b>3.871.604</b>	420.100
Текущие счета в банках, выраженные в лари	<b>882.622</b>	165.168
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	<b>24.651</b>	16.926
Текущие счета в банках, выраженные в евро	<b>11.981</b>	57.825
Прочие текущие счета в банках	<b>23.490</b>	13.093
Наличность в кассе	<b>472</b>	777
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	<b>(22.796)</b>	(5.784)
<b>Итого</b>	<b>31.740.177</b>	40.870.527

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Сальдо на начало периода</b>	<b>6.274</b>	5.453	<b>5.784</b>	5.443
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	–	–	<b>1.334</b>	–
Начисление за период, нетто (Примечание 29)	<b>16.311</b>	–	<b>15.800</b>	–
Пересчёт валюты	<b>211</b>	462	<b>(122)</b>	472
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>22.796</b>	5.915	<b>22.796</b>	5.915

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 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 текущих счетах начислялись по ставке от 0,25% до 4% годовых (на 31 декабря 2017 года: от 0,25% годовых до 4%).

**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 32.968 тысяч штук по цене 1 тенге за 1 облигацию. Также Группа пересмотрела справедливую стоимость облигаций исходя из ставки дисконта 10,2%. В результате, балансовая стоимость инвестиций в облигации на 30 сентября 2018 года составила 891.412 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 748.962 тысячи тенге).

**15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ****Уставный капитал**

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесённых 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.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)</b>
Резерв по переоценке основных средств Группы	<b>223.317.670</b>	196.489.838
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий	<b>26.448.139</b>	29.905.757
<b>Итого</b>	<b>249.765.809</b>	226.395.595

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

**Резерв по пересчёту валюты отчётности**

На 30 сентября 2018 года резерв по пересчёту валюты отчётности составил 37.452.187 тысяч 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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года прочие резервы капитала составили убыток в размере 623.415 тысяч тенге. Данный резерв сформирован за счет актуарных убытков по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работникам Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)****Дивиденды**

В течение 9 месяцев 2018 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 24 мая 2018 года, начислила и выплатила дивиденды по итогам деятельности 2017 года в размере 61.540.496 тысяч тенге, 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).

**Прибыль на акцию**

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем 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:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Чистая прибыль приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	7.635.560	15.343.486	35.274.027	48.077.584
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>20</b>	<b>40</b>	<b>92</b>	<b>125</b>

**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 сентября 2018 года (неаудированные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Итого активы	793.577.170	764.227.005
Минус: нематериальные активы (Примечание 4)	(6.670.667)	(6.545.801)
Минус: итог обязательств	(173.157.620)	(164.535.958)
<b>Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции</b>	<b>613.748.883</b>	<b>593.145.246</b>
Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	<b>1.596</b>	<b>1.542</b>



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

### 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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)</b>
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	607.000	600.175
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	13.484.653	12.740.751
<b>Итого</b>	<b>14.091.653</b>	<b>13.340.926</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)</b>		<b>За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)</b>	
	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b>Сальдо на начало периода</b>	<b>13.844.271</b>	13.316.517	<b>13.340.926</b>	12.538.017
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 24, 25)	157.448	277.781	438.587	837.053
Чистые процентные расходы (Примечание 29)	263.746	275.917	819.297	831.433
Вознаграждения выплаченные	(173.812)	(176.179)	(507.157)	(512.467)
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>14.091.653</b>	13.694.036	<b>14.091.653</b>	13.694.036

### 17. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 30 сентября 2018 года в основном представляют собой гарантию Группы в размере 8.016.151 тысяча 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»).

Изменение суммы данных обязательств по состоянию на 30 сентября 2018 года связано с увеличением курса обменных валют на отчётную дату, а также амортизацией обязательств за период.

### 18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)</b>
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	8.875.107	16.443.979
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 32)	2.853.601	820.196
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	611.301	345.994
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 32)	2.743	2.190
<b>Итого</b>	<b>12.342.752</b>	<b>17.612.359</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2018 года включала задолженность перед связанными и третьими сторонами за основные средства, работы и услуги по незавершенному капитальному строительству в размере 4.621.815 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 12.190.230 тысяч тенге).

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2017 года (ауди- рованные)</b>
В тенге	<b>11.747.039</b>	16.658.063
В долларах США	<b>228.813</b>	358.700
В российских рублях	<b>11.455</b>	14.574
В евро	<b>10.892</b>	24.370
В другой валюте	<b>344.553</b>	556.652
<b>Итого</b>	<b>12.342.752</b>	17.612.359

**19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2018 года (неауди- рованные)</b>	<b>31 декабря 2017 года (ауди- рованные)</b>
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 32)	<b>12.613.717</b>	10.919.781
Авансы, полученные от третьих сторон	<b>7.233.666</b>	7.277.866
<b>Итого</b>	<b>19.847.383</b>	18.197.647

**20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2018 года (неауди- рованные)</b>	<b>31 декабря 2017 года (ауди- рованные)</b>
Индивидуальный подоходный налог	<b>3.287.544</b>	3.304.942
НДС к уплате	<b>1.988.756</b>	8.075
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц – нерезидентов	<b>1.103.733</b>	1.063.456
Социальный налог	<b>303.841</b>	684.221
Налог на имущество	<b>115.090</b>	217.714
Прочие налоги	<b>453.449</b>	287.025
<b>Итого</b>	<b>7.252.413</b>	5.565.433

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РЕЗЕРВЫ**

Краткосрочные резервы по состоянию на 30 сентября 2018 года включали резерв по налогам в размере 198.962 тысяч тенге и прочие резервы в размере 53.106 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 сентября 2018 года пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценки, которая основывалась на ставке дисконта 8,53% (на 31 декабря 2017 года: 9,05%). Ставка инфляции на 30 сентября 2018 года составила 5,56% (31 декабря 2017 года: 5,55%).

Движение резервов за трехмесячные и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2018 и 2017 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Сальдо на начало периода</b>	<b>16.924.163</b>	16.039.444	<b>15.347.322</b>	15.022.086
Начислено за период за счёт актива (Примечание 3)	<b>97.284</b>	–	<b>97.284</b>	–
Пересмотр оценок и списание обязательств через прибыли и убытки, нетто (Примечание 26, 27)	<b>75.809</b>	(1.051.398)	<b>148.386</b>	(1.311.571)
Пересмотр оценок через прочий совокупный доход	<b>377.796</b>	(1.398.881)	<b>1.208.382</b>	(755.552)
Амортизация дисконта резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 29)	<b>348.336</b>	323.746	<b>1.022.014</b>	957.948
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>17.823.388</b>	13.912.911	<b>17.823.388</b>	13.912.911

**22. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 32)	<b>6.214.494</b>	6.589.984
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	<b>4.398.724</b>	4.118.923
Заработная плата и прочие вознаграждения	<b>3.977.248</b>	10.053.682
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	<b>547.274</b>	540.164
Задолженность перед пенсионным фондом	<b>372.844</b>	741.564
Прочие начисления	<b>214.875</b>	463.809
<b>Итого</b>	<b>15.725.459</b>	22.508.126

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 девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2018 года, представлена следующим образом:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года (неаудированные)					За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года (неаудированные)				
	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспорти- ровка воды	Прочие	Итого по сегментам	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспорти- ровка воды	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>										
Транспортировка сырой нефти	47.925.56!	-	-	-	47.925.56!	141.059.00!	-	-	-	141.059.00!
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	3.845.01!	-	-	-	3.845.01!	9.239.15!	-	-	-	9.239.15!
Транспортировка воды	-	-	2.046.29!	-	2.046.29!	-	-	5.661.58!	-	5.661.58!
Услуги морского порта	-	-	-	1.292.05!	1.292.05!	-	-	-	3.995.72!	3.995.72!
Плата за недоставленные объемы нефти	1.091.28!	-	-	-	1.091.28!	3.394.04!	-	-	-	3.394.04!
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	-	729.49!	-	-	729.49!	-	2.379.12!	-	-	2.379.12!
Услуги транспортной экспедиции нефти	168.74!	-	-	-	168.74!	528.06!	-	-	-	528.06!
Услуги по хранению нефти	22.67!	-	-	-	22.67!	62.65!	-	-	-	62.65!
Прочее	20.16!	-	147	409.63!	429.94!	77.30!	-	147	666.28!	743.74!
<b>Итого</b>	<b>53.073.44!</b>	<b>729.49!</b>	<b>2.046.44!</b>	<b>1.701.68!</b>	<b>57.551.07!</b>	<b>154.360.23!</b>	<b>2.379.12!</b>	<b>5.661.72!</b>	<b>4.662.00!</b>	<b>167.063.10!</b>
<b>Географические регионы</b>										
Казахстан	53.073.44!	-	2.046.44!	-	55.119.88!	154.360.23!	-	5.661.72!	-	160.021.96!
Грузия	-	729.49!	-	1.701.68!	2.431.18!	-	2.379.12!	-	4.662.00!	7.041.13!
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>53.073.44!</b>	<b>729.49!</b>	<b>2.046.44!</b>	<b>1.701.68!</b>	<b>57.551.07!</b>	<b>154.360.23!</b>	<b>2.379.12!</b>	<b>5.661.72!</b>	<b>4.662.00!</b>	<b>167.063.10!</b>

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

### 23. ВЫРУЧКА (продолжение)

Выручка за трёхмесячные и девятимесечные периоды, закончившиеся 30 сентября 2017 года, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2017 года (неаудированные)	За девятимесечный период, закончившийся 30 сентября 2017 года (неаудированные)
	Транспортировка сырой нефти	47.845.477
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	2.461.891	7.389.018
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	1.835.328	6.100.994
Транспортировка воды	1.761.493	5.320.361
Плата за недопоставленные объёмы нефти	1.454.194	3.449.440
Услуги морского порта	1.138.161	3.316.088
Услуги транспортной экспедиции нефти	173.413	503.709
Услуги по хранению нефти	27.027	88.526
Прочее	283.722	721.549
<b>Итого</b>	<b>56.980.706</b>	<b>164.618.262</b>

За девятимесечный период, закончившийся 30 сентября 2018 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 37.551.202 тысячи тенге, 22.298.400 тысяч тенге и 10.165.870 тысяч тенге (за девятимесечный период, закончившийся 30 сентября 2017 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила: 37.507.918 тысяч тенге, 19.644.460 тысяч тенге и 11.313.800 тысяч тенге, соответственно).

### 24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесечный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Износ и амортизация	12.666.800	11.931.717	37.858.541	35.801.651
Затраты на персонал	10.794.710	10.332.349	31.920.634	32.742.884
Налоги, помимо подоходного налога	2.172.719	1.865.264	6.409.907	5.688.825
Электроэнергия	1.861.518	1.839.850	5.569.861	5.464.298
Топливо и материалы	2.573.912	2.617.252	4.896.605	5.067.823
Ремонт и техобслуживание	1.913.552	1.729.700	4.663.297	3.968.701
Услуги по охране	1.244.788	1.069.219	3.700.869	3.198.720
Затраты на газ	359.751	457.681	2.259.846	2.584.406
Питание и проживание	460.473	128.759	1.281.126	183.684
Транспортные расходы	399.120	116.455	1.148.084	169.285
Услуги авиапатрулирования	198.500	274.514	858.282	945.557
Командировочные расходы	282.403	248.020	691.964	661.295
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 16)	143.284	261.808	413.694	788.896
Охрана окружающей среды	254.969	47.492	389.873	144.963
Обязательное медицинское страхование	105.869	61.748	289.325	61.748
Услуги аутстаффинга	99.471	68.940	270.020	230.574
Страхование	76.019	162.610	226.905	480.115
Операционная аренда	94.413	46.928	221.414	130.954
Услуги связи	68.397	66.117	197.222	191.210
Услуги железной дороги	27.807	583.383	166.909	1.912.320
Диагностика производственных активов	75.087	137.887	79.064	159.920
Прочее	656.544	605.304	1.430.387	1.699.030
<b>Итого</b>	<b>36.530.106</b>	<b>34.652.997</b>	<b>104.943.829</b>	<b>102.276.859</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.

Увеличение расходов Компании по питанию и проживанию производственного персонала, работающего на отдаленных производственных участках, а также транспортных расходов связано с выведением данных услуг на аутсорсинг.

Снижение расходов по услугам железной дороги связано в основном с уменьшением объемов транспортировки нефти и нефтепродуктов с 658 тысяч тонн до 22 тысяч тонн.

### 25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Затраты на персонал	1.948.016	1.700.112	5.252.607	5.448.921
Износ и амортизация	337.610	309.908	1.318.294	919.389
Начисление/(восстановление) резерва на ожидаемые кредитные убытки (Примечание 8)	56.220	(11.202)	541.247	(41.766)
Обслуживание офиса	310.410	131.292	443.165	375.221
Ремонт и техобслуживание	114.361	76.730	329.289	211.000
Налоги помимо подоходного налога	72.750	79.635	265.664	286.753
Командировочные расходы	102.034	69.453	239.028	215.123
Расходы по социальной сфере	156.439	173.984	221.392	219.405
Консультационные услуги	64.828	163.170	213.925	277.542
Расходы по списанию НДС к возмещению	87.088	23.200	154.260	67.902
Услуги аутстаффинга	52.227	77.893	136.643	281.782
Транспортные расходы	41.103	36.199	120.312	88.295
Информационное обеспечение	44.004	30.080	97.763	80.625
Услуги связи	33.575	23.154	84.486	70.682
Расходы по рекламе	36.801	10.876	65.223	42.670
Материалы и топливо	24.605	84.206	60.084	107.262
Услуги банка	19.855	26.533	57.069	85.765
Обучение	16.571	20.825	56.034	94.011
Страхование и обеспечение безопасности	9.258	32.125	53.101	98.281
Расходы по операционной аренде	20.519	2.073	40.704	21.298
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 16)	14.1€	15.97	24.8€	48.1€
Прочее	152.057	162.818	415.938	422.875
<b>Итого</b>	<b>3.714.495</b>	<b>3.239.037</b>	<b>10.191.121</b>	<b>9.421.193</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи, нетто	372.975	–	374.647	–
Доход от реализации запасов, нетто	111.776	15.626	221.363	37.653
Доход от штрафов и пени	105.145	410.425	213.522	637.580
Пересмотр оценок и списания по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 21)	–	1.051.398	–	1.311.571
Прочие доходы	32.044	84.275	196.984	335.045
<b>Итого</b>	<b>621.940</b>	<b>1.561.724</b>	<b>1.006.516</b>	<b>2.321.849</b>

**27. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	21.763	18.943	1.001.149	453.654
Пересмотр оценок и списания по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 21)	75.809	–	148.386	–
Прочие расходы	(141.743)	119.408	126.490	168.698
<b>Итого</b>	<b>(44.171)</b>	<b>138.351</b>	<b>1.276.025</b>	<b>622.352</b>

**28. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	404.197	799.296	2.111.621	3.729.019
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	111.159	–	175.418	–
Займы работникам: амортизация дисконта	470	964	1.590	4.444
Прочие финансовые доходы от третьих сторон	3.343	4.763	10.168	11.136
<b>Итого</b>	<b>519.169</b>	<b>805.023</b>	<b>2.298.797</b>	<b>3.744.599</b>

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

### 29. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Амортизация дисконта резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 21)	348.336	323.746	1.022.014	957.948
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 16)	263.746	275.917	819.297	831.433
Начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам, нетто (Примечание 12 и 13)	36.647	–	33.534	–
<b>Итого</b>	<b>648.729</b>	<b>599.663</b>	<b>1.874.845</b>	<b>1.789.381</b>

### 30. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы по текущему подоходному налогу	9.741.370	4.378.734	18.455.516	12.452.463
Корректировки прошлых лет (Экономия)/расходы по отсроченному подоходному налогу	(1.331.457)	(393.938)	(2.746.854)	232.109
<b>Подходный налог</b>	<b>8.409.913</b>	<b>3.984.796</b>	<b>15.806.627</b>	<b>12.684.572</b>

Увеличение расходов по подоходному налогу в текущем отчетном периоде в основном связано с налоговым эффектом от реализации Компанией имущества магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» своей дочерней организации ТОО «Магистральный Водовод».

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Сальдо на начало периода	70.481.654	61.503.877	63.123.255	60.856.513
Отнесено на счета прибылей и убытков	(1.331.457)	(393.938)	(2.746.854)	232.109
Отнесено на прочий совокупный убыток	2.959.438	257.815	11.733.234	279.132
<b>Сальдо на конец периода (неаудированные)</b>	<b>72.109.635</b>	<b>61.367.754</b>	<b>72.109.635</b>	<b>61.367.754</b>



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

---

**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 сентября 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, оказываемые РТЛ, представляют собой услуги по перевозке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до нефтяного 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 таблице ниже отражена информация о выручке, прибыли, активах и обязательствах по сегментам Группы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2018 и 2017 годов, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года (неаудированные)					За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 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	53.073.441	729.497	2.046.444	1.701.688	57.551.070	51.992.008	1.835.328	1.761.493	1.391.877	56.980.706
<b>Выручка всего</b>	<b>53.073.441</b>	<b>729.497</b>	<b>2.046.444</b>	<b>1.701.688</b>	<b>57.551.070</b>	<b>51.992.008</b>	<b>1.835.328</b>	<b>1.761.493</b>	<b>1.391.877</b>	<b>56.980.706</b>
<b>Финансовые результаты</b>										
Обесценение основных средств и нематериальных активов через прибыли и убытки	(6.619)	(64.780)	–	(3.392)	(74.791)	(38.368)	–	–	–	(38.368)
Износ и амортизация	(11.272.473)	(373.551)	(991.292)	(367.094)	(13.004.410)	(10.766.967)	(561.050)	(697.899)	(215.709)	(12.241.625)
Доходы по процентам	361.414	1.426	18.212	23.145	404.197	799.589	2.637	–	6.277	808.503
Доля в убытке совместно контролируемых предприятий	(2.204.643)	–	–	–	(2.204.643)	(2.125.491)	–	–	–	(2.125.491)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(8.418.528)	–	9.633	(1.018)	(8.409.913)	(3.981.780)	5.722	638	(9.376)	(3.984.796)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>8.462.036</b>	<b>(871.345)</b>	<b>(704.658)</b>	<b>749.527</b>	<b>7.635.560</b>	<b>16.266.427</b>	<b>(2.909.178)</b>	<b>2.691.960</b>	<b>(705.723)</b>	<b>15.343.486</b>

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

### 31. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли, активах и обязательствах по сегментам Группы за девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2018 и 2017 годов, соответственно:

В тысячах тенге	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года (неаудированные)					За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 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
<b>Выручка</b>										
Продажи внешним клиентам	154.360.237	2.379.126	5.661.729	4.662.009	167.063.101	149.274.632	6.100.994	5.320.361	3.922.275	164.618.262
<b>Выручка всего</b>	<b>154.360.237</b>	<b>2.379.126</b>	<b>5.661.729</b>	<b>4.662.009</b>	<b>167.063.101</b>	<b>149.274.632</b>	<b>6.100.994</b>	<b>5.320.361</b>	<b>3.922.275</b>	<b>164.618.262</b>
<b>Финансовые результаты</b>										
Обесценение основных средств и нематериальных активов через прибыли и убытки	(7.743)	(2.184.286)	–	(114.413)	(2.306.442)	(38.801)	–	–	–	(38.801)
Износ и амортизация	(34.481.859)	(1.409.304)	(2.479.394)	(806.278)	(39.176.835)	(32.386.910)	(1.620.056)	(2.113.706)	(600.368)	(36.721.040)
Доходы по процентам	1.965.233	4.038	99.613	42.737	2.111.621	3.722.938	6.143	–	15.518	3.744.599
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	76.365	–	–	–	76.365	4.511.536	–	–	–	4.511.536
Расходы по подоходному налогу	(15.772.303)	–	–	(34.324)	(15.806.627)	(12.674.226)	(970)	–	(9.376)	(12.684.572)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>40.613.684</b>	<b>(4.629.705)</b>	<b>(2.035.801)</b>	<b>1.325.849</b>	<b>35.274.027</b>	<b>49.907.111</b>	<b>(3.431.830)</b>	<b>(1.078.821)</b>	<b>2.681.124</b>	<b>48.077.584</b>

В тысячах тенге	По состоянию на 30 сентября 2018 года (неаудированные)					По состоянию на 31 декабря 2017 года (аудированные)				
	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
<b>Итого активы</b>	<b>699.133.348</b>	<b>50.594.894</b>	<b>26.865.966</b>	<b>16.982.962</b>	<b>793.577.170</b>	<b>669.637.249</b>	<b>52.756.058</b>	<b>24.285.345</b>	<b>17.548.353</b>	<b>764.227.005</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>154.183.172</b>	<b>7.660.414</b>	<b>553.365</b>	<b>10.760.669</b>	<b>173.157.620</b>	<b>147.563.341</b>	<b>13.190.178</b>	<b>1.307.910</b>	<b>2.474.529</b>	<b>164.535.958</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 трёх месячных и девятимесячных периодов, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, и соответствующее сальдо на 30 сентября 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>	Прим.	30 сентября 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>	6	-	46.927

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Торговая дебиторская задолженность связанных сторон</b>			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий		1.609.641	2.495.886
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		1.148.143	3.442
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		223.452	1.051.701
<b>Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон</b>	8	2.981.236	3.551.029
<b>Прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>			
Прочая дебиторская задолженность КМГ		5.486.349	-
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»		58.983	509
<b>Итого прочая дебиторская задолженность связанных сторон</b>	8	5.545.332	509
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки		(18.956)	-
<b>Итого</b>		<b>8.507.612</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 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Авансы, выданные связанным сторонам</b>			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		302.812	103.181
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		189.487	101.281
<b>Итого авансы, выданные связанным сторонам</b>	9	<b>492.299</b>	<b>204.462</b>

Расходы будущих периодов связанных сторон представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2018 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2017 года (аудиро- ванные)
<b>Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами</b>			
Расходы будущих периодов предприятий, находящимся 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 сентября 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 Группы «Самрук-Казына»		2.216.826	232.361
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		634.340	585.503
Кредиторская задолженность совместно контролируемых предприятий		2.435	2.332
<b>Итого кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги</b>	18	<b>2.853.601</b>	<b>820.196</b>
<b>Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»</b>			
		<b>2.743</b>	<b>2.190</b>
<b>Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами</b>	18	<b>2.743</b>	<b>2.190</b>
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами</b>		<b>2.856.344</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 сентября 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		12.288.923	10.560.712
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		324.793	359.068
Авансы, полученные от совместно контролируемых предприятий		1	1
<b>Итого авансы, полученные от связанных сторон</b>	19	<b>12.613.717</b>	<b>10.919.781</b>

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 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		6.214.494	6.589.984
<b>Итого задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами</b>	22	<b>6.214.494</b>	<b>6.589.984</b>
<b>Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		30.901	44.502
<b>Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу</b>		<b>30.901</b>	<b>44.502</b>
<b>Итого прочие текущие обязательства перед связанными сторонами</b>		<b>6.245.395</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 трёхмесячных и девятимесячных периодов, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (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	29.717.084	30.131.439	88.871.988	87.254.110
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий	2.321.494	2.091.926	6.962.771	6.281.716
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	1.901.092	825.282	3.738.182	2.795.271
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи КМГ	4.898.526	—	4.898.526	—
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	57.756	1.092	57.756	1.371
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.101	9.751	18.094	76.706
<b>Итого</b>	<b>38.898.053</b>	<b>33.059.490</b>	<b>104.547.317</b>	<b>96.409.174</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Приобретения у связанных сторон</b>				
Приобретения основных средств и нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	10.667.971	(2.101)	11.255.441	729.952
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.281.123	1.704.720	4.324.157	5.619.072
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	716.265	754.288	2.111.299	2.297.464
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	156.869	151.174	1.225.980	916.225
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий	7.108	1.072	20.040	1.072
Приобретения основных средств у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	3.608	45.909	3.608	216.473
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	—	3.378	—	3.378
<b>Итого</b>	<b>12.832.944</b>	<b>2.658.440</b>	<b>18.940.525</b>	<b>9.783.636</b>

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

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

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Денежные потоки связанным сторонам</b>				
Выплата дивидендов КМГ	19.000.000	–	55.387.527	53.656.666
<b>Итого</b>	<b>19.000.000</b>	<b>–</b>	<b>55.387.527</b>	<b>53.656.666</b>

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года, составила 283.192 тысячи тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2017 года: 214.277 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 отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года. В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2018 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

**Договорные обязательства**

По состоянию на 30 сентября 2018 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 44.711.800 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 18.507.367 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы (Примечание 1).

Доля Группы по состоянию на 30 сентября 2018 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 1.695.398 тысяч 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 9 месяцев 2018 года составили 4,3 миллионов тонн (на 31 декабря 2017 года: 5,9 миллионов тонн). В соответствии с Соглашением, на основании фактических объемов за 9 месяцев 2018 года, приведенных к годовому значению, Группа начислила резерв в размере 33 тысячи долларов США (эквивалентно 11.105 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.



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

---

**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.

**35. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.