

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 марта 2018 г. (в тысячах Тенге)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Ансаган Петролеум» (далее - «Компания») осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе, основной деятельностью Компании является разведка и добыча углеводородов.

Компания была зарегистрирована в качестве товарищества с ограниченной ответственностью на территории Республики Казахстан 20 декабря 2010 г. В соответствии с решением акционеров от 27 апреля 2015 г., Компания была перерегистрирована в качестве акционерного общества в Республике Казахстан 22 мая 2015 г., и акционеры решили уменьшить уставный капитал с 6,696,140 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2017 г. до 3,924,174 тыс. тенге по состоянию на 31 марта 2018 г.

Юридическое название	АО «Ансаган Петролеум»
Юридический адрес	г. Актау, Промзона №6, здание №150, Республика Казахстан Товарищество зарегистрировано Министерством Юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2010 г., регистрационное свидетельство №107330-1910-ТОО
№ Регистрации	свидетельство №107330-1910-ТОО
№ Перерегистрации	Товарищество было перерегистрировано на акционерное общество Департаментом Юстиции
Юридический статус	г. Актау, Республики Казахстан 22 мая 2015 г., регистрационное свидетельство №2430-1943-01-АО Акционерное общество

Компания имеет лицензию на технологическое проектирование и эксплуатацию нефтяного месторождения (разведка, добыча углеводородного сырья). Геологический отвод №13009168 от 11 июня 2013 г. 5 июня 2013 г. Компания заключила соглашение с ТОО «Кор-Таж» о купле-продаже прав на недропользование и активов в отношении контракта на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Жетыбай Северо-Западный в Мангистауской области Республики Казахстан (далее - «Месторождение»), регистрационный №1483 от 4 августа 2004 г. (далее - «Контракт на недропользование»).

7 июня 2013 г. дополнение №3 к контракту на недропользование было подписано между Министерством нефти и газа Республики Казахстан, ТОО «Кор-Таж» и Компанией, согласно которому права на недропользование были переданы Компании. 29 августа 2013 г. было подписано дополнение №4 к контракту на недропользование о продлении срока разведки с учетом продления для оценки до 4 августа 2015 г. В дополнении №5 от 15 ноября 2013 г. к контракту на недропользование под регистрационным № 3967 – УВС было утверждено новое Приложение №3-2 «Геологический отвод», выданный Государственным учреждением «Комитет геологии и недропользования» Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 17 октября 2013 г. №119 РД-УВС. 7 февраля 2014 г. было заключено дополнение №6 к контракту на недропользование, относительно изменений рабочей программы.

В апреле 2014 г. Компания получила отчет об оценке запасов сырой нефти и анализ разработки месторождения, подготовленный ТОО «Проектный институт OPTIMUM» и 2 июля 2014 г. регулирующие органы утвердили запасы сырой нефти месторождения, и Компания перешла на стадию добычи.

В декабре 2014 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №7 к контракту на недропользование относительно расширения геологического отвода, поисково-разведочных работ, открытием новых продуктивных структур Т2 (Ушкую и Западный Ушкую) и изменения рабочей программы за 2014 – 2015 гг.

30 января 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили дополнение №8 к контракту на недропользование относительно добычи сырой нефти, изменений рабочей программы за 2014-2024 гг. и разрешения на экспорт сырой нефти.

18 июня 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №9 к контракту на недропользование в отношении замены юридического статуса ТОО, на всех контрактах на недропользование, на АО.

30 декабря 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №10 к контракту на недропользование относительно утверждений изменений в рабочей программе.

По состоянию на 31 марта 2018 и 2017 гг. акционерный капитал Компании составил 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,241 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены. В по состоянию на 31 марта 2018 и 2017 гг. выплата дивидендов не производилась.

По состоянию на 31 марта 2018 и 2017 гг. следующие физические лица являлись акционерами Компании:

	31.03.2018 г.		2017 г.	
	%	в тыс.тенге	%	в тыс. тенге
Аблазимов Бахаридин Нугманович	30	1,177,252	30	1,177,252
Достыбаев Ержан Нурбекович	10	392,417	10	392,417
Куатов Галымжан Жанибекович	-	-	9	358,356
Хамитов Бахтияр Абдурахманович	9	355,452	9	355,452
Бакиров Максат Абдиманапулы	-	-	9	354,863
Абишов Аскаат Жакыпович	8	313,934	8	313,934
Алимов Сержан Сарсенбаевич	8	313,934	8	313,934
ТОО «Ордабасы Шракат»	8	306,321	8	306,321
Малдиева Айгуль Нурахметовна	-	-	5	189,498
Идрисов Динмухамет Аппазович	4	162,147	4	162,147
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	23	902.717	-	-
	100	3,924,174	100	3,924,174

На 31 марта 2018 и 2017 гг. общее количество сотрудников составляло 100 и 112 человек, соответственно.

1. ВЫРУЧКА

	За 1 квартал закончившихся 31 марта 2018г.	За 1 квартал закончившихся 31 марта 2017г.
Экспортные продажи сырой нефти	117,634	306.280
Внутренние продажи сырой нефти	-	25,500
	117,634	331,780

2. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИЙ

	За 1 квартал закончившихся 31 марта 2018г.	За 1 квартал закончившихся 31 марта 2017г.
Износ и амортизация	73,605	141,213
Услуги сторонних организаций	83,739	56,166
Налоговые расходы	46,706	89,041
Заработная плата и соответствующие налоги	48,437	51,021
Налог на добычу полезных ископаемых	10,077	40,584
Товарно-материальные запасы	17,542	14,955
Прочие расходы	10,181	8,135
Изменения в запасах сырой нефти	(127,846)	(95,980)
	162,441	305,135

3. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	За 1 квартал, закончившихс я 31 марта 2018г	За 1квартал, Закончившихс я 31 марта 2017г.
Таможенные процедуры	21,975	47,805
Транспортировка нефти	18,834	44,172
Рентный налог	17,524	35,203
Прием и хранение нефти	2,336	5,421
Подготовка сырой нефти до товарной кондиции	2,336	8,430
Прочие	1,630	1,943
	<u>64,635</u>	<u>142,974</u>

4. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За 1квартал, Закончившихс 31 марта 2018г	За 1квартал, закончившихс 31 марта 2017г
Заработная плата и соответствующие начисления	22,563	35,255
Услуги сторонних организаций	33,364	8,236
Командировочные и представительские расходы	436	2,043
Износ и амортизация	937	279
Товарно-материальные запасы	502	314
Налоги и прочие платежи в бюджет	438	415
Прочее	3,530	965
	<u>61,770</u>	<u>44,593</u>

5. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За 1квартал, Закончившихся 31 марта 2018 г.	За 1квартал, закончившихся 31 марта 2017 г.
Расходы по процентам (Примечание 16)	661,778	544,797
Расходы по процентам, начисленным за ранний платеж	-	489
Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат (Примечание 15)	-	-
Расходы по приросту обязательства по обучению (Примечание 15)	35,381	39,238
Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 14)	-	-
Расходы по приросту обязательства по социальной инфраструктуре (Примечание 14)	-	-
	<u>697,159</u>	<u>584,524</u>

6. ДОХОД/(УБЫТОК) ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

	За 1квартал, закончившихс 31 марта 2018г	За 1квартал, закончившихс 31 марта 2017г
Доход от курсовой разницы	3,876,958	3,449,182
Убыток от курсовой разницы	(1,323,475)	(614,093)
	<u>2,553,483</u>	<u>2,835,089</u>

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Машины и оборудование	Прочие нефтегазовые активы	Транспортные средства	Прочие	Итого
Стоимость:						
Балансовая стоимость:						
На 31 декабря 2015 г.	12,628,444	623,457	6,069,633	99,586	583,510	20,004,630
На 31 декабря 2016 г.	11,776,480	590,221	5,975,115	87,649	584,373	19,013,838
На 01 января 2017 г.	14,248,552	730,750	6,157,615	115,990	685,313	21,938,220
Поступление	3,329			12,247	40	15,617
Выбытие				(36,337)	(1,63)	(36,500)
На 31 декабря 2017 г.	14,251,881	730,750	6,157,615	91,901	685,190	21,917,337
Накопленный износ:						
На 1 января 2017 г.	(2,472,072)	(140,529)	(182,500)	(28,341)	(100,940)	(2,924,382)
Начислено за период	(397,292)	(32,046)	(23,057)	(1,590)	(40,028)	(494,012)
Выбытие						
Накопленный износ: На 31 декабря 2017 г.	(2,869,364)	(172,575)	(205,557)	(29,930)	(140,968)	(3,418,394)
Балансовая стоимость:						
На 31 декабря 2016 г.	11,776,480	590,221	5,975,115	87,649	584,373	19,013,838
На 31 декабря 2017 г.	11,382,517	558,175	5,952,058	61,971	544,222	18,498,943
На 01 января 2018 г.	14,251,881	730,750	6,157,615	91,901	685,190	21,917,337
Поступление						
Выбытие						
На 31 марта 2018 г.	14,251,881	730,750	6,157,615	91,901	685,190	21,917,337
Накопленный износ:						
На 1 января 2018 г.	(2,869,364)	(172,575)	(205,557)	(29,930)	(140,968)	(3,418,394)
Начислено за период	(54,640)	(5,965)	(2,900)	(2,254)	(8,782)	(74,542)
Выбытие						
Накопленный износ: На 31 марта 2018 г.	(2,924,004)	(178,540)	(208,457)	(32,185)	(149,750)	(3,492,936)
Балансовая стоимость						
На 31 декабря 2017 г.	11,382,517	558,175	5,952,058	61,971	544,222	18,498,943
На 31 марта 2018 г.	11,327,877	552,210	5,949,158	59,716	535,440	18,424,401

8. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
На 1 января	4,108,199	4,093,869
Поступило	3000	14,143
Поступило от товарно-материальных запасов	-	187
Капитализированные расходы по займам (Примечание 16)	-	-
Переведено в основные средства (Примечания 8)	-	-
На 31 марта 2018г	<u>4,111,199</u>	<u>4,108,199</u>

9. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Депозит, ограниченный в использовании	254,754	254,754
Временная фин. Помощь Акционерам	22,427,753	22,432,753
	<u>22,682,507</u>	<u>22,687,507</u>

На 31 марта 2018 г. у Компании имеется депозит, ограниченный в использовании в АО «Qazaq Banki» на сумму 254,754 тыс. тенге (на 31 декабря 2015 г.: 254,754 тыс. тенге), с фиксированной ставкой вознаграждения 9% годовых. Данный депозит необходим в соответствии с требованием законодательства Республики Казахстан для финансирования будущих обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения.

10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Готовая продукция - сырая нефть	264,392	138,188
Трубы и насосное оборудование	261,608	169,450
Сырье и материалы	72,740	79,927
Прочее	2,264	3,930
	<u>601,004</u>	<u>391,495</u>
Резерв на корректировку к чистой стоимости реализации (готовая продукция)	-	-
	<u>601,004</u>	<u>391,495</u>

11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Дебиторская задолженность	805,297	865,400
За минусом: Резерва по сомнительной задолженности	(1,002)	(1,002)
	<u>804,295</u>	<u>864,398</u>
Текущая	804,295	864,398
Долгосрочная	-	-

За период, закончившиеся 31 марта 2018 и 2017 гг., движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
На 1 января	1,002	1,002
Сторно за год	-	-
Начисление за год	-	-
На 31 марта 2018г.	<u>1,002</u>	<u>1,002</u>

Дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
До 3-х месяцев	1,007	102,395
Более 3 месяцев	41,285	763,005
Более 12 месяцев	763,005	-
	<u>805,297</u>	<u>865,400</u>

По состоянию на 31 марта 2017 г., текущая часть дебиторской задолженности, в основном, представлена реализацией сырой нефти и долгосрочная часть дебиторской задолженности, в основном, представлена реализацией основных средств.

Кредитный период по реализованной нефти обычно не превышает 30 дней. На торговую дебиторскую задолженность проценты не начисляются.

Дебиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 31 марта 2018 и 2017 гг.:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Тенге	805,297	865,400
Доллар США	-	-
	<u>805,297</u>	<u>865,400</u>

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Денежные средства на текущих банковских счетах, в тенге	6,018	1,548
Денежные средства на сберегательных счетах, в тенге	135,853	115,000
Денежные средства на текущих банковских счетах, в долларах США	112,875	357,628
Денежные средства в кассе	51	51
	<u>254,797</u>	<u>474,227</u>

13. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
На 1 января	306,439	306,439
Расходы по приросту обязательства (Примечание 6)		
Изменение в допущениях		
На 31 марта 2018г.	<u>306,439</u>	<u>306,439</u>

Руководство признало обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения по будущим расходам по ликвидации 22 скважин, расположенных на месторождении Жетыбай Северо – Западный по состоянию на 31 марта 2018 и 2017 гг.. Руководство полагает, что данное обязательство, вероятнее всего, будет исполнено на этапах завершения добычи на данном месторождении, ожидаемое в 2024 г.

14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	Обязатель- ство по возмещению исторических затрат	Обязатель- ство по социальной инфраструк- туре	Обязатель- ство по обучению	Итого
На 1 января 2018 г.	1,762,982	103,312	1,423,364	3,289,658
Расходы по приросту обязательств (Примечание 6)	35,381	-	-	35,381

Доход от курсовой разницы, нетто	(33,947)	(3,832)	(52,800)	(90,579)
Реклассификация в краткосрочную часть	(95,478)	-	-	(95,478)
На 31 марта 2018 г.	<u>1,668,938</u>	<u>99,480</u>	<u>1,370,564</u>	<u>3,138,982</u>

Согласно условиям контракта на недропользование №1483 от 4 августа 2004 г., Компания имеет обязательство по возмещению определенных исторических затрат, понесенных Правительством Республики Казахстан (далее «Правительство») по месторождению Жетыбай Северо-Западный и обязана нести расходы по развитию социальной инфраструктуры в Мангистауской области и по программам обучения сотрудников.

В течение 2015 г. Компания добавила изменения в рабочую программу 2015 – 2024 гг. (Примечание 1). На 31 марта 2018 г. не было изменений в рабочей программе.

На 31 декабря 2016 г. номинальная стоимость по возмещению исторических затрат составляет 4,701 тыс. долларов США и 1,364,678 тыс. тенге (2015 г.: 5,328 тыс. долларов США и 1,546,635 тыс. долларов США), номинальная стоимость обязательства по социальной инфраструктуре составляет 560 тыс. долларов США (2015 г.: 630 тыс. долларов США) и номинальная стоимость обязательства по обучению составляет 5,826 тыс. долларов США (2015 г.: 5,875 тыс. долларов США).

Данные обязательства отражены по исторической стоимости, дисконтированной по ставке 7% (2015 г.: 7%).

15. ЗАЙМЫ

	Ставка вознаграждения	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Dragon Fortune PTE Ltd.	2%+ 1 год ЛИБОР	15,610,916	16,212,315
АО «Qazaq Banki»		-	23,062,191
Аблазимов Б.Н.		2,225,165	-
Бакиров М.А.		4,029,332	-
Достыбаев Е.Н.		4,244,556	-
Куатов Г.Ж.	7.5%	4,068,988	-
Локальный проф союз работников АО "КазТрансГаз" ОО		11,168,703	-
Малдиева А.Н.		2,008,656	-
Идрисов Д.А.		1,000,000	1,000,000
АО Народный Банк Казахстана	7%	21,437,608	22,263,476
Вознаграждение к уплате		5,950,760	11,009,760
		71,744,684	73,547,742
		31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
На 1 января		73,547,742	48,171,963
Поступления		27,821,449	23,263,475
Начисление вознаграждений		661,778	2,197,841
(Доход)/убыток от курсовой разницы, нетто		(7,224,094)	(85,537)
Оплоченный		(23,062,191)	-
На 31 марта 2018		<u>71,744,684</u>	<u>73,547,742</u>

На 31 марта 2018 и 2017 гг. займы и вознаграждение к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Краткосрочная часть:		
Займы	50,183,008	46,325,667
Вознаграждение к уплате	440,882	5,440,344
	<u>50,623,890</u>	<u>51,766,011</u>

Долгосрочная часть:		
Займы	15,610,916	16,212,315
Вознаграждение к уплате	<u>5,509,878</u>	<u>5,569,416</u>
	<u>21,120,794</u>	<u>21,781,731</u>

В на 31 марта 2018 г. не было вознаграждения к уплате капитализировано на незавершенное строительство (2017 г.: -) и отнесено на прибыль и убытки в размере 440,882 тыс. тенге (2017 г.: 5,440,344 тыс. тенге).

Dragon fortune PTE Ltd.

18 ноября 2013 г. Компания подписала соглашение на получение необеспеченного займа с Dragon Fortune PTE Ltd. на сумму 150,000 тыс. долларов США, со ставкой вознаграждения в размере 2% + 1 год ЛИБОР и датой погашения 23 апреля 2014 г. В течении 2013 и 2014 гг., Компания получила 48,934 тыс. долларов США по займу.

15 апреля 2014 г. Компания подписала дополнительное соглашение по займу с Dragon Fortune PTE Ltd. о продлении срока до 19 апреля 2019 г.

1 января 2017 г., Компания подписала дополнение к договору займа с Dragon Fortune Pte ltd на изменение ставки вознаграждения в размере 2% годовых.

АО «Qazaq Banki»

13 августа 2014 г. Компания открыла кредитную линию в АО «Qazaq Banki» в размере 2,200,000 тыс. тенге со ставкой вознаграждения 11.5% и с датой погашения 11 августа 2017 г. и в течении 2014 г. получила всю сумму по данной кредитной линии.

В течении 2014 и 2015 гг., Компания подписала несколько дополнительных соглашений по кредитной линии относительно конвертации кредитной линии в тенге на доллары США и увеличение кредитной линии до 72,500 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения 7.5% и получила 57,620 тыс. долларов США по данной кредитной линии.

На 31 декабря 2016 г. личные банковские депозиты акционеров Компании в АО «Qazaq Banki» в общей сумме 73,075 тыс. долларов США (31 декабря 2015 г.: 74,569 тыс. долларов США) являются обеспечением исполнения обязательств по данной кредитной линии.

Компания подписала несколько дополнительных соглашений к договору кредитной линии на изменение графика погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения по займу начиная с 15 августа 2017 г., где начисленное вознаграждение в сумме 2,188 тыс. долларов США (или 729,371 тыс. тенге) и 8,283 тыс. долларов США (или 2,760,708 тыс. тенге) должно быть оплачено до 15 декабря 2017 и 2018 гг. соответственно и суммы основного долга и оставшейся суммы начисленного вознаграждения должны быть оплачены с 15 января 2019 г. до 15 июня 2022 г.

24 февраля 2017 г., Компания подписала дополнение к договору кредитной линии с АО «Qazaq Banki» от 13 августа 2014 г., на изменение графика погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения по займу начиная с 15 августа 2017 г., где начисленное вознаграждение в сумме 2,188 тыс. долларов США (или 729,371 тыс. тенге) и 8,283 тыс. долларов США (или 2,760,708 тыс. тенге) должна быть оплачена до 15 декабря 2017 и 2018 гг. соответственно и сумма основного долга и оставшейся суммы начисленного вознаграждения должно быть оплачено с 15 января 2019 г. до 15 июня 2022 г.

31 января 2018 года., Компания досрочно погасила основной долг и начисленное вознаграждение по займу АО «Qazaq Banki» от 13 августа 2014 г., в сумма основного долга 69,609 тыс. долларов США., начисленное вознаграждение 16,198 тыс. долларов США.

АО «Народный Банк Казахстана»

14 декабря 2017 г. Компания открыла кредитную линию в АО «Народный Банк Казахстана» в размере 152,500 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения 7% и с датой погашения с 14 июня 2018 г. и получила 67,198 тыс. долларов США по данной кредитной линии.

16. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2018г.	31 декабря 2017 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	<u>1,284,170</u>	<u>1,171,091</u>
	<u>1,284,170</u>	<u>1,171,091</u>

Торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 31 марта 2018 и 2017 гг.:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Тенге	1,279,558	1,166,296
Доллар США	<u>4,612</u>	<u>4,795</u>
	<u>1,284,170</u>	<u>1,171,091</u>

Средний кредитный период на приобретение товарно-материальных запасов и значительной части услуг (такие как, консалтинговые услуги и услуги субподрядчиков) обычно не превышает 2 месяцев. На торговую кредиторскую задолженность проценты не начисляются.

17. ПРОЧИЕ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Обязательство по историческим затратам (краткосрочная часть)	264,178	270,866
Обязательства по налогам	773,138	606,279
Авансы полученные	-	-
Обязательство по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	22,331	23,192
Обязательство по обучению (краткосрочная часть)	18,007	18,701
Обязательство по зарплате и соответствующим отчислениям	19,328	7,689
Прочая кредиторская задолженность	<u>9,469</u>	<u>7,773</u>
	<u>1,106,451</u>	<u>934,500</u>

18. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 марта 2018 г. уставный капитал Компании составил 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,242 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены (на 31 декабря 2015 г.: 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,242 тенге каждая). В течении года, закончившийся 31 марта 2018 г., выплаты по дивидендам не производились.

За год, закончившийся 31 марта 2018 и 2017 гг., базовый убыток на одну простую акцию составлял:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Чистый убыток за период	<u>(1,685,476)</u>	<u>(2,713,716)</u>
Убыток, использованный для расчета базового убытка на акцию	<u>(1,685,476)</u>	<u>(2,713,716)</u>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	<u>100,00</u>	<u>100,000</u>
Базовый убыток на акцию (в тыс. тенге)	<u>(16,85)</u>	<u>(27,14)</u>

Казахстанская Фондовая Биржа («КФБ») требует раскрытие балансовой стоимости акции на дату отчета, посчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, разделенная на общее количество акций. По состоянию на 31 марта 2018 и 2017 гг. балансовая стоимость одной простой акции составляла:

