

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВА ПОДГОТОВКИ

Акционерное общество, было создано в результате преобразования ТОО «Ансаган Петролеум» (БИН 101240012013, расположенного по адресу: РК, 050000, г.Алматы, ул.Толе би, д 63) в связи с чем является правопреемником всего имущества, всех прав и обязательств ТОО «Ансаган Петролеум».

Юридическое название	«Ансаган Петролеум»
Юридический адрес	Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, ПромЗона, здание ТОО «КазАзот»
№ Регистрации	Справка о государственной регистрацией юридического лица б/н от 22.05.2015г. выдана Управлением юстиции города Актау
Юридический статус	Акционерное общество

2. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ

АО "Ансаган Петролеум" обладает следующей лицензией:

Наименование организации	Номер и дата лицензии, орган выдавший	Вид деятельности (работ, услуг), на которые выдана лицензия	Срок действия лицензии
АО "Ансаган Петролеум"	№15012357 от 01.07.2015 года, выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства Энергетики Республики Казахстан	Занятие на проектирование (технологическое и (или) эксплуатацию горных (разведка, добыча полезных ископаемых) нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа	бессрочно

Компания имеет лицензию №15012357 от 01 июля 2015 года на технологическое проектирование и эксплуатацию нефтяного месторождения (разведка, добыча углеводородного сырья), Геологический отвод №13009168 от 11 июня 2013 года.

05 июня 2013 года Компания заключила соглашение с ТОО "Кор-Таж" (РК, г. Алматы) 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 - регистрационный №1483 от 04 августа 2004 года (далее – Контракт на недропользование). Между ТОО "Кор-Таж" и Министерством нефти и газа Республики Казахстан были заключены Дополнения к Контракту на недропользование №1 (Регистрационный номер 3597-УВС) от 08 сентября 2010 года и №2 (Регистрационный номер 3761-УВС) от 13 декабря 2011 года.

07 июня 2013 года было подписано Дополнение №3 (Регистрационный номер 3915-УВС) к Контракту на недропользование между Министерством нефти и газа Республики Казахстан, ТОО "Кор-Таж" и ТОО "Ансаган Петролеум", согласно которому права на недропользование были переданы Компании.

29 августа 2013 года было подписано Дополнение №4 (Регистрационный номер 3945-УВС) к Контракту на недропользование "О продлении срока разведки" с учетом продления для оценки до 04 августа 2015 года.

В Дополнении №5 от 15 ноября 2013 года 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 года, №119 РД-УВС.

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

07 февраля 2014 года было заключено дополнение №6 (Регистрационный номер 3995-УВС) к Контракту на недропользование, относительно изменений рабочей программы.

В апреле 2014 года Компания получила отчет об оценке запасов сырой нефти, подготовленный ТОО "Проектный институт ОПТИМУМ" (РК, г. Актау) и 02 июля 2014 года Регулирующие органы утвердили запасы сырой нефти месторождения, далее Компания перешла на стадию добычи.

02 июля 2014 года Компания получила Протокол №1432-14-У заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Министерстве индустрии и новых технологий РК о подсчете запасов полезных ископаемых месторождения Северо-Западный Жетыбай Мангистауской области Республики Казахстан.

В декабре 2014 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №7 (Регистрационный номер 4081-УВС-МЭ) к Контракту на недропользование относительно расширения геологического отвода, поисково-разведочных работ, открытием новых продуктивных структур Т2 (Ушкую и Западный Ушкую) и изменения рабочей программы на 2014-2015 годы.

В январе 2015 года Компания начала транспортировку сырой нефти через нефтепровод по соглашению с АО "КазТрансОйл" от 20 ноября 2014 года.

30 января 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №8 (Регистрационный номер 4103-УВС-МЭ РК) к Контракту на недропользование относительно добычи сырой нефти, дополнений к рабочей программе на 2014-2024 годы и разрешение на экспорт нефти.

В марте 2015 года Компания стала продавать на экспорт сырую нефть Vitol Central Asia S.A. (Швейцария, г. Женева) в соответствии с договором поставки, подписанным с данной компанией 20 ноября 2014 года.

22 мая 2015 года ТОО "Ансаган Петролеум" прошло процедуру преобразования в АО "Ансаган Петролеум" (Справка о государственной регистрации юридического лица от 22 мая 2015 года, БИН 101240012013).

18 июня 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №9 (Регистрационный номер 4153-УВС-МЭ) к Контракту на недропользование в связи с преобразованием Компании в акционерное общество.

07 сентября 2015 года Компанией было получено от Министерства Энергетики Республики Казахстан разрешение на обращение простых акций АО "Ансаган Петролеум" на АО "Казахстанская фондовая биржа" (Протокольное решение Экспертной комиссии №12/МЭ от 10 июля 2015 года).

3. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА

1. Количество объявленных акций

По состоянию на 31 декабря 2015 года количество объявленных акций АО "Ансаган Петролеум" составляет 100 000,00 (сто тысяч) штук простых акций, НИН KZ1C60050016.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями –39 241,73828 (тридцать девять тысяч двести сорок одна целая, 73828 сто тысячных) тенге за одну акцию.

2. Сведения о государственной регистрации выпуска акций

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

Выпуск объявленных акций Общества зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан за номером А6005 от 21 июля 2015 года и внесен в Государственный реестр ценных бумаг.

3. Количество размещенных акций по состоянию на 31 декабря 2015 года

№	Фамилия, имя, отчество, год рождения учредителя - физического лица	Количество и вид акций, предварительно оплаченных учредителем (учредителями)	% владения
1	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	44 000 простых акций	44%
2	Баймурзаева Венера Хамитовна, 1961 г.р.	16 000 простых акций	16%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	30 000 простых акций	30%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	10 000 простых акций	10%
	Итого	100 000 простых акций	100%

4. Количество выкупленных акций Общества или находящихся в собственности его дочерних организаций

На 31 декабря 2015 года АО "Ансаган Петролеум" не имеет выкупленных акций, или акций, находящихся в собственности его дочерних организаций.

Основа представления

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), выпущенными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО») и Интерпретациями, выпущенными Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности («КИМСФО»).

Функциональной валютой и валютой представления

Функциональной валютой и валютой представления финансовой отчетности Компании является тенге. Цифры были округлены до ближайшей тысячи тенге, если не указано иное.

Пересчет иностранных валют

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, отражаются по обменному курсу на дату совершения операции. На каждую отчетную дату денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату составления отчета о финансовом положении Компании. Не денежные активы и обязательства, отраженные по первоначальной стоимости, пересчитываются по обменному курсу, действующему на дату совершения сделки. Курсовые разницы, возникающие в результате изменений в курсах валют, отражаются в отчете о доходах и расходах и прочем совокупном доходе.

Средние обменные курсы иностранных валют установлены Казахстанской фондовой биржей - (далее – «KASE») – используются, как официальная курсовая ставка в Республики Казахстан.

Обменные курсы иностранных валют, используемые в финансовой отчетности, представлены следующим образом:

31 декабря 2015 г.

339,47 тенге/доллар США

31 декабря 2014 г.

182,35 тенге/доллар США

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА
 Компания использует оценку пропорционально добыче, исходя из общих доказанных запасов. Компания использует оценку доказанных запасов нефти категории С1, для расчета амортизации нефтегазовых активов. Последняя оценка запасов нефти была проведена 1 апреля 2014 г. Движение в основных средствах за периоды, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлено следующим образом:

	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Машины и оборудование	Прочие нефтегазовые активы	Транспортные средства	Прочие	Итого
Стоимость:						
На 1 января 2015 г.	10,254,918	785,919	6,538,754	69,644	782,560	18,431,795
Поступления						
Перенос с незавершенного строительства (Примечание 8)	616,524	338,667	40,707	48,410	65,998	1,112,424
Списание накопленной амортизации (при реал/диз и списаний ОС)	4,410,584	125,264	-	-	65,114	4,600,961
Разница суммы образованная при перемещении между группами	-65,575	-16,227	-	-1,631	-33,783	-
Прочие поступления (вознаграждения капитализированные)	60,934	-33,397	-	1,197	-27,537	0
Поступления от исторических затрат, соинфраструктуры	47,138	484	-	-	3,963	52,783
Выбытия						
На 31 декабря 2015 г.	(1,143,035)	(527,326)	3,346	(1,630)	(163,390)	(1,832,036)
	14,181,488	723,441	6,219,588	115,989	632,563	21,873,069
Накопленный износ:						
На 1 января 2015 г.	(52,037)	(26,117)	(21,206)	(8,419)	(10,999)	(118,778)
Начислено за период	(1,566,583)	(104,908)	(103,878)	(9,616)	(72,007)	(1,856,992)
Выбытия	65,575	31,042	-	1,631	33,783	132,031
	(1,553,045)	(99,983)	(125,084)	(16,404)	(49,223)	(1,843,740)
На 31 декабря 2015 г.						
Балансовая стоимость:						
На 1 января 2015 г.	10,202,881	759,802	6,517,548	61,225	771,561	18,313,017
На 31 декабря 2015 г.	12,628,443	623,458	6,094,504	99,585	583,339	20,029,330

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

5. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.
На 1 января	8,574,394	-
Поступило	172,543	7,969,562
Поступило из товарно- материальных запасов	43,855	301,852
Поступило из разведочных и оценочных активов		3,511,342
Капитализированные расходы по займам (Примечание 14)	0	496,548
Переведено в основные средства (Примечания 1)	<u>(4,600,962)</u>	<u>(3,704,910)</u>
На 31 декабря 2015 г.	<u>4,189,830</u>	<u>8,574,394</u>

6. НДС к возмещению

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добавленную стоимость	<u>2,771,420</u>	<u>2,703,207</u>
На 31 декабря 2015 г.	2,771,420	2,703,207

НДС к возмещению от 31.12.2015 г. на сумму 2,771,420 тыс.тенге образовалось за счет превышения суммы НДС относимого в зачет от приобретенных работ и услуг в Республике Казахстан и оплаченных сумм по Таможенному Союзу.

7. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Депозит, ограниченный в использовании	244,754	222,754
Депозит в банке	<u>10,000</u>	<u>10,000</u>
На 31 декабря 2015г.	<u>254,754</u>	<u>232,754</u>

На 31 декабря 2015 г. у Компании имеется депозит, ограниченный в использовании в АО «Qazaq Banki» на сумму 222,754 тыс. тенге (на 31 декабря 2014 г.: 222,754 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.

На 31 декабря 2015 г. у Компании имеется депозит в банке АО "Qazaq Banki" на сумму 15,529 тыс. тенге, со сроком до 13 декабря 2016 г., с фиксированной процентной ставкой 8% годовых и с минимальным неснижаемым остатком 10,000 тыс. тенге. Сумма 5,529 тыс.тенге представляет собой депозит, отраженные как прочие краткосрочные финансовые активы.

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

8. ТОВАРНО – МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Готовая продукция - сырая нефть	190,238	483,270
Трубы и насосное оборудование	222,814	214,319
Сырье и материалы	25,545	58,469
Прочее	8,512	24,297
	447,109	780,355
Резерв на корректировку чистой стоимости реализации (готовая продукция)		(248,780)
		531,575

9. ТОРГОВО ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015г.	31 декабря 2014г
Торговая дебиторская задолженность	1,202,060	26, 695
	1,266,039	26, 695

Три крупных контрагентов по торговой дебиторской задолженности:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Oil Preparation Terminal TOO	1,081,195	-
Vitol Central Asia S.A.	173,845	-
Agara Group TOO	5,812	20,811
Прочие	5,187	5,884
	1,266,039	26,695

10. АВАНСЫ ВЫПЛАЧЕННЫЕ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Предоплата за товары и услуги	48,343	142,692
	48,343	142,692
От 1 до 3 месяцев	39,770	16,885
От 3 до 6 месяцев	8,573	0,127
От 6 до 9 месяцев		125,680
	48,343	142,692
Пять крупных дебиторов по авансам выплаченным:	31 декабря 2015г.	31 декабря 2014 г.
КазТрансойл АО	28,225	-
Департамент таможенного контроля по г. Актау	2,971	-
КАРО Плюс TOO	1,200	16,680
WestEcoTrans	-	-
Халлибуртон Казахстан TOO	4,102	-
Энергомашстрой TOO	-	100,000
High Level TOO	6,979	15,033
Прочие	4,866	10,979
	48,343	142,692

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на текущих банковских счетах, в тенге	37,564	134,803
Денежные средства на сберегательных счетах, в долларах США	50,960	9,254
Денежные средства на текущих банковских счетах, в долларах США	5,909	221
Денежные средства в кассе	398	162
Итого	94,830	144,440

12. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Чистая прибыль за период	-26,810,872	-
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	-26,810,872	-
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	100,000	-
Базовая прибыль на акцию	-268,109	

БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ ПРОСТОЙ АКЦИИ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы, всего	29,095,419	-
Нематериальные активы	5,561	-
Обязательства, всего	51,216,965	-
Итого чистые активы	-22,127,108	
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	100,000	-
Балансовая стоимость одной простой акции	-221,271	

13. ЗАЙМЫ

	Ставка вознаграждения	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Dragon Fortune PTE Ltd.	9.75%+ 1 г. ЛИБОР	16,611,616	8,923,110
АО «Qazaq Banki»	11.5%	-	2,200,000
АО «Qazaq Banki»	7.5%	23,630,201	6,746,950
		5,225,548	956,083
		45,467,366	18,826,143

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

На 31 декабря 2015 и 2014 гг. займы и вознаграждение к уплате представлены следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Займы:		
Краткосрочная часть	12,436,948	2,917,836
Долгосрочная часть	<u>27,804,869</u>	<u>14,952,224</u>
	<u>40,241,818</u>	<u>17,870,060</u>
Вознаграждения к уплате:		
Краткосрочная часть	1,234,188	941,183
Долгосрочная часть	<u>3,991,361</u>	<u>14,900</u>
	<u>5,225,548</u>	<u>956,083</u>

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 9.75% + 1 мес. ЛИБОР и датой погашения 23 апреля 2014 г. 25 ноября 2013 г. Компания получила 20,000 тыс. долларов США по займу. 29 января 2014 г. и 20 марта 2014 г. Компания получила 10,000 тыс. долларов США и 10,000 тыс. долларов США по займу, соответственно. 15 апреля 2014 г. Компания подписала дополнительное соглашение по займу с Dragon Fortune PTE Ltd о продлении срока до 19 апреля 2019 г. 10 июля 2014 г. Компания получила займ на сумму 8,934 тыс. долларов США. Всего получено 48,934 тыс. долларов США.

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. В августе и сентябре 2014 г. Компания получила всю сумму данной кредитной линии.

11 марта 2015 г. Компания подписала дополнительное соглашение по кредитной линии с датой 13 августа 2014 г. с увеличением кредитной линии до 71,470 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения в размере 7.5%. На 30 сентября 2015 г. Компания получила 69,609 тыс. долларов США по данной кредитной линии.

На 31 декабря 2015 г. личные банковские депозиты владельцев Компании в АО «Qazaq Banki» в общей сумме 74,569 тыс. долларов США являлись обеспечением исполнения обязательств по данной кредитной линии.

14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

	31.12.2015 г.	2014 г.
На 31.12.2014г	311,084	309,343
Первоначальное признание		-
Расходы по приросту обязательства	3,346	21,654
Изменение в допущениях		<u>(19,913)</u>
На 31 декабря 2015г	<u>314,430</u>	<u>311,084</u>

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

Руководство полагает, что обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений должны быть признаны по будущим расходам по оставшимся 22 скважинам, расположенным на месторождении Жетыбай Северо – Западный по состоянию на 31 декабря 2015 г. (31 декабря 2014 г.: 22 скважины). Руководство полагает, что данное обязательство, вероятнее всего, будет исполнено на этапах завершения добычи на данном месторождении, ожидаемое в 2024 г.

15.ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	Обязатель- ство по возмещению исторических затрат	Обязатель- ство по социальной инфраструк- туре	Обязатель- ство по обучению	Итого
На 1 января 2015 г.	1,804,755	77,723	949,145	2,831,623
Первоначальное признание			-363,219	-363,219
Расходы по приросту обязательств (Примечание7)	158,153	11,683	91,701	261,537
Убыток от курсовых разниц	652,677	66,969	599,130	1,318,776
Реклассификация в краткосрочную часть	(232,043)	(23,763)	92,776	(163,030)
На 31 декабря 2015 г.	2,383,541	132,612	1,369,533	3,885,687

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 вносить средства по социальной инфраструктуре в Мангистауской области и по программе обучения сотрудников.

В течение 2014 г. Компания утвердила новую рабочую программу за 2014–2024 гг. по возмещению определенных исторических затрат, понесённых Правительством по месторождению Жетыбай Северо-Западному (Примечание 1) и по увеличению обязательств по социальной инфраструктуре и программе обучения сотрудников. При первоначальном признании справедливая стоимость этих обязательств была капитализирована в состав прочих нефтегазовых активов с соответствующим увеличением этих обязательств.

На 31 декабря 2015 г. номинальная стоимость по возмещению исторических затрат составляет 5,631 тыс. долларов США и 1,562,614 тыс. тенге, номинальная стоимость обязательства по социальной инфраструктуре составляет 700 тыс. долларов США, и номинальная стоимость по программе обучения сотрудников составляет 7,518 тыс. долларов США.

Данные обязательства отражены по исторической стоимости, дисконтированной по ставке 7% (2013 г.: 7%).

16.ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1,164,222	3,530,674
Задолженность связанным сторонам	-	34,040

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

	<u>1,164,222</u>	<u>3,564,714</u>
	31 декабря 2015г.	31 декабря 2014 г.
К оплате в течение 3 месяцев	710,884	3,092,335
К оплате в течение от 3 до 6 месяцев	451,994	208,091
К оплате в течение от 6 до 12 месяцев	1,344	264,288
	1,164,222	3,564,714

Пять крупных контрагентов по торговой кредиторской задолженности:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014г.
ТОО Мунай Сервис LTD ТОО	323,358	2,585,900
Фрак Джет ТОО	198,566	124,999
ЭнергоМашстрой ТОО	136,185	-
БатысГеоЗерттеу ТОО	82,296	143,061
Юго-Восточная сервисная группа ТОО	60,747	-
Актауская нефтяная сервисная компания ТОО	99,329	-
Эмбамунайавтоматика ТОО	42,789	16,000
Каскор-СМУ ТОО	-	48,266
Актау Электро ТОО	-	97,436
Проектный институт Оптимум ТОО	7,672	98,872
Прочие	<u>213,280</u>	<u>450,180</u>
	1,164,222	3,564,714

17.ПРОЧИЕ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Обязательство по историческим затратам (краткосрочная часть)	227,031	295,842
Обязательство по обучению (краткосрочная часть)	16,729	126,916
Обязательства по налогам	100,916	76,246
Обязательство по зарплате и соответствующим отчислениям	4,241	14,318
Обязательство по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	23,763	12,765
Прочая кредиторская задолженность	361	-
Прочие	<u>12,221</u>	<u>11,502</u>
	385,262	537,589

18.ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИЙ ПРОДУКЦИЙ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014г.
Экспортные продажи сырой нефти	2,293,502	-
Внутренние продажи сырой нефти	<u>79,543</u>	<u>152,590</u>

22.(ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ)/ПОЛОЖИТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА

	30.12.2015г.	31.12.2014г.
Доход от курсовой разницы	966,724	1,360,118
Расход от курсовой разницы	(22,497,544)	(2,013,764)
	(21,530,819)	(653,646)

2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим иностранным валютам. После корректировки обменный курс вырос с 156,56 к доллару США до 184,5 тенге к доллару США. Компания имеет существенный банковский заем, выраженный в долларах. Корректировка тенге привела к отрицательной курсовой разнице за 12 месяцев 2015 года -21,530,819 тыс.тенге (за 12 месяцев 2014:-653,646 тыс.тенге)

23.ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Основными рисками Компании являются валютный риск и риск ликвидности. Компания не использует сложные финансовые инструменты, деривативы для покрытия данных рисков.

Основные категории финансовых инструментов

Основные финансовые обязательства Компании состоят из займов, задолженности по вознаграждению и торговой кредиторской задолженности. Основная цель данных финансовых инструментов – привлечение финансовых средств для деятельности Компании. Компания имеет различные финансовые активы, такие как займы выданные, дебиторская задолженность и денежные средства.

Классификация финансовых инструментов по категориям и балансовой стоимости, представлена следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Финансовые активы:		
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 9)	254,754	232,754
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	94,830	144,440
Прочие краткосрочные финансовые активы (Примечание 12)	823	53,064
Дебиторская задолженность	1,202,060	26,695
Прочие текущие активы	7,830	4,138
	1,560,296	461,091
Финансовые обязательства:		
Займы (Примечание 14)	(45,467,366)	(18,826,143)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)	(1,164,222)	(3,564,714)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 13)	(3,885,687)	(2,831,622)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства (16)	(385,262)	(447,025)
Задолженность по зарплате и соответствующим отчислениям	(4,241)	(14,318)
	(50,906,776)	(25,683,822)
Финансовые обязательства	(49,346,480)	(25,222,731)

УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была утверждена и одобрена руководством компании на 20 мая 2015 года.

Серикбаев С.Б.
Генеральный директор

20 мая 2015 г.
 Актау, Республика Казахстан

Кайралиева К.Б.
Главный бухгалтер

20 мая 2015 г.
 Актау, Республика Казахстан

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.
(в тысячах тенге)

22.(ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ)/ПОЛОЖИТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА

	30.12.2015г.	31.12.2014г.
Доход от курсовой разницы	966,724	1,360,118
Расход от курсовой разницы	(22,497,544)	(2,013,764)
	(21,530,819)	(653,646)

2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим иностранным валютам. После корректировки обменный курс вырос с 156,56 к доллару США до 184,5 тенге к доллару США. Компания имеет существенный банковский заем, выраженный в долларах. Корректировка тенге привела к отрицательной курсовой разнице за 12 месяцев 2015 года -21,530,819 тыс.тенге (за 12 месяцев 2014:-653,646 тыс.тенге)

23.ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Основными рисками Компании являются валютный риск и риск ликвидности. Компания не использует сложные финансовые инструменты, деривативы для покрытия данных рисков.

Основные категории финансовых инструментов

Основные финансовые обязательства Компании состоят из займов, задолженности по вознаграждению и торговой кредиторской задолженности. Основная цель данных финансовых инструментов – привлечение финансовых средств для деятельности Компании. Компания имеет различные финансовые активы, такие как займы выданные, дебиторская задолженность и денежные средства.

Классификация финансовых инструментов по категориям и балансовой стоимости, представлена следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Финансовые активы:		
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 9)	254,754	232,754
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	94,830	144,440
Прочие краткосрочные финансовые активы (Примечание 12)	823	53,064
Дебиторская задолженность	1,202,060	26,695
Прочие текущие активы	7,830	4,138
	1,560,296	461,091
Финансовые обязательства:		
Займы (Примечание 14)	(45,467,366)	(18,826,143)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)	(1,164,222)	(3,564,714)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 13)	(3,885,687)	(2,831,622)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства (16)	(385,262)	(447,025)
Задолженность по зарплате и соответствующим отчислениям	(4,241)	(14,318)
	(50,906,776)	(25,683,822)
Финансовые обязательства	(49,346,480)	(25,222,731)

УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была утверждена и одобрена руководством компании на 20 мая 2015 года.

Серикбаев С.Б.
 Генеральный директор

20 мая 2015 г.
 Актау, Республика Казахстан



Кайралиева К.Б.
 Главный бухгалтер

20 мая 2015 г.
 Актау, Республика Казахстан