

The image shows a large industrial oil pumpjack (nodding donkey) in an oil field. The pumpjack is a complex mechanical structure with a tall metal frame, a long horizontal beam, and a large rotating wheel. It is surrounded by safety railings and other industrial equipment. The background is a clear blue sky. The text is overlaid on the left side of the image.

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ  
АО "АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ"  
2015**

## СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	3
1. <i>ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА</i>	3
2. <i>РЕЗЮМЕ</i>	4
3. <i>КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ</i>	5
4. <i>ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ</i>	7
5. <i>ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА</i>	8
6. <i>ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА</i>	9
РАЗДЕЛ II. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	22
1. <i>ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ</i>	22
2. <i>СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ</i>	26
3. <i>ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И УСЛУГ)</i>	27
4. <i>ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</i>	27
5. <i>ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ ПРОДУКЦИИ</i>	28
6. <i>СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭМИТЕНТА</i>	28
7. <i>КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА</i>	29
РАЗДЕЛ III. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	32
1. <i>ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА</i>	32
2. <i>ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ</i>	36
РАЗДЕЛ IV. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	40
1. <i>ФАКТОРЫ РИСКА</i>	40
РАЗДЕЛ V. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	42
1. <i>СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ</i>	42
2. <i>ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ, ПРИРОДООХРАННАЯ ПОЛИТИКА</i>	44
РАЗДЕЛ VI. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	46
1. <i>АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА</i>	46
2. <i>СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ</i>	48
3. <i>ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ</i>	48
4. <i>СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ</i>	49
5. <i>ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН</i>	53
6. <i>ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА</i>	56
РАЗДЕЛ VII. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2016 ГОД	59
РАЗДЕЛ VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	60
1. <i>КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ</i>	60
2. <i>ГЛОССАРИЙ</i>	61
3. <i>ПРИЛОЖЕНИЕ №1: ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ АО "АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ" ЗА ГОД, ЗАВЕРШИВШИЙСЯ 31.12.2015</i>	62





## 2. РЕЗЮМЕ

	На государственном языке	На русском языке
<b>Полное наименование</b>	"Ансаған Петролеум" Акционерлік Қоғамы	Акционерное общество "Ансаған Петролеум"
<b>Сокращенное наименование</b>	"Ансаған Петролеум" АҚ	АО "Ансаған Петролеум"
<b>Организационно-правовая форма</b>	Акционерное общество	
<b>Вид собственности</b>	Частная	
<b>Регистрационный номер</b>	Справка о государственной регистрации юридического лица от 22 мая 2015 года	
<b>БИН</b>	101240012013	
<b>Место нахождения</b>	Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, город Актау, Промзона, здание ТОО "КазАзот"	
<b>Контактный телефон:</b>	+7 (7292) 57-95-55	
<b>Факс:</b>	+7 (7292) 57-95-55	
<b>e-mail:</b>	ansagan@ansagan.kz	
<b>Корпоративный сайт</b>	Не имеется	
<b>Банковские реквизиты:</b>	ИИК: KZ75826R0KZTD2003341 в АФ АО "АТФБанк" в г. Актау, БИК: ALMNKZKA	
<b>Основные виды деятельности</b>	- осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе нефтяных ресурсов, а также последующая переработка продуктов из нефти; - реализация горюче-смазочных материалов, сырой нефти в соответствии с договорами с нефтедобывающими предприятиями.	

Источник: данные Компании



### 3. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

#### Краткая история образования и деятельности АО "Ансаган Петролеум"

АО "Ансаган Петролеум" (далее Эмитент, Компания, Общество) является правопреемником ТОО "Ансаган Петролеум" и осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе (ТОО "Ансаган Петролеум" было зарегистрировано 20 декабря 2010 года, Свидетельство о государственной регистрации №107330-1910-ТОО).

Основной деятельностью Компании является разведка и добыча углеводородов.

#### Предыдущее наименование Компании

	На государственном языке	На русском языке	Дата первичной регистрации ТОО	Дата изменения наименования при преобразовании в АО
Полное наименование	"Ансаган Петролеум" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Товарищество с ограниченной ответственностью "Ансаган Петролеум"	20.12.2010	22.05.2015
Сокращенное наименование	"Ансаган Петролеум" ЖШС	ТОО "Ансаган Петролеум"	20.12.2010	22.05.2015

Источник: данные Компании

Компания имеет лицензию №15012357 от 01 июля 2015 года на технологическое проектирование и эксплуатацию горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, в сфере нефти и газа Геологический отвод №13009168 от 11 июня 2013 года.

05 июня 2013 года 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 - 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.

В 2013 году ТОО "Проектный институт "ОПТИМУМ" выполнил "Проект оценочных работ месторождения Северо – Западный Жетыбай", который был рассмотрен на заседании ЦКРР МНГ РК (протокол №37/10 от 18.07.2013 года). В отчете дан анализ выполненных геологоразведочных работ, планирование проведения оценочных работ на 2–х летний период, на срок продления периода разведки для подготовки месторождения к подсчету запасов УВ и промышленной разработки, а также с целью уточнения геологического строения юрских и среднетриасовых отложений проектом предусматривается заложение 3 независимых (103, 104, 105) и 3 зависимых (106, 107, 108) оценочных скважин.

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.

После чего в 2013 году был защищен "Проект поисковых работ в связи с расширением контрактной территории ТОО "Ансаган Петролеум" (протокол комитета геологии и недропользования №17-04/13306-КГИ от 31.10.2013 года). Целью проекта было изучение геологического строения юрско – триасового комплекса отдельных частей Контрактной территории, а также получения геолого – геофизических данных, необходимых для полной и комплексной оценки запасов, предусматривалось проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 210 пог. км, переработка старых данных МОГТ 3Д в объеме 80 кв. км, данных МОГТ 2Д -174,5 п км и бурение 3 поисковых скважин (П-1, П-2, П-3).

В 2014 году сейсморазведочные работы МОГТ 2Д были проведены на территории восточного и южного замыкания месторождения Северо-Западный Жетыбай и на прилегающем южном направлении к контрактному участку.

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

В 2014 году составлен "Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Северо-Западный Жетыбай Мангистауской области РК" по состоянию на 01 апреля 2014 года (протокол ГКЗ РК №1432-14-У от 03.07.2014 года).

На основе подсчитанных запасов в 2014 году была составлена первая Технологическая схема разработки по состоянию на 01 июля 2014 года, утвержденная комитетом геологии и недропользования в 2014 году (протокол № 22-04-1023-И от 12 сентября 2014 года). После чего месторождение вступило в промышленную эксплуатацию по утвержденному 4 варианту, в котором было запроектировано бурение 78 скважин, рентабельный период до 2032 года, также выделено 2 объекта эксплуатации один основной (горизонт Т2А+Б+В), и возвратный (горизонт Ю-Х). Режим эксплуатации I объекта разработки – упругий, со снижением пластового давления до величины давления насыщения нефти газом, возвратный объект предполагалась эксплуатировать на естественном водонапорном режиме.

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.

### **Ключевые события за 2015 год**

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) №1483 от 04 августа 2004 года. 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. 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.

14 декабря 2015 года утвержден Комитетом геологии и недропользования Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан отчет "Анализ разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай" (№27-5-27-07-И от 14 декабря 2015г.) подготовленной ТОО "Проектным институтом "OPTIMUM". Отчет рассмотрен в ЦКРР РК ноябре 2015 года (Протокол №65/4 от 26 ноября 2015г.). Задачами настоящей работы являются изучение и уточнение геолого-физической характеристики месторождения, анализ текущего состояния разработки, анализ гидродинамических исследований скважин и энергетического состояния залежи, оценка эффективности процесса разработки, а также уточнение технологических показателей разработки.

В результате работ, с учётом данных о текущем состоянии разработки месторождения, наличием данных о проведенных мероприятиях, отставанием ввода новых эксплуатационных скважин в 2015 году в связи текущей экономической ситуацией (падение цены на нефть), прогнозные технологические показатели были заново пересчитаны.

30 декабря 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №10 (Регистрационный номер 4249-УВС-МЭ РК) к Контракту на недропользование о внесении изменений в рабочую программу на 2015-2024 года.

С целью интенсификации добычи нефти 2015 году проводились следующие работы:

- перестрел существующих интервалов перфорации по результатам ГИС,
- соляно-кислотные обработки (СКО),
- гидроразрыв пласта (ГРП) и кислотный гидроразрыв пласта (КГРП).

В результате проведенного ГРП на скважине №3 произошло увеличение дебита нефти в среднем на 7,8 т/сут.

В результате проведенного кислотного ГРП на скважине №145 произошло увеличение дебита нефти в среднем на 22,1 т/сут. Из 11-ти проведенных солянокислотных обработок успешными оказались 7. Процент успешности - 64%. Прирост дебита нефти на одну успешную скважинно-операцию составил в среднем 10,2 т/сут. Роста обводнённости в результате проведенных обработок не произошло. Среднее значение обводнённости незначительно снизилось с 6% до 3%. Средняя продолжительность эффекта – 85 суток.

#### **4. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ**

Эмитент с 10 февраля 2011 года владел 60% долей в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью "IKANGAZCorporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) (далее – Товарищество), место нахождения: Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, Медеуский район, ул. Сатпаева, дом 1А.

Вид деятельности Товарищества – коммерческая деятельность, реализация горюче-смазочных материалов, сырой нефти в соответствии с договорами с нефтедобывающими предприятиями. Первым руководителем Товарищества являлся Генеральный директор г-н Рысбаев Шыңғысхан Бақытжанұлы, 24 декабря 1981 года рождения.

Общим собранием акционеров АО "Ансаган Петролеум" (Протокол №2 от 21 августа 2015 года) было принято решение о расторжении Соглашения о купле-продаже 60% доли участия в уставном капитале Товарищества, заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655, Соглашения о взаимопонимании от 20 декабря 2010 года, Соглашения об управлении проектом от 30 декабря 2010 года.

Причиной расторжения данных Соглашений является невозможность завершения Соглашения о купле-продаже 60% доли участия в уставном капитале Товарищества, заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655 между: Турлыхановым Маратом Болатовичем выступающим в качестве продавца 46,25% доли участия в уставном капитале Товарищества, Байтеновым Нуралы Карсыбековичем выступающим в качестве продавца 13,75% доли участия в уставном капитале Товарищества и ТОО "Ансаган Петролеум" выступающим в качестве покупателя 60% доли участия в уставном капитале Товарищества, по причине не выполнения продавцами условий завершения сделки, а именно:



---

1. Не приобретение ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) на приемлемых для Покупателя (ТОО "Ансаган Петролеум") условиях не менее 80% долей участия в уставном капитале Дочерней компании (под "Дочерней компанией" в Соглашении о купле-продаже 60% доли участия в уставном капитале Товарищества, заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655, понимается юридическое лицо, учредителями которого выступают ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) и АО НК "КазМунайГаз", создаваемое в соответствии с законодательством РК), включая государственную регистрацию Дочерней компании в уполномоченных государственных органах РК;

2. Не заключения между Дочерней компанией и компетентным органом Республики Казахстан (Министерство Энергетики РК) Контракта на недропользование (под "Контрактом на недропользование" в Соглашении о купле-продаже 60% доли участия в уставном капитале ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн), заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655, понимается контракт с компетентным органом РК на разведку и добычу углеводородного сырья на подсолевом геологоразведочном блоке ТОО "Тенгизшевройл", расположенном в Атырауской области Республики Казахстан), его регистрация в уполномоченных государственных органах РК, а также получение соответствующих документов.

Данные условия должны были быть выполнены в кратчайшие практически разумные и возможные сроки, но в любом случае в течение 60 (шестидесяти) рабочих дней со дня подписания Соглашения о купле-продаже 60% доли участия в уставном капитале ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн), заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655.

По состоянию на 31 декабря 2015 года АО "Ансаган Петролеум" не владеет пятью и более процентами долей в уставном капитале других организаций.

## **5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА**

В связи с преобразованием Компании в акционерное общество, сменой юридического и фактического адресов на г. Актау, Компания в ноябре месяце 2015 года провела ликвидацию своего филиала (приказ Управления юстиции города Актау №950 от 17 ноября 2015г.).

Новых филиалов и /или представительств до конца 2015 года не открывалось.

## **6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА**

### **Виды деятельности Компании согласно Уставу**

- 1) осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе нефтяных ресурсов, а также последующая переработка продуктов из нефти;
- 2) реализация горюче-смазочных материалов, сырой нефти в соответствии с договорами с нефтедобывающими предприятиями;
- 3) проведение геологоразведочных, изыскательских работ, апробирование, испытание, пробная эксплуатация и разработка нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, добыча, поддержание пластового давления (ПДД), сбор, подготовка нефти и переработка нефти и газа, реализация сырья и продуктов переработки, включая выработку и реализацию нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, бензинов различных марок, авиационного и осветительного керосина, дизельного топлива различных сортов мазута, гудрона, битума, нефтяного кокса, этана, этилена, полиэтиленов различных марок, пропилена, полипропилена, бензола, бутена-1 этилбензола, стирола, полистирола различных марок и других продуктов нефтехимпереработки и нефтехимии;
- 4) бурение поисковых, разведочных, структурных и эксплуатационных скважин на нефть, газ и воды, их консервация и ликвидация;
- 5) обустройство нефтяных и газовых месторождений;
- 6) испытание добывающих (нефтяных, газовых) и нагнетательных скважин;
- 7) комплексное гидродинамическое исследование и тестирование нефтегазовых и водяных скважин;
- 8) комплекс геофизических исследований и вскрытие продуктивных пластов перфорацией;
- 9) проведение топографо-маркшейдерских работ;
- 10) лабораторные работы по определению физико-химических свойств нефти, газа, воды и пород;
- 11) осуществление наблюдения за сейсмическими, геодинамическими режимами района разработки месторождения;
- 12) ведение мониторинга и определение степени и типов загрязнения первого от поверхности водоносного горизонта и влияния загрязняющих веществ на окружающую среду на месторождениях;
- 13) текущий (подземный) и капитальный ремонт эксплуатационных скважин на нефтегазопромислах, включая зарезку второго ствола;
- 14) выработка углеводородной смеси, печного топлива и другой продукции газопереработки;
- 15) интенсификация добычи нефти;
- 16) проведение сертификационных испытаний нефти, нефтепродуктов, продуктов переработки газа и кислорода газообразного;
- 17) осуществление вышкомонтажных работ;
- 18) техническое перевооружение, обновление и реконструкция производственных мощностей для обеспечения наиболее эффективного извлечения и использования нефти;
- 19) организация работ по внедрению новых видов технологически устойчивого оборудования, проведение пуско-наладочных, шеф-монтажных работ на объектах нефтегазодобычи, нефтегазотранспорта, нефтегазопереработки и химии;

- 
- 20) разработка конструкторско-технической документации нефтепромыслового оборудования по решению наиболее острых проблем в нефтедобыче и их внедрение;
  - 21) изготовление, капитальный ремонт бурового, нефтепромыслового и других видов специального оборудования, транспортных средств, инструмента и запасных частей для собственных нужд;
  - 22) монтаж и все виды работ по эксплуатации технологического нефтегазопромыслового оборудования;
  - 23) изготовление сварочно-монтажных конструкций (в том числе несущих), их дефектоскопия, ремонт и испытания, составление ПСД;
  - 24) проведение работ на продление срока эксплуатации оборудования после ремонта с занесением видов ремонта в паспорт оборудования, не регистрируемых в органах технадзора;
  - 25) проведение планово-предупредительного ремонта и техническое обслуживание газового оборудования;
  - 26) ремонт, наладка и испытания печей подогрев, котлов, сосудов, резервуаров, работающих под давлением, оборудования газодобычи, грузоподъемных механизмов, грузоподъемных механизмов и машин, автомобильных газобаллонных установок, кузнечных цехов;
  - 27) выполнение всего комплекса работ по улучшению экологической обстановки на нефтяных месторождениях;
  - 28) сбор, утилизация, переработка и ликвидация амбарной и разлитой нефти, нефтешламов, замазученных (территорий) грунтов и рекультивация земель;
  - 29) лабораторные исследования, мониторинг окружающей среды и химический анализ веществ;
  - 30) проведение работ по депарафинизации скважин, труб и оборудования;
  - 31) выполнение работ по химизации технологических процессов нефтедобычи;
  - 32) капитальный ремонт оборудования, сетей и сооружений объектов химизации, экологических мероприятий, пуско-наладочные работы;
  - 33) прием и хранение химических материалов, реагентов (в т.ч. пожароопасных и ядовитых), их транспортирование и применение;
  - 34) техническое обслуживание и ремонт электромеханического оборудования, монтаж КИПиА, средств связи;
  - 35) монтаж и наладка электрических сетей и электрооборудования напряжением до и выше 1000В, 35 кВ включительно;
  - 36) хранение, использование и транспортировка взрывчатых веществ, средств взрывания и источников, ионизирующих излучения (радиоактивные вещества), импорт этих средств в установленном порядке;
  - 37) эксплуатация спецтехники, автотранспортных средств, землеройных машин, грузоподъемных механизмов производства стран СНГ и других иностранных производителей;
  - 38) осуществление грузопассажирских перевозок, не связанных с естественными монополиями;
  - 39) изыскание, проектирование промышленных (в т.ч. обустройство месторождений), социальных и жилищных объектов, общие строительно-монтажные и ремонтно-строительные работы в области архитектуры и градостроительства, строительство и ремонт автодорог, железнодорожных подъездных путей, причальных сооружений и ЛЭП;



- 
- 40) сбор и ремонт контрольных, противопожарных, автоматики и сигнальных аппаратур и систем, подъемных сооружений, в том числе котлов, емкостей и магистральных трубопроводов работающих под давлением;
  - 41) изыскание, проектирование объектов, в части касающейся разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, их строительство и капитальный ремонт;
  - 42) строительство, ремонт инженерных коммуникаций сетей (в т.ч. сетей водоснабжения и газоснабжения) объектов производственного назначения, жилья и соцкультбыта;
  - 43) проектирование, разработка, изготовление, монтаж, наладка, эксплуатация, ремонт, техническое обслуживание приборов, устройств, аппаратуры, оборудования систем технической кибернетики, автоматического контроля и управления, электроники, вычислительной техники, информационных систем, систем связи и телекоммуникации;
  - 44) монтаж и ремонт аппаратуры и систем контроля, противопожарной защиты, автоматики и сигнализации, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
  - 45) эксплуатация, хранение, техническое обслуживание, транспортировка и утилизация источников ионизирующего излучения;
  - 46) техническое обслуживание персональных ЭВМ, копировальной и множительной техники (ксероксов, сканеров и принтеров);
  - 47) предоставление услуг (транкинговой, спутниковой) связи;
  - 48) метрологические испытания и проверка измерительных приборов, систем средств измерения;
  - 49) разработка и внедрение компьютерных программ и информационных технологий, информационно-вычислительное обслуживание;
  - 50) осуществление мероприятий, связанных с антикоррозийной защитой водоводов, оборудования и емкостей;
  - 51) монтаж, обслуживание, ремонт, наладка, дефектоскопия, испытания водоводов (в т.ч. высоконапорных), емкостей и насосов (в т.ч. погружных), приборов учета, КИПиА и иного оборудования;
  - 52) обеспечение наиболее эффективного извлечения и использования нефти, в том числе за счет развития, технического перевооружения и реконструкции производственных мощностей, геологоразведочных и изыскательских работ;
  - 53) инжиниринговые, маркетинговые, консалтинговые услуги;
  - 54) внешнеэкономическая деятельность в соответствии с Законодательством: осуществление операций по экспорту и импорту товаров и услуг, развитие взаимовыгодных внешнеэкономических связей, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами и иная деятельность в рамках настоящей статьи, не противоречащая Законодательству;
  - 55) коммерческая деятельность;
  - 56) внешнеэкономическая деятельность;
  - 57) торгово-посредническая деятельность;
  - 58) оптовая и розничная торговля;
  - 59) торгово-закупочная деятельность;
  - 60) осуществление иных видов деятельности, не запрещенных Законодательством, отвечающих целям и задачам Общества, предусмотренных Уставом.

**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

Источник: данные Компании

**Сведения о Контракте на недропользование**

05 июня 2013 года 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 - 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.

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

В 2014 году составлен "Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Северо-Западный Жетыбай Мангистауской области РК" по состоянию на 01 апреля 2014 года (протокол ГКЗ РК №1432-14-У от 03 июля 2014 года).

На основе подсчитанных запасов в 2014 году была составлена первая Технологическая схема разработки по состоянию на 01 июля 2014 года, утвержденная комитетом геологии и недропользования в 2014 году (протокол №22-04-1023-И от 12 сентября 2014 года), после чего месторождение вступило в промышленную эксплуатацию.

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 года 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. в соответствии с договором поставки, подписанным с данной компанией 20 ноября 2014 года.

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.

14 декабря 2015 года утвержден Комитетом геологии и недропользования Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан отчет "Анализ разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай" (№27-5-27-07-И от 14 декабря 2015г.) подготовленной ТОО "Проектным институтом "ОПТИМУМ". Отчет рассмотрен в ЦКРР РК ноябре 2015 года (Протокол №65/4 от 26 ноября 2015г.).

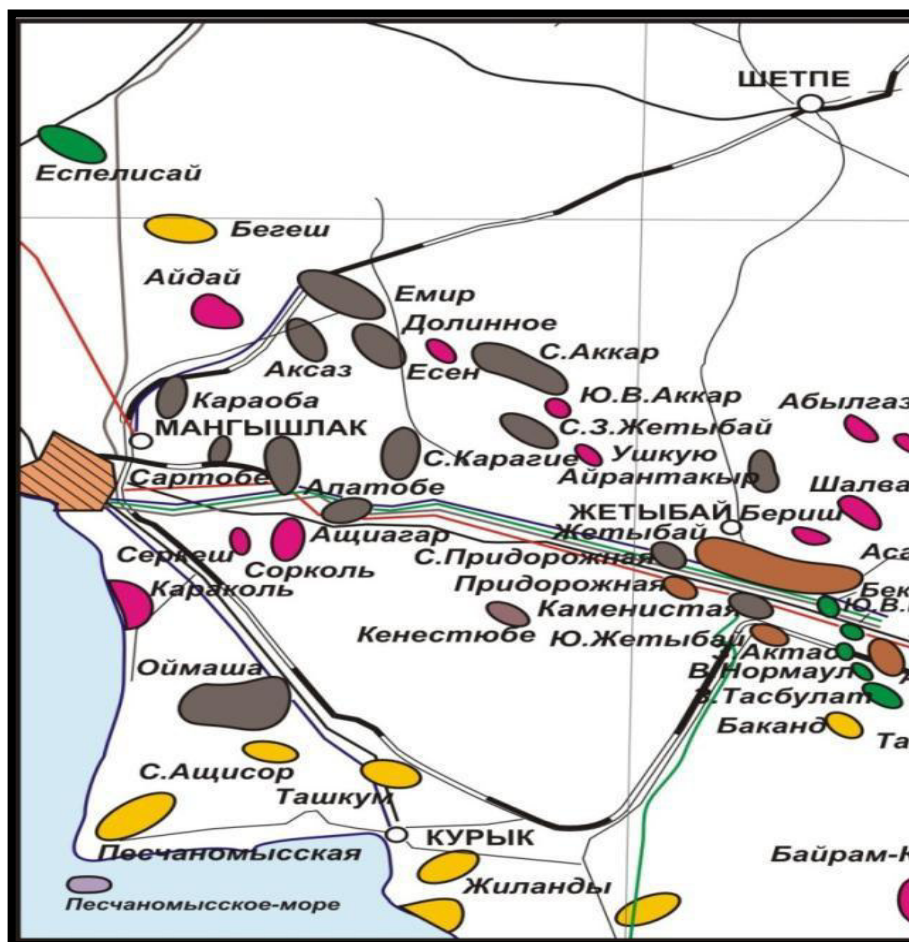
30 декабря 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №10 (Регистрационный номер 4249-УВС-МЭ РК) к Контракту на недропользование о внесении изменений в рабочую программу на 2015-2024 годы.

### **Сведения о месторождении**

Контрактная территория АО "Ансаган Петролеум" в административно-территориальном отношении расположена в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В пределах Контрактной территории открыто нефтяное месторождение Северо – Западный Жетыбай. Право на проведение разведки и добычи УВС на месторождении Северо – Западный Жетыбай предоставлено АО "Ансаган Петролеум" в соответствии с Контрактом на недропользование за №1483 от 04 августа 2004 года.



## Местонахождение месторождения



Источник: данные Компании

Впервые площадь Северо-Западный Жетыбай была выявлена в 1965 году в результате региональных сейсморазведочных работ КМПВ, проведенных Турланской геофизической экспедицией треста "Казнефтегеофизика".

В 1970-1985 годах трест "Мангышлакнефтегазразведка" выполнил сейсмосьемки. Результаты этих работ позволили более детально изучить геологическое строение площади по юрским отражающим горизонтам III и IV. По доюрским отражающим горизонтам  $V_2^{IV}$  структура Северо-Западный Жетыбай впервые была закартирована как локальное поднятие.

В 1969-1984 годах на площади Северо-Западный Жетыбай были пробурены 10 поисковых и разведочных скважин с суммарным метражом 33702 м. Результаты бурения этих скважин позволили установить нефтеносность юрских отложений (Ю-X и Ю-XIII горизонты) и промышленную нефтеносность среднетриасовых отложений (пачки А и Б).

В 1985 году в работе была выполнена оперативная оценка геологических запасов нефти среднетриасовых залежей А и Б, принятые ЦКР по запасам Министерства нефтяной промышленности СССР.

Подсчет запасов выполнен институтом КазНИПИнефть по состоянию на 01 января 1985 года. Запасы утверждены ЦКЗ СССР и поставлены на Государственный баланс по категории  $C_1$  в объеме: нефть - геологические 2057 тыс. тонн, извлекаемые 616 тыс. тонн, растворенный газ - геологические 107 млн.  $m^3$  и извлекаемые 32 млн.  $m^3$ .

Для уточнения геологического строения месторождения с целью оптимизации дальнейших разведочных работ, выявления благоприятных условий заложения скважин месторождения

Северо-Западный Жетыбай в 2007 году компанией НПФ "ДАНК" (г. Алматы) были проведены сейсмические исследования 3Д.

По данным 3Д составлены структурные карты в масштабе 1:25000, со следующей стратиграфической приуроченностью:

- III - подошва неокома;
- IV<sub>1</sub> - подошва верхней юры;
- V<sub>1</sub> - подошва юры;
- V<sub>2</sub><sup>II</sup> - кровля карбонатов среднего триаса;

Для продолжения разведочных работ на месторождении ТОО "СМАРТ Инжиниринг" по состоянию на 01 апреля 2008 года был составлен "Проект разведки месторождения Северо-Западный Жетыбай".

В 2007 году ТОО "СМАРТ Инжиниринг" (РК, Алматы) составило "Проект пробной эксплуатации месторождения Северо-Западный Жетыбай", утверждённый ЦКРР РК (протокол №46 от 19 октября 2007 года) (6) на 3 года (2007-2009 годы).

В 2013 году ТОО "Проектный институт "ОПТИМУМ" выполнило "Проект оценочных работ месторождения Северо-Западный Жетыбай", который был защищен на заседании ЦКРР МНГ РК (протокол №37/10 от 18 июля 2013 года).

В 2013 году составлен "Проект поисковых работ в связи с расширением контрактной территории ТОО "Ансаган Петролеум" проект разработан ТОО Проектный институт "ОПТИМУМ".

В 2014 году составлен "Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Северо-Западный Жетыбай Мангистауской области РК" по состоянию на 01 апреля 2014 года (протокол ГКЗ РК №1432-14-У от 02 июля 2014 года),

В 2014 году составлена "Технологическая схема разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай" по состоянию на 01 июля 2014 года (протокол № 22-04-1023-И от 12.09.2014 г.).

В 2015 составлен отчет "Анализ разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай" по состоянию на 01 октября 2015 года (протокол 27-5-2707-И от 14 декабря 2015 года ЦКРР МНГ РК).

### **История добычи Компании**

<b>Год</b>	<b>Тыс. тонн</b>
2010	0,7
2011	0,5
2012	1,37
2013	2,092
2014	18,045
2015	38,532

*Источник: данные Компании*

Проектные показатели согласно проекту "Анализ разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай"

Год	Добыча нефти, тыс. тонн
2015	37,2
2016	101,2
2017	90,3
2018	98,7
2019	134,9
2020	163,9
2021	189,0
2022	214,5
2023	238,8
2024	254,2
2025	256,9
2026	249,7
2027	240,0
2028	228,4
2029	214,4
2030	200,3
2031	185,3
2032	169,9
2033	154,4
2034	129,2
2035	107,2
2036	87,9
2037	71,6
2038	57,5

Источник: данные Компании

Первооткрывательницей месторождения Северо-Западный Жетыбай является скважина 3, которая в 1975 году выявила нефтяную залежь в среднетриасовых отложениях.

В результате поискового и разведочного бурения, проведённого на месторождении Северо-Западный Жетыбай, вскрыты отложения мезозойского и кайнозойского возраста на максимальную глубину 3701 м в скважинах 103 и 106.

За основу структурных построений принята геостатическая модель по результатам переинтерпретации сейсмосьемки 3Д и данных бурения скважин.

В тектоническом отношении месторождение Северо-Западный Жетыбай приурочено к Жетыбай-Узеньской тектонической ступени.

**Ю-Х горизонт.** К Ю-Х горизонту приурочена нефтяная залежь, установленная по результатам опробования скважин 3 и 9.

**Пачка Т<sub>2</sub>-А.** Залежь нефти установлена по результатам опробования 10 скважин в блоках I, II, III. По данным опробования и ГИС залежь рассматривается как единый резервуар, в IV блоке предполагается по ГИС.

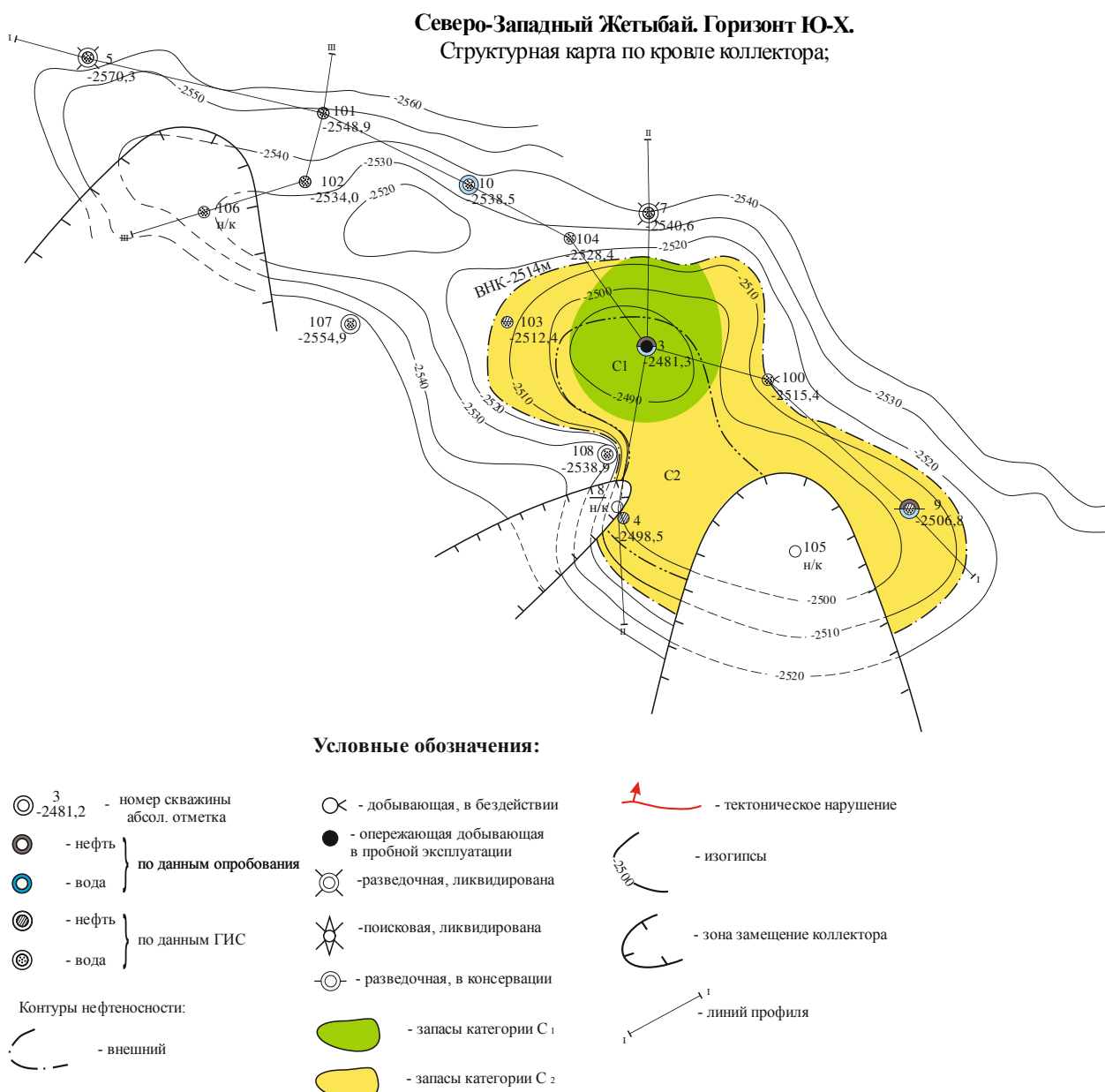
**Пачка Т<sub>2</sub>-Б.** В одноименной залежи Т<sub>2</sub>-Б из-за несоответствия данных опробования и ГИС, выделено 4 блока, продуктивность установлена только в 3 блоках (I, II, III), в каждом блоке

участки залежи нефти обоснованы различными ВНК. В блоке IV (район скважины 5) выделенные по ГИС пласты являются водонасыщенными.

**Пачка Т<sub>2</sub>-В.** В пачке Т<sub>2</sub>-В из-за несоответствия данных опробования и ГИС выделено 5 блоков, продуктивность установлена во всех блоках.

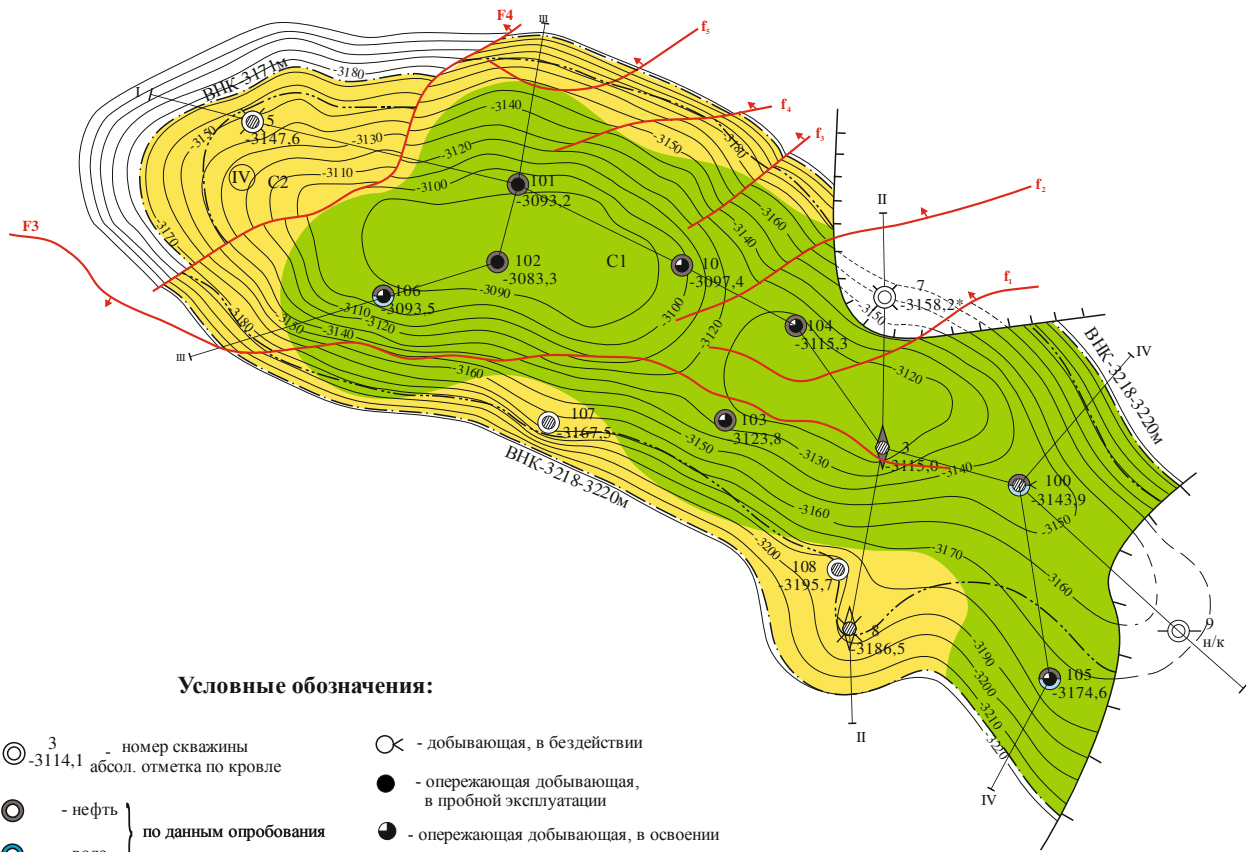
На балансе Компании находится 28 скважин, из них 6 скважин ликвидированных, 1 скважина в консервации (временно не эксплуатируется по геологическим причинам), остальные 21 скважины в фонде Компании являются разрабатываемыми.

На 31 декабря 2015 года действующий фонд составляет 17 скважин, из них во временном простое 6 скважин. До конца 2016 года общий фонд скважин по месторождению будет составлять 28 скважин, из них 17 скважин эксплуатационный действующий фонд, 5 скважин в консервации и 6 скважин ликвидированных.





Северо-Западный Жетыбай. Горизонт Т2-А.  
Структурная карта по кровле коллектора;



Условные обозначения:

- |                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>⊙<sup>3</sup> - номер скважины</li> <li>⊙<sup>3</sup>-3114,1 абсол. отметка по кровле</li> <li>⊙ - нефть</li> <li>⊙ - вода</li> <li>⊙ - нефть</li> <li>⊙ - вода</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>⊙ - добывающая, в бездействии</li> <li>● - опережающая добывающая, в пробной эксплуатации</li> <li>● - опережающая добывающая, в освоении</li> <li>⊙ - разведочная, ликвидирована</li> <li>⊙ - поисковая, ликвидирована</li> <li>⊙ - разведочная, в консервации</li> </ul> |
| <p>Контурсы нефтеносности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- - - - - внешний</li> <li>- - - - - внутренний</li> <li>- - - - - изогипсы</li> </ul>                                                      | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ - запасы категории C<sub>1</sub></li> <li>■ - запасы категории C<sub>2</sub></li> <li>—▲— - тектоническое нарушение</li> <li>⤵ - зона замещение коллектора</li> </ul>                                                                                                    |

Северо-Западный Жетыбай. Горизонт Т2-Б.  
Структурная карта по кровле коллектора;



Условные обозначения:

- |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>③ - номер скважины</li> <li>○ -3165,8 абсол. отметка по кровле</li> <li>● - нефть</li> <li>● - вода</li> <li>● - нефть</li> <li>● - вода</li> <li>○ - добывающая, в бездействии</li> <li>● - опережающая добывающая, в пробной эксплуатации</li> <li>● - опережающая добывающая, в освоении</li> <li>⊗ - разведочная, ликвидирована</li> <li>⊗ - поисковая, ликвидирована</li> <li>⊗ - разведочная, в консервации</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>→ - тектоническое нарушение</li> <li>⌒ - изогипсы</li> <li>⌒ - зона замещение коллектора</li> <li>■ - запасы категории С<sub>1</sub></li> <li>■ - запасы категории С<sub>2</sub></li> <li>⌒ - контуры нефтеносности:</li> <li>⌒ - внешний</li> <li>⌒ - внутренний</li> </ul> |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|



---

### **Литолого-стратиграфическая характеристика**

На месторождении Северо-Западный Жетыбай бурением вскрыты отложения мезозойского и кайнозойского возраста на максимальную глубину 3701 м в скважинах 103 и 106. Вскрытый разрез осадочных отложений по литологии и толщине имеет большое сходство с разрезом месторождения Жетыбай.

В географическом отношении Контрактная территория находится в пределах Плато Мангышлак. Рельеф района месторождения имеет отметки в пределах от 111 м до 141 м выше уровня моря, местами она снижается до минус 7 м (в местах пересечения с глубокими оврагами впадины Карагие, имеющей наибольшую отметку дна - 132 м).

Климат района резко континентальный, среднегодовое количество осадков не превышает 126 мм, из них на осенне-зимний период приходится 43 мм, а на весенне-летние месяцы – 83 мм. Весна короткая с резким переходом в засушливое лето с температурой до плюс 40 °С, зима умеренно холодная, без больших снегопадов, с сильными ветрами, редко с температурой до минус 30 °С. Глубина промерзания грунта составляет не более 0,8 м.



## РАЗДЕЛ II. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### 1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

#### Основные виды деятельности Компании

- осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе нефтяных ресурсов, а также последующая переработка продуктов из нефти;
- осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе углеводородной смеси;
- реализация горюче-смазочных материалов, сырой нефти в соответствии с договорами с нефтедобывающими предприятиями;
- реализация сырой нефти на экспорт и внутренний рынок, согласно обязательствам по контракту в пользу покупателей с наиболее выгодной рыночной ценой.

#### Сведения об организациях, являющихся конкурентами Компании

Принимая во внимание, что Эмитент ведет свою основную деятельность в сфере эксплуатации и разработки нефтяных и газовых месторождений - основными конкурентами можно назвать все нефтедобывающие компании.

Исходя из осуществления деятельности Эмитента по нефтедобыче в Мангистауской области Республики Казахстан, по состоянию на 31 декабря 2015 года можно выделить следующих основных конкурентов в части реализации продуктов добычи:

№	Полное название конкурента	Местонахождение конкурента	Преимущества конкурента перед Обществом	Недостатки конкурента
1	АО "Мангистау Мунай Газ"	Мангистауская область	Большие объемы добычи, доступ к трубопроводной системе АО "КазТрансОйл"	-
2	АО "Узень Мунай Газ"	Мангистауская область	Большие объемы добычи, доступ к трубопроводной системе АО "КазТрансОйл"	-
3	ТОО "Эмир-Ойл"	Мангистауская область	-	Отсутствие доступа к системам магистральных нефтепроводов
4	ТОО "Юпитер"	Мангистауская область	-	Небольшие объемы добычи конкурента. Отсутствие доступа к системам магистральных нефтепроводов

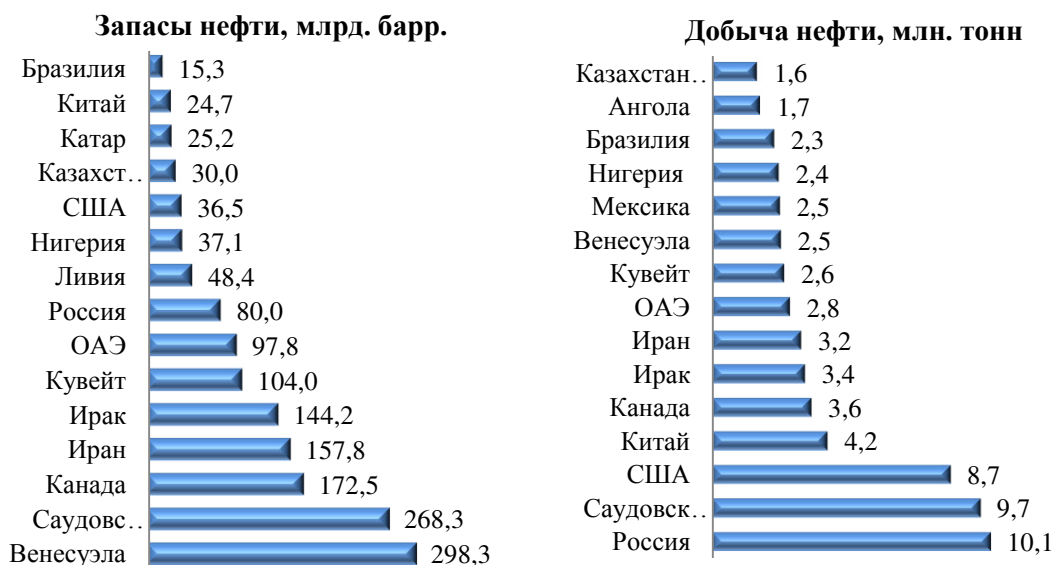
Источник: данные Эмитента

#### Краткое описание общих тенденций в отрасли деятельности Компании

Нефтяная отрасль Казахстана - одна из основных отраслей экономики Казахстана. На сегодняшний день Республика Казахстан входит в ТОП - 20 крупнейших стран по добыче "черного золота". По итогам 2015 года Республика Казахстан заняла 17 место по уровню добычи нефти среди нефтяных стран мир, а по уровню запасов находится на 12 месте.

По итогам 2015 года в Казахстане добыто 79,5 млн. тонн нефти и газоконденсата, что на 1,7% меньше по сравнению с прошлым годом. Пик добычи казахстанской нефти приходился на 2013 г., после которого наблюдается небольшой темп спада. В 2016 году запланировано добыть 77 млн.

тонн нефти, в случае своевременного осуществления запуска месторождения Кашаган на шельфе Каспийского моря.



Источник: <http://www.globalfirepower.com/proven-oil-reserves-by-country.asp>

Месторождения топливного сырья находятся на территории шести из четырнадцати областей Казахстана. Это Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Карагандинская, Кызылординская и Мангистауская области. При этом около 70% запасов углеводородов сконцентрировано на западе Казахстана.

Лидирующим регионом по добыче является Атырауская область с суммарным объемом около 32,3 млн тонн. Далее следуют: Мангистауская область (18,5 млн тонн), Западно-Казахстанская (12,7 млн тонн), Кызылординская (8,9 млн тонн), Актюбинская (6,9 млн тонн), Жамбылская область (18,6 тыс. тонн) и Восточно-Казахстанская область (0,9 тыс. тонн). Более половины запасов нефти (52%) приходится на три самых крупных месторождения: Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, разработка которых осуществляется созданными консорциумами с участием транснациональных компаний.

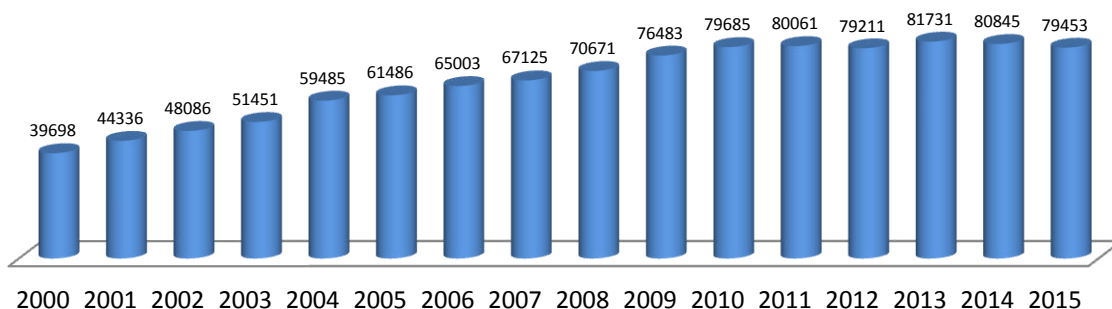
За годы независимости страна нарастила уровень добычи газа более чем в пять с половиной раз. По итогам 2015 года добыча газа составила 45,3 млрд. куб. м., что на 5% превысило объемы добычи газа 2014 г. Возрос и экспорт газа. По итогам прошлого года экспорт составил 12,7 млрд. куб. м., что на 15 % выше уровня 2014 года. Такие данные озвучил директор Департамента развития газовой промышленности Министерства энергетики РК Галым Нургалиев в ходе мартовской пресс-конференции в Астане.

### Добыча нефти и газа в Республике Казахстан

Согласно данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее Комитет по статистике) в 2015 году добыча нефти и газового конденсата в Казахстане в натуральном выражении составила 79 453 тыс. тонн, сократившись на 1,7% по сравнению с 2014 годом. Так, добыча нефти и газового конденсата демонстрирует нисходящую динамику второй год подряд, на что оказывают влияние истощения нефтяных месторождений: больше половины всей нефти добывается из зрелых месторождений, уже прошедших пик добычи или находящихся на последней стадии разработки. Кроме того, запуск коммерческой добычи на Кашагане, перенесенный на 2014 г. из-за утечки газа, был повторно перенесен на вторую половину 2016 года. На сегодняшний день, согласно заявлениям главы Национальной компании "КазМунайГаз" Сауата Мынбаева, возобновить добычу нефти на Кашагане планируется в конце 2016 года. Стоит отметить, что геологические запасы Кашагана оцениваются в 4,8 млрд. тонн

нефти. Общие нефтяные запасы составляют 38 млрд. баррелей, из них извлекаемые — около 10 млрд. баррелей, запасы природного газа — более 1 трлн. кубометров.

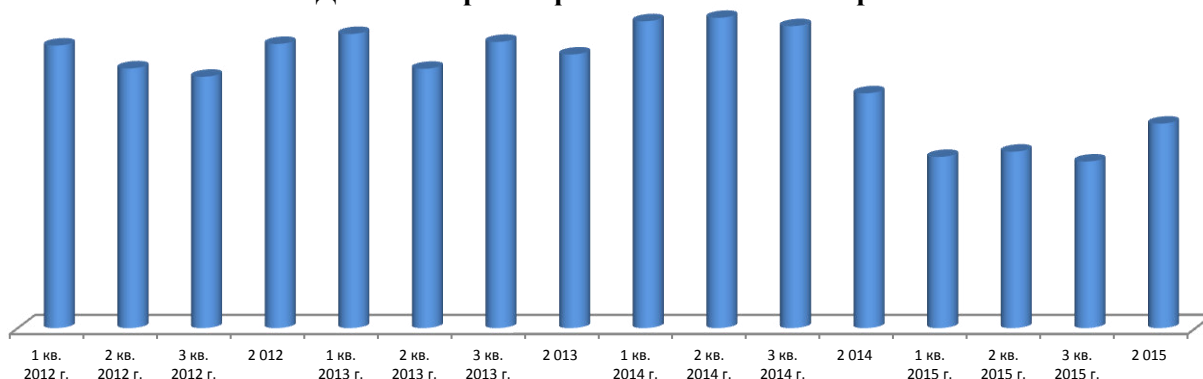
### Добыча нефти и газового конденсата в натуральном выражении



Источник: <http://www.stat.gov.kz/>

Добыча сырой нефти в Казахстане в денежном выражении по итогам 2015 года составила 5 780 млрд. тенге, сократившись на 37,7% по сравнению с аналогичным показателем 2014 года. Основным фактором, оказавшим влияние на снижение добычи сырой нефти в стоимостном выражении, стало падение цен на нефть эталонных марок. Так, в результате наращивания объемов добычи нефти США и странами ОПЕК, нефтяные котировки в 2015 году показали снижение стоимости нефти марки Brent на 34% до 37,3 долл. США за баррель и нефти марки WTI – на 30% до 37 долл. США за баррель.

### Добыча сырой нефти в стоимостном выражении



Добыча газа (газ природный в жидком или газообразном состоянии) в Казахстане в 2015 г. составила 45 713 млн. куб.м., что на 5,9% больше, чем годом ранее. За последние четыре года Казахстан демонстрирует положительную динамику роста добычи газа.

Положительная динамика добычи стала результатом целенаправленной политики Правительства Республики Казахстан, направленной на создание благоприятного инвестиционного климата, и понятного стратегическим инвесторам (в первую очередь, иностранным) законодательного регулирования нефтегазовой отрасли.

По данным Комитета по статистике в 2015 году было добыто 66 518 тыс. тонн сырой нефти, что ниже, чем в 2014 году на 2,1%. Между тем, добыча газового конденсата увеличилась на 0,132% и составила 12 935 тыс. тонн. В отчетном периоде было добыто 21 635 млн. кубометров газа природного в газообразном состоянии (больше на 1,7%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 23 826,8 млн. кубометров (больше на 8%).

## **Прогноз в отношении будущего развития нефтегазовой отрасли**

Согласно прогнозам Международного энергетического агентства (МЭА), опубликованным в мае текущего года, мировой спрос на нефть в 2016 году повысится до 95,9 млн. баррелей в сутки. МЭА прогнозирует суточный рост спроса на нефть в 2016 году на уровне 1,2 млн. баррелей по сравнению с 2015 годом.

Кроме того, согласно майскому прогнозу, МЭА ожидает падения добычи нефти вне ОПЕК в 2016 году по сравнению с 2015 годом на 800 тыс. баррелей в сутки до 56,8 млн. баррелей.

В свою очередь, Управление по энергетической информации министерства энергетики США (EIA) прогнозирует рост потребления нефти и других жидких углеводородов в мире в 2016 году до 95,2 млн. баррелей в сутки, а в 2017 году - до 96,78 млн. баррелей в сутки. По данным EIA, в 2015 году общемировое потребление нефти и других жидких углеводородов составило 93,81 млн. баррелей в сутки, в 2014 году - 92,45 млн. баррелей в сутки.

В первом квартале 2016 года, по данным EIA, потребление нефти и других жидких углеводородов в мире составило 94,2 млн. баррелей в сутки, во втором прогнозируется на уровне 94,99 млн. баррелей в сутки, в третьем - 95,94 млн. баррелей в сутки, в четвертом квартале - 95,85 млн. баррелей в сутки. Поквартальная добыча в 2017 году ожидается на уровне 95,73 млн., 96,41 млн., 97,55 млн. и 97,4 млн. баррелей в сутки, соответственно.

По прогнозам ОПЕК, в 2016 году добыча нефти в Казахстане сократится на 40 тысяч тонн в сутки, до 1,56 млн. баррелей в сутки. В докладе упоминается, что по данным China National Petroleum Corp, которая является одним из акционеров проекта по разработке крупного месторождения Кашаган, возобновление добычи нефти в объеме 0,18 млн. баррелей в рамках первой фазы добычи на этом месторождении ожидается в июне 2017 года.

## **Реализация добываемой в Республике Казахстан нефти**

Падение стоимости нефти негативно отразилось на экономике Республики Казахстан, поскольку преобладающая доля доходов в бюджете страны приходится от экспорта нефти. В связи со сложной ситуацией на товарно-сырьевом рынке Правительство Казахстана создало рабочую группу, включающую Министерство национальной экономики, Министерство финансов, Министерство энергетики, ассоциацию "KazEnergy" и НК "КазМунайГаз", по разработке методологии для снижения налоговой нагрузки на нефтяные компании. Методология направлена на снижение экспортной таможенной пошлины (которая выросла с 20 долл. США до 80 долл. США) с привязкой к мировой цене на нефть, а также применение льготной ставки налога на добычу полезных ископаемых по низкорентабельным месторождениям. В рамках данной инициативы, с 19 марта 2015 года экспортная таможенная пошлина на сырую нефть и нефтепродукты (жидкое топливо, мазут, смазочные масла, битум и прочие) снижена до 60 долл. США. Таким образом, в государственный бюджет страны напрямую поступают таможенные платежи за экспорт нефти, которые по итогам 2015 года составили 647,7 млрд. тенге. В совокупном объеме нефтедобывающие компании выплатили налогов и обязательных платежей в бюджет на сумму порядка 3 трлн. тенге, из которых 1,6 трлн. тенге или 53,3% поступили в Нац.Фонд.



## 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ

АО "Ансаган Петролеум" начало активную деятельность с середины 2013 года после приобретения активов и заключения контрактов на недропользование. За 2013 год, 2014 и 2015 годы капитальные затраты Компании составили 17 млрд. тенге.

В таблице ниже приводится подробная информация о произведенных капитальных затратах Компании.

### Сведения об основных капитальных вложениях Компании, осуществленных в 2013-2015гг.

Направление капиталовложений	Месторождение	Цель	Сумма, млн. тенге			Источники финансирования
			2013	2014	2015	
Бурение скважин	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение объёма добычи	2 600	9 958	452	Собственные средства
Приобретение основных средств	Северо-Западный Жетыбай	Улучшение условий при проведении основных технологических процессов	357	1 116	142	Собственные средства/заёмные средства
Проектирование	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	28	232	39	Собственные средства/заёмные средства
Обустройство скважин	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	13	42	1	Собственные средства/заёмные средства
Строительство зданий	Северо-Западный Жетыбай	Улучшение условий труда	-	190	-	Собственные средства/заёмные средства
Вложения в разведку	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производственных мощностей	-	316	-	Собственные средства/заёмные средства
Пересчет запасов	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	-	6	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство ЛЭП	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	63	137	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство выкидных линий	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	40	49	-	Собственные средства/заёмные средства
Анализ керна	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	25	24	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство УПН	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производственных мощностей	-	437	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство ПСН с внешними инженерными коммуникациями	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производственных мощностей	-	468	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство КУУН	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производственных мощностей	-	-	290	Собственные средства/заёмные средства
Строительство терминала для приёма нефти и ВГУ на УПН	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производственных мощностей	-	-	33	Собственные средства/заёмные средства
Монтаж и наладка АСУТП на УПН	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	-	-	59	Собственные средства/заёмные средства

Источник: данные Эмитента

### 3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И УСЛУГ)

	Единица измерения	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Объем реализованной продукции (нефть)	тыс. тонн	2,000	11,365	41,602

Источник: данные Эмитента

### 4. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### Позитивное влияние:

#### - Рост объема добываемой нефти

Республика обладает значительными разведанными запасами нефти и газа промышленных категорий, а также перспективными и прогнозными ресурсами, являющимися надежной основой для дальнейшего развития нефтегазового комплекса. Более 200 месторождений нефти и газа открыто на территории страны, при этом основные запасы углеводородного сырья сосредоточены преимущественно в 14-ти крупных месторождениях Западного Казахстана.

Особое место в будущем нефтегазового комплекса страны занимает Каспийский шельф. Результаты поисково-разведочных работ последних лет показали, что основные приросты извлекаемых запасов и добычи углеводородов следует ожидать за счет новых месторождений казахстанского сектора Каспийского моря.

Также планируется до 2020 года рост спроса на нефть и природный газ.

#### - Новые технологии позволяют конкурировать со многими производителями Казахстана, России и Украины

#### - Фондовый рынок предлагает принцип уменьшения рисков путем хеджирования валютных рисков

#### - Выгодное месторасположение относительно рынка сбыта

Будущее казахстанской нефтяной отрасли связывается, прежде всего, с дальнейшей эксплуатацией самого крупного в Казахстане Тенгизского месторождения, разработкой месторождений Эмбинского и Мангышлакского бассейнов, а также восточной части дна Каспия. Последние три составляют единое геологическое образование, обнимая площадь Атырауской, Мангистауской, Актюбинской и части Западно-Казахстанской областей страны. Таким образом, основные нефтеносные провинции находятся в западной части Казахстана.

#### - Выгодное расположение относительно поставщиков комплектующих и сырья

В рамках единой экономической системы, каким являлся Советский Союз, было целесообразно размещать производство нефтяного оборудования вблизи факторов производства: квалифицированных кадров и источников сырья. После обретения суверенитета, каждая из республик бывшего СССР, стремится к экономической независимости, используя для этой цели административные и косвенные меры (налоговая политика, валютное регулирование и т.п.)

#### - Развитая инфраструктура

Довольно развитая инфраструктура наземного транспорта (прежде всего магистральных трубопроводов, железнодорожного сообщения), позволяющая оперативно доставлять нефть с месторождений на перерабатывающие заводы и распределять ее между потребителями.

## Негативное влияние:

- возможна низкая рыночная стоимость нефти.

## 5. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ ПРОДУКЦИИ

### Деятельность Эмитента по организации продаж своей продукции

При реализации проекта Эмитент проводит комплексные маркетинговые исследования, что позволяет своевременно и объективно оценивать возможные угрозы и слабые стороны проекта с целью предупреждения возникновения возможных проблем.

## 6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭМИТЕНТА

### Сведения об основных поставщиках

В таблице ниже приводится информация об основных поставщиках Эмитента, на долю которых приходится 10% и более от общего объема закупок:

Наименование поставщиков	Место нахождения (страна, город)	Поставляемые работы/услуги	Доля в общем объеме закупок эмитента, %
ТОО "Энергомашстрой"	Республика Казахстан, г. Уральск, промзона, Желаетово, 33/1	Поставка оборудования	20,9%
ТОО "Фрак Джет"	Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Уалиханова, 2 "а"	Поставка товарно-материальных ценностей и обслуживание скважин	14,4%
ТОО "Актауская Нефтяная Сервисная Компания"	Республика Казахстан, г. Актау мкр 11 дом 7 офис 38	Аренда и ремонт оборудования	10,1%

Источник: данные Эмитента

Эмитент не может влиять на стоимость услуг данных поставщиков и в значительной степени зависит от предоставления указанных услуг. Контракты не являются долгосрочными, однако Компания полагает, что и в дальнейшем сможет работать с данными поставщиками.

### Сведения об основных потребителях продукции Эмитента

Потребители	Место нахождения	2015 г., тыс. тенге	2015 г., тыс. тонн	Доля в общем объеме поставок, (в тыс. тонн), %	Вид предоставляемых услуг
ТОО "Trade commerce Oil"	Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 34 блок	34 806	1,936	4,66%	поставка нефти на внутренний рынок
ТОО "Молдир-Мунай"	Республика Казахстан, г. Атырау, пр. Аль-Фараби 5	44 738	2,500	6,01%	поставка нефти на внутренний рынок
Vitol Central Asia S.A.	Швейцария, г. Женева, Boulevard Du	2 866 347	37,166	89,33%	поставка нефти на внешний рынок

	Pont D'ARVE 28, P.O. BOX 384, 1121				
<b>Итого</b>		<b>2 945 891</b>	<b>41,602</b>	<b>100%</b>	

Источник: данные Эмитента

Эмитент оценивает зависимость от данных потребителей данных услуг как высокую. С компанией Vitol Central Asia S.A. заключен пятилетний контракт, который может быть расторгнут или продлен по согласию сторон. Общество по указанному договору имеет право, но не обязательство поставки нефти.

## 7. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

### Сведения о сезонности деятельности Эмитента

Деятельность Эмитента не носит сезонный характер.

### Сведения о доле импорта и экспорта в сырье, закупаемом Эмитентом и реализуемой на экспорт продукции соответственно

Эмитент не производит импорта сырья.

### Реализация нефти на экспорт

Выгодное географическое расположение активов Компании и развитая нефте-транспортная инфраструктура в Мангистауской области обеспечивают наличие надежных каналов сбыта продукции. Компания реализует нефть, как на внешнем рынке, так и на внутреннем рынках. Исторически, около 80-90% добытой нефти поставляются на экспорт, остальные 10-20% реализуются на внутреннем рынке. По состоянию на 31 декабря 2015 года экспорт производимой продукции составил 37 166 тонн (89%) от добытой Компанией нефти.

Экспорт нефти осуществляется через сеть магистральных нефтепроводов АО "КазТрансОйл" по направлению Атырау-Самара, в дальнейшем на порт Новороссийск, порт Усть-Луга, порт Приморск.

Тарифы на транспортировку нефти являются фиксированными удельными затратами, выраженными в \$/т. Текущие тарифы юридически закреплены договорами. Тарифы АО "КазТрансОйл" пересматриваются ежегодно Агентством РК по Регулированию естественных монополий.

**Ниже в таблице представлены текущие тарифы на транспортировку нефти:**

Маршрут	Оператор	Расстояние, км	Единица измерения	Тариф
С-3 Жетыбай - АНПЗ	АО "КазТрансОйл"	793	KZT/т	2 326,88
С-3 Жетыбай - Граница РК/РФ	АО "КазТрансОйл"	1 326,3	KZT/т	7 715,35
Граница РК/РФ - Новороссийск	АО "КазТрансОйл"	-	RUR/т	1216,30
Граница РК/РФ - Усть-Луга	АО "КазТрансОйл"	-	RUR/т	1213,85

Источник: данные Эмитента

Прием нефти в систему АО "КазТрансОйл" производится согласно утвержденному графику, составленному Министерством Энергетики РК, и осуществляется в метрических тоннах, конвертация в баррели происходит при отгрузке нефти. Нормативный коэффициент баррелизации отсутствует.



Согласно текущим экспортным договорам Компании, цена на нефть устанавливается за один баррель и равна среднему значению котировок Brent (Dated) или URALS (RCMB) опубликованных в Platt's Crude Oil Marketwire на дату выпуска Коносаментов за вычетом скидки выраженной в долларах США за чистый баррель.

Нефть, реализованная на внутреннем рынке, доставляется по внутренним нефтепроводам до покупателя и, как правило, перерабатывается на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ).

Регулирование по ценообразованию на внутреннем рынке отсутствует, все цены устанавливаются на договорном уровне.

Согласно письму Министерства нефти и газа Республики Казахстан, с июля 2012 года все недропользователи, ведущие добычу нефти на территории Казахстана, обязаны реализовывать на внутреннем рынке не менее 15% от годового объема добычи. Окончательный объем поставки нефти на АНПЗ утверждается Министерством Энергетики РК ежемесячным Графиком транспортировки нефти.

Ниже представлена детальная разбивка продаж по каналам сбыта:

Каналы сбыта	2014 год	2015 год
Экспорт	-	89%
Внутренний рынок	100%	11%

*Источник: данные Эмитента*

Основным покупателем нефти Компании является нефтетрейдер Vitol Central Asia S.A., с которым заключен долгосрочный контракт на поставку нефти. Крупнейшим покупателем на внутреннем рынке является ТОО "Молдир Мунай".

**Описание основных рынков, на которых эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет, включая географическое расположение данных рынков.**

Описание основных рынков, на которых Эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет, включая географическое расположение данных рынков – приведено в Разделе V "Описание деятельности Эмитента".

**Договоры и обязательства эмитента. Раскрываются сведения по каждой сделке (нескольким взаимосвязанным сделкам), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, если сумма сделки (сделок) составляет 10 и более процентов от балансовой стоимости активов эмитента.**

Сведений о сделках, которые должны быть совершены или исполнены в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, сумма которых превышает десять процентов балансовой стоимости активов Эмитента – не имеется.

**Будущие обязательства. Должны быть раскрыты любые будущие обязательства эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, и влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность эмитента и его финансовое состояние.**

Будущих обязательств эмитента, способных оказать негативное влияние на деятельность Эмитента - не имеется.

**Сведения об участии Эмитента в судебных процессах:** Эмитент не участвует в судебных процессах.

**Сведения об административных взысканиях:** В 2015 году на Эмитента и его должностных лиц административные взыскания не налагались.

---

### **Другая существенная информация**

Эмитент не располагает какой-либо существенной информацией, касающейся деятельности Эмитента, возможных обязательств, которые могут возникнуть в результате выданных ранее гарантий, судебных исков и других событий.

## РАЗДЕЛ III. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### 1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА

АО "Ансаган Петролеум" ведет бухгалтерский учет в тенге, в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО).

Аудит финансовой отчетности АО "Ансаган Петролеум" за 2012-2015 годы проводился ТОО "Делойт".

#### Финансовая отчетность АО "Ансаган Петролеум"

#### Отчет о финансовом положении

ТЫС. ТЕНГЕ

Активы	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	*31.12.2015
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Основные средства	36 860	440 858	18 313 017	20 004 630
Незавершенное строительство	-	-	8 574 394	4 189 830
Разведочные и оценочные активы	-	8 094 153	-	970 728
НДС к возмещению	-	980 493	2 703 207	2 779 285
Отложенные налоговые активы	-	43 652	-	16 680
Прочие долгосрочные финансовые активы	-	49 290	232 754	244 754
<b>Итого долгосрочные активы</b>	<b>36 860</b>	<b>9 608 446</b>	<b>29 823 372</b>	<b>28 205 907</b>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>				
Товарно-материальные запасы	-	75 261	531 575	446 993
Дебиторская задолженность	4 490	13 830	26 695	231 332
Авансы выданные	-	21 008	142 692	-
Займы, выданные связанным сторонам	1 500	-	-	-
Прочие текущие финансовые активы	-	-	53 064	10 823
Прочие текущие активы	2	3 739	38 641	88 581
Денежные средства и их эквиваленты	8 496	1 211 180	144 440	94 831
<b>Итого текущие активы</b>	<b>14 488</b>	<b>1 325 018</b>	<b>937 107</b>	<b>872 560</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>51 348</b>	<b>10 933 464</b>	<b>30 760 479</b>	<b>29 078 467</b>
<b>КАПИТАЛ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>КАПИТАЛ</b>				
Уставный капитал	142	6 696 140	6 696 140	3 924 174
Накопленный убыток	(75 271)	(222 716)	(2 006 813)	(26 135 648)
<b>Итого капитал</b>	<b>(75 129)</b>	<b>6 473 424</b>	<b>4 689 327</b>	<b>(22 211 474)</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Займы	-	-	14 967 124	31 796 231
Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	-	309 343	311 084	314 430
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	-	46 766	2 831 622	3 700 696
Отложенные налоговые обязательства	382	-	-	-
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>382</b>	<b>356 109</b>	<b>18 109 830</b>	<b>35 811 357</b>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Займы	-	3 102 651	3 859 019	13 671 136
Торговая кредиторская задолженность	5 988	841 062	3 564 714	1 237 620
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	160 218	537 589	569 828
Прочие текущие обязательства	120 107	-	-	-
<b>Итого текущие обязательства</b>	<b>126 095</b>	<b>4 103 931</b>	<b>7 961 322</b>	<b>15 478 584</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО</b>	<b>51 348</b>	<b>10 933 464</b>	<b>30 760 479</b>	<b>29 078 467</b>

\* аудировано, источник: данные Эмитента

## Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

тыс. тенге

	<b>*31.12.2012</b>	<b>*31.12.2013</b>	<b>*31.12.2014</b>	<b>*31.12.2015</b>
Доходы	-	-	222 247	2 940 756
Себестоимость	-	-	(638 187)	(3 879 331)
<b>Валовый доход/убыток</b>	-	-	<b>(415 940)</b>	<b>(938 575)</b>
Расходы по реализации	-	-	-	(1 558 532)
Административные расходы	(6 978)	(127 841)	(382 958)	(464 506)
Доходы по вознаграждению	-	1 334	50 720	24 570
Финансовые расходы		-	(299 607)	(2 478 998)
Убыток от курсовой разницы, нетто		-	(716 020)	(21 530 820)
Прочие доходы/(расходы) нетто	5 132	(64 972)	23 360	46 060
Убыток до налогообложения	<b>(1 846)</b>	<b>(191 479)</b>	<b>(1 740 445)</b>	<b>(26 900 801)</b>
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(382)	<b>44 034</b>	(43 652)	
<b>Итого совокупный убыток за год</b>	<b>(2 228)</b>	<b>(147 445)</b>	<b>(1 784 097)</b>	<b>(26 900 801)</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

## Отчет о движении денежных средств

ТЫС. ТЕНГЕ

	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	*31.12.2015
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности:</b>				
Убыток до налогообложения	(1 846)	(191 479)	(1 740 445)	(26 900 801)
Корректировки на:				
Износ и амортизация	4 755	19 941	96 876	1 842 151
Финансовые расходы	-	-	299 607	2 478 998
Начисление резерва по корректировке к чистой стоимости реализации			248 780	60 017
Убыток от выбытия основных средств	3 776	16 214	8 944	(72 821)
Убыток от курсовой разницы, нетто	-	-	716 020	21 530 820
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>6 685</b>	<b>(155 324)</b>	<b>(370 218)</b>	<b>(1 061 636)</b>
Изменения в оборотном капитале				
Изменение дебиторской задолженности	(4 490)	(9 340)	(12 865)	(889 748)
Изменение НДС к получению	-	(980 493)	(1 722 714)	(76 078)
Изменение авансов выплаченных	-	(21 008)		
Изменение товарно-материальных запасов	-	(75 261)	(705 094)	(19 291)
Изменение прочих активов	(2)	-	-	-
Изменение прочих текущих активов	-	(51 527)	(156 586)	92 752
Изменение прочих текущих обязательств	107	-	-	
Изменение прочих долгосрочных финансовых обязательств	-	46 766	-	(16 680)
Изменение торговой кредиторской задолженности	-	-	181 115	671 080
Изменение прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательств	-	40 111	(203 285)	(380 482)
<b>Денежные средства, использованные в операционной деятельности</b>	<b>2 300</b>	<b>(1 206 076)</b>	<b>(2 989 647)</b>	<b>(1 680 083)</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>				
Приобретение основных средств	(48 351)	(633 712)	(1 223 531)	(1 100 000)
Приобретение разведочных и оценочных активов	-	(7 562 446)	(5 293 017)	-
Приобретение незавершенного строительства	-	-	(8 271 444)	(47 294)
Приобретение других долгосрочных активов	-	-	-	-
Изменение депозитов в банке	-	-	267 598	52 241
Изменение торговой кредиторской задолженности за долгосрочные активы	(70 012)	835 074	2 530 033	(2 935 750)
Депозиты по обязательству по ликвидации и восстановлению месторождения	-	-	(173 464)	(22 000)
Доход от реализации основных средств	2 960	1 646	146 975	1 855 249
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(115 403)</b>	<b>(7 359 438)</b>	<b>(12 016 850)</b>	<b>(2 197 554)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности:</b>				
Дополнительно оплаченный капитал	-	6 695 998	-	-
Средства, полученные от связанной стороны	120 000	-	-	-
Займы полученные	-	3 072 200	13 928 978	3 810 798
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>	<b>120 000</b>	<b>9 768 198</b>	<b>13 928 978</b>	<b>3 810 798</b>
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	-	-	10 779	17 230
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквиваленты	6 897	1 202 684	(1 077 519)	(66 839)
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на начало года</b>	<b>1 599</b>	<b>8 496</b>	<b>1 211 180</b>	<b>144 440</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	<b>8 496</b>	<b>1 211 180</b>	<b>144 440</b>	<b>94 831</b>

\* аудировано. Источник: данные Эмитента



## Отчет об изменениях в капитале

тыс. тенге

	Уставный капитал	Накопленный убыток	Итого
<b>*На 1 января 2012г.</b>	<b>142</b>	<b>(73 043)</b>	<b>(72 901)</b>
Совокупный убыток за год	-	(2 228)	(2 228)
<b>*На 31 декабря 2012г.</b>	<b>142</b>	<b>(75 271)</b>	<b>(75 129)</b>
Дополнительно оплаченный капитал	6 695 998	-	6 695 998
Совокупный убыток за год	-	(147 445)	(147 445)
<b>*На 01 января 2013г.</b>	<b>142</b>	<b>(75 271)</b>	<b>(75 129)</b>
Дополнительно оплаченный капитал	6 695 998	-	6 695 998
Совокупный убыток за год	-	(147 445)	(147 445)
<b>*На 31 декабря 2013г.</b>	<b>6 696 140</b>	<b>(222 716)</b>	<b>6 473 424</b>
Совокупный убыток за год	-	(1 784 097)	(1 784 097)
<b>*На 01 января 2014г.</b>	<b>6 696 140</b>	<b>(222 716)</b>	<b>6 473 424</b>
Совокупный убыток за год	-	(1 784 097)	(1 784 097)
<b>*На 31 декабря 2014г.</b>	<b>6 696 140</b>	<b>(2 006 813)</b>	<b>4 689 327</b>
Изменения в уставном капитале	(2 771 966)	2 771 966	-
Совокупный убыток за год		(26 900 801)	(26 900 801)
<b>На 31 декабря 2015г.</b>	<b>3 924 174</b>	<b>(26 135 648)</b>	<b>(22 211 474)</b>

\* аудировано

## 2. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

### 1. Объем реализованной продукции

Статьи доходов	*31.12.2014		*31.12.2015	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Экспортные продажи сырой нефти			2 861 213	97%
Внутренние продажи сырой нефти	222 247	100%	79 543	3%
<b>Итого доход:</b>	<b>222 247</b>	<b>100%</b>	<b>2 940 756</b>	<b>100%</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

Эмитент приступил к реализации нефти с 2014 года. Основную долю в доходах Эмитента составляет доход от реализации нефти: на внутреннем рынке в 2014 году – 100%, по состоянию на 31 декабря 2015 года основную долю в доходах составил доход от экспортной продажи сырой нефти – 97%

### 2. Себестоимость реализованной продукции

Структура себестоимости реализованной продукции Эмитента представлена следующим образом:

	*31.12.2014		*31.12.2015	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Износ и амортизация	92 195	14%	1 837 319	47%
Услуги сторонних организаций	400 637	63%	1 048 712	27%
Заработная плата и соответствующие налоги	142 435	22%	247 587	6%
Налоговые расходы	73 096	11%	218 210	6%
Налог на добычу полезных ископаемых	51 064	8%	175 921	5%
Товарно-материальные запасы	110 651	17%	138 735	4%
Прочее	2 598	0%	168 480	4%
Изменения в запасах сырой нефти	(234 489)	-37%	44 367	1%
<b>Итого</b>	<b>638 187</b>	<b>100%</b>	<b>3 879 331</b>	<b>100%</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

Услуги сторонних организаций занимают наибольший удельный вес в структуре себестоимости Эмитента: 63% в 2014 году и 27% по состоянию на 31 декабря 2015 года. Заработная плата и соответствующие налоги в структуре себестоимости Эмитента занимают 22% в 2014 году и 6% по состоянию на 31 декабря 2015 года.

### 3. Административные расходы

Структура административных расходов Эмитента представлена следующим образом:

	*31.12.2012		*31.12.2013		*31.12.2014		*31.12.2015	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Заработная плата и соответствующие начисления	506	7%	86 363	68%	244 396	64%	276 923	60%
Услуги сторонних организаций	-	-	22 861	18%	85 308	22%	166 432	36%
Командировочные и представительские расходы	-	-	4 300	3%	15 948	4%	5 395	1%
Товарно-материальные запасы	-	-	1 970	2%	5 740	1%	5 389	1%
Износ и амортизация	4 944	71%	5 507	4%	4 681	1%	4 832	1%
Налоги и прочие платежи в бюджет	442	6%	463	-	3 803	1%	888	
Прочее	17	-	6 377	5%	23 082	6%	4 647	1%
<b>Итого</b>	<b>6 978</b>	<b>100%</b>	<b>127 841</b>	<b>100%</b>	<b>382 958</b>	<b>100%</b>	<b>464 506</b>	<b>100%</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

Заработная плата и соответствующие начисления в структуре административных расходов Эмитента занимают наибольший удельный вес: 7% в 2012 году, 68% в 2013 году, 64% в 2014 году и 60% по состоянию на 31 декабря 2015 года.

### 4. Финансовые расходы

	*31.12.2014		*31.12.2015	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Расходы по процентам	118 324	39%	2 190 287	88%
Расходы по процентам, начисленные за ранний платеж			2 701	
Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат	74 773	25%	157 729	6%
Расходы по приросту обязательства по обучению	78 156	26%	91 701	4%
Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	21 654	7%	24 897	1%
Расходы по приросту обязательства по социальной инфраструктуре	6 700	2%	11 683	
<b>Итого</b>	<b>299 607</b>	<b>100%</b>	<b>2 478 998</b>	<b>100%</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

Расходы по процентам занимают наибольшую долю в финансовых расходах: 39% в 2014 году и 88% по состоянию на 31 декабря 2015 года. Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат составляли на 31 декабря 2014 года 25% от финансовых расходов Эмитента, по состоянию на 31 декабря 2015 года – 6%.

## 5. Коэффициенты

**Наиболее важные коэффициенты, характеризующие деятельность Эмитента.**

Оценка финансового положения Эмитента осуществляется с помощью финансовых показателей и коэффициентов. Расчет финансовых показателей Эмитента выполнен на основании данных финансовой отчетности по следующей методике:

### 5.1. Коэффициенты рентабельности:

- **рентабельность продаж (ROS)** (в %) = валовый доход / доход от реализации (объем продаж) по основной деятельности;
- **рентабельность активов (ROA)** (в %) = чистый доход / балансовая стоимость активов;
- **рентабельность капитала (ROE)** (в %) = чистый доход / собственный капитал.

	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Рентабельность продаж (ROS)	-	-	-187%	-32%
Рентабельность активов (ROA)	-4,34%	-1,35%	-5,80%	-92,51%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	2,97%	-2,28%	-38,05%	-

Источник: данные Эмитента

### 5.2. Коэффициенты ликвидности:

**Коэффициент текущей ликвидности** (в %) – это отношение текущих активов к текущим обязательствам, показывает кратность покрытия обязательств активами.

**Коэффициент абсолютной ликвидности** (в %) – это отношение денежных средств и ликвидных ценных бумаг к краткосрочной кредиторской задолженности, показывает, какая часть текущей задолженности может быть погашена на конкретную дату.

	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Коэффициент текущей ликвидности	11,49%	32,29%	11,77%	5,64%
Коэффициент абсолютной ликвидности	6,74%	29,51%	1,81%	0,61%

Источник: данные Эмитента

## Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года

	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	*31.12.2015
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	6 685	(155 324)	(618 998)	(1 061 636)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности	2 300	(1 206 076)	(2 989 647)	(1 680 083)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(115 403)	(7 359 438)	(12 016 850)	(2 197 554)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	120 000	9 768 198	13 928 978	3 810 798
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	-	-	10 779	17 230
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквиваленты	6 897	1 202 684	(1 066 740)	(66 839)

тыс. тенге

Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	1 599	8 496	1 211 180	144 440
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	8 496	1 211 180	144 440	94 831

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 31 декабря 2013 года денежные средства и их эквиваленты составляли 1 211 180 тыс. тенге, что на 1 202 684 тыс. тенге больше, чем по состоянию на 31 декабря 2012 года. Увеличение обусловлено поступлениями денежных средств от финансовой деятельности: проводилось увеличение уставного капитала и получение займов. По состоянию на 31 декабря 2014 года денежные средства и их эквиваленты составили 144 440 тыс. тенге, что на 1 066 740 тыс. тенге меньше, чем по состоянию на 31 декабря 2013 года. В 2014 году Компанией проводились значительные обороты по инвестиционной деятельности по следующим направлениям: приобретение основных средств, разведочных и оценочных активов, а также приобретение незавершенного строительства.

По состоянию на 31 декабря 2015 года денежные средства и их эквиваленты составили 94 831 тыс. тенге. Компания имеет положительные финансовые потоки только по финансовой деятельности за счет получения займов.

**К позитивным факторам, влияющим на потоки денежных средств можно отнести:**

- Рост объема добываемой нефти.
- Увеличение недропользователями инвестиций в нефинансовые активы.
- Новые технологии позволяют конкурировать со многими производителями Казахстана, России и Украины.
- Фондовый рынок предлагает принцип уменьшения рисков путем хеджирования валютных рисков.
- Выгодное месторасположение относительно рынка сбыта.
- Выгодное расположение относительно поставщиков комплектующих и сырья.
- Развитая инфраструктура.

**К негативным факторам, влияющим на потоки денежных средств можно отнести:**

- возможна низкая рыночная стоимость нефти.



---

## РАЗДЕЛ IV. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

### 1. ФАКТОРЫ РИСКА

#### **Риски валютного регулирования**

При продаже нефти цены указываются в долларах США. Когда большая часть затрат осуществляется в казахстанских тенге, колебания курса обмена валют могут неблагоприятно отразиться на деятельности Эмитента.

#### **Суверенные риски**

Суверенные риски связаны с возможным возникновением негативных изменений в экономической политике государства и внутриэкономическом положении Казахстана, что может неблагоприятно отразиться на финансовом положении Эмитента, результатах его хозяйственной деятельности и, кроме того, на осуществлении Эмитентом своей стратегии развития. К числу таких отрицательных факторов риска можно отнести возможные изменения в системе налогообложения РК, изменения в валютном регулировании и других экономических условий РК. Возможности Эмитента контролировать суверенные риски ограничены. Для Эмитента наиболее реальными суверенными рисками являются значительный рост инфляции, который может привести к ухудшению финансового положения Эмитента; изменения в системе налогообложения, в частности, изменения в системе налогообложения недропользователей.

#### **Макроэкономические риски**

Макроэкономические риски зависят от изменений макроэкономических условий Казахстана, которые могут влиять на деятельность Эмитента. К числу данных рисков можно отнести инфляцию, снижение экономического роста государства, повышение курса национальной валюты, и вследствие этого, повышение процентных ставок на финансовом рынке страны, ухудшение инвестиционного климата, снижение занятости и уровня жизни населения.

#### **Законодательные и регулятивные риски**

Учитывая то, что правовая система Казахстана находится на стадии становления, существуют определенные риски, связанные с возможным изменением нормативно-правовой базы, в частности, налогового, таможенного законодательства, а также различных законов и положений по вопросам охраны окружающей среды. Существует риск того, что определенные государственные органы могут иметь свое мнение относительно указанных вопросов.

#### **Управленческий риск**

Определяется квалификацией менеджеров, осуществляющих управление Эмитентом. Влияние этого риска сказывается непосредственно на деятельности Эмитента и его инвестиционных проектов, который будет снижаться путем тщательного подхода к формированию штата Эмитента в инвестиционные проекты. У Эмитента действует система непрерывного повышения квалификации персонала, включающая, как специализированное обучение, так и передачу опыта работы в процессе трудовой деятельности сотрудников. Для ведения бизнеса во вновь открытые предприятия, в частности на предприятия, включенные в инвестиционный проект, Эмитент направляет подготовленных высококвалифицированных специалистов из своего штата

#### **Технологические и операционные риски**

Технологический риск может представлять для Эмитента возможность возникновения пожаров, сбоев, аварий и других чрезвычайных ситуаций на предприятиях Эмитента в процессе производства. Эмитент считает, что им обеспечена должная техническая безопасность, и возможность возникновения чрезвычайных ситуаций минимальна.

---

## **Социальные риски**

1. Социальные риски Эмитента можно подразделить на внешние и внутренние. Внешние социальные факторы оказывают влияние на деятельность Эмитента в части платежеспособного спроса населения. Но стабилизация экономической ситуации в стране, где наблюдаются признаки экономического роста, богатство казахстанских недр позволяют предположить, что рыночные реформы скажутся на экономическом благосостоянии населения и соответственно влияние этого риска на деятельность Эмитента и его инвестиционные проекты будет нивелировано.

Внутренние социальные риски для Эмитента связаны с его персоналом, т.е. с управленческим риском.

## **Процентный риск**

Риск потерь, которые может понести Эмитент в связи с изменениями процентных ставок, непосредственно работая в своей отрасли и в качестве инвестора. Любая деятельность, связанная с производством, оказанием торгово-посреднических услуг, инвестированием и другая не может не испытывать влияние кредитного, валютного и иных секторов финансового рынка, которые определяют общий процент по вложенным в финансовые активы средствам.

## РАЗДЕЛ V. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

### 1. СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

В 2015 году 241 работников и специалистов прошли подготовку, переподготовку и повышение квалификации по следующим курсам и новым правилам:

1. правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов – 20 чел;
2. применение приборов и оборудования для измерения газов в воздухе рабочей зоны, обслуживание газоизмерительных приборов – 13 чел;
3. правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением – 55 чел;
4. закон РК "О гражданской защите" - 75 чел;
5. правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности – 20 чел;
6. правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов в нефтехимической, нефтеперерабатывающих отраслях, нефтебаз и автозаправочных станций -19 чел;
7. требования безопасности объектов газоснабжения – 38 чел;
8. стропальщик – 1 чел.

Разработана и зарегистрирована Декларация промышленной безопасности опасных промышленных объектов АО "Ансаган Петролеум" с присвоением шифра 15-15.01.004724-НПП от 19 июня 2015г. в Республиканском Государственном Учреждении "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности".

В 2015 году ТОО "Профдезгарант" по договору проводил работу по дератизации, дезинсекции в помещении, на открытой территории и дезинфекцию емкости для хранения воды.

Каждый раз после дезинфекции питьевой емкости проводились лабораторные исследования питьевой воды по физико-химическим и микробиологическим показателям в столовом вахтовом поселке. Объем выполненных работ – 382 400 тенге.

Надзор за охраной труда и техники безопасности в АО "Ансаган Петролеум" производится согласно Положению о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда.

Для обеспечения эффективной организации труда и безопасных условий труда ежеквартально проводила свою работу постоянно-действующая комиссия предприятия (ПДК). Кроме того, в 2015 году было проведено 37 целевых проверок состояний условий труда главными специалистами и другими проверяющими.

За год было проведено четыре заседания ПДК по результату работы ПДК, по которым приняты меры по улучшению работы проверенных объектов, приняты меры административного воздействия.

Вновь поступающими работниками проводится вводный инструктаж. За 2015 год вводный инструктаж был проведен 27 раз.

Члены постоянно-действующей экзаменационной комиссии принимали участие в работе комиссий по проверке знаний рабочих, ИТР и аттестации рабочих мест.

В целом за год было двадцать заседаний ПДЭК по проверке знаний у рабочих и ИТР.

Мастера и механики участка месторождения проводят периодический инструктаж с работниками месторождения на рабочем месте один раз в полугодие.

Все инструкции по охране труда, по технике безопасности, а также должностные инструкции по профессиям и специальностям пересмотрены согласно новым правилам обеспечения промышленной безопасности производственных объектов нефтяной и газовой в нефтегазовой отраслей промышленности.

Разработаны тестовые билеты по проверке знаний у работников и ИТР.

За 2014–2015 годы случаев производственного травматизма не было

Динамика расходов на охрану труда, в т.ч., на одного работника

Год	Израсходовано средств на охрану труда, тыс. тенге
2015	3 122

В целях повышение уровня пожарной безопасности в АО "Ансаган Петролеум" проводятся профилактические работы на основании "Правил пожарной безопасности":

1. определены обязанности должностных лиц по обеспечению пожарной безопасности;
2. назначены ответственные за пожарную безопасность отдельных зданий и сооружений нефтепромысла, помещений, участков и т.п., технологического и инженерного оборудования, а также за содержание и эксплуатацию имеющихся технических средств противопожарной защиты;
3. разработаны и утверждены инструкции о мерах пожарной безопасности и соответствующих инструкций для всех помещений;
4. разработаны планы эвакуации людей в случае пожара;
5. установлен порядок оповещения людей о пожаре;
6. определены категории зданий и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности в соответствии с требованиями действующих нормативных документов, установлены классы зон по правилам устройства электроустановок;
7. территории, здания и помещения обеспечены соответствующими знаками пожарной безопасности.

Создана пожарно-техническая комиссия, добровольные пожарные дружины.

Противопожарный режим в АО "Ансаган Петролеум" установлен приказом руководителя. Работники нефтепромысла ознакомлены с требованиями инструктажа и пожарно-технического минимума.

В 2015 году ТОО "Жалын "Өрт сөндіруші" оказывал услуги по техническому обслуживанию пожарной сигнализации и проведению мероприятия по пожарной охране на месторождении Северо-Западный Жетыбай.

Имеются тематические планы и учебные программы для обучения по пожарно-техническому минимуму для руководителей организации, работников месторождения и работников осуществляющие охрану нефтепромысла.

По этой программе ежеквартально были проведены обучение и проверка знаний по ПТМ у работников месторождения.

Были проведены практические учения с работниками нефтепромысла по применению первичных пожаротушений (огнетушителей). Были показаны способы тушения пожара с помощью пены.

Проведена подготовка добровольных пожарных дружин и обучение работников, осуществляющих пожароопасные работы.

С целью предупреждения и недопущения несчастных случаев в АО "Ансаган Петролеум" проводилась следующая профилактическая работа:

- рабочим Компании провели дополнительные инструктажи по технике безопасности;
- проводились собрания, совещания с рабочими нефтепромысла для изучения причин несчастных случаев, которые имели место в других предприятиях согласно циркулярному письму.

## **2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ, ПРИРОДООХРАННАЯ ПОЛИТИКА**

В 2015 году Компания осуществляла природоохранную деятельность в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Основным нормативным актом, регулирующим отношения в области окружающей среды, является Экологический Кодекс РК, утвержденный Министерством охраны окружающей среды приказом № 112-Ө от 16 апреля 2007 года.

Согласно требованиям Экологического Кодекса РК на предприятии разработаны:

- проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения месторождения "Северо-Западный Жетыбай";
- программа управления отходами;
- программа нормативов размещения отходов;
- программа производственного экологического контроля окружающей среды;
- план мероприятий по охране окружающей среды.

Компания осуществляет свою деятельность в области охраны окружающей среды руководствуясь вышеперечисленными документами.

Производственные отходы, твердые бытовые отходы и сточные воды с предприятия вывозятся, и утилизируются по договору с подрядными организациями.

В весенний период проводятся работы по озеленению территории месторождения и вахтового городка.

В 2015 году были посажены саженцы в количестве 100 штук.

Объем выбросов вредных веществ в атмосферу в 2015 году составил 40 тонн при установленном лимите 191,01 тонн.

В 2015 году были запланированы природоохранные мероприятия на сумму 11 тыс. тенге, фактическое выполнение составило 8 тыс. тенге.

За 2015 год было вывезено и утилизировано около 70 тонн нефтешлама, которое образовалось в результате очистки территории месторождения.

Компания разработала программу экологического мониторинга окружающей среды для организации и отслеживания своей природоохранной деятельности, выявления любого потенциально вредного экологического воздействия для проведения дополнительных мероприятий в случае нарушения норм природоохранного законодательства.

Программа производственного экологического мониторинга на 2015 год была разработана Компанией с учетом оценки воздействия намечаемых работ на окружающую среду на указанный



---

период и включает в себя:

- получение актуальной информации, необходимой для принятия решений, в том числе контрольные показатели качества окружающей среды и сбор информации о нормативно-правовых актах, применяемых к процессам добычи углеводородов, которые потенциально могут оказать негативное воздействие на окружающую среду;
- снижение негативного влияния процессов добычи углеводородов на окружающую среду и здоровья людей;
- повышение эффективности использования природных энергетических ресурсов;
- разработка превентивных оперативных мер аварийного реагирования;
- повышение уровня экологических знаний и ответственности среди сотрудников и руководителей;
- подготовку докладов о природоохранной деятельности и рисках для здоровья местного населения;
- обеспечение более тщательного соблюдения природоохранных требований;
- учет экологических рисков при принятии финансовых и инвестиционных решений;
- по программе экологического контроля проведен экологический мониторинг на объектах на сумму 2 миллионов тенге.

В 2015 году Компания не участвовала в благотворительных и социальных проектах.

## РАЗДЕЛ VI. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 1. 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.

Количество размещенных акций – 100 000 (сто тысяч) штук – все акции Эмитента размещены.

#### 2. Сведения о государственной регистрации выпуска акций

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%
	<b>Итого</b>	<b>100 000 простых акций</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента

#### 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.

#### 5. Если Эмитентом выпущены акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала, необходимо указать количество и основные характеристики таких акций

Акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала, Обществом не выпускались.

#### 6. Права, предоставляемые собственникам акций, согласно Уставу

##### Пункт 5.1. Устава:

- 1) участвовать в управлении Обществом в порядке, предусмотренном Уставом и действующим законодательством Республики Казахстан "Об акционерных обществах";
- 2) получать дивиденды;
- 3) получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью Общества, в порядке, определенном Общим собранием акционеров Общества или настоящим Уставом;
- 4) получать выписки от регистратора или номинального держателя, подтверждающие их право собственности на ценные бумаги;
- 5) предлагать Общему собранию акционеров Общества кандидатуры для избрания в Совет директоров Общества;
- 6) оспаривать в судебном порядке принятые органами Общества решения;

7) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью или более процентами голосующих акций Общества обращаться в судебные органы от своего имени в случаях, предусмотренных законодательством, с требованием о возмещении Обществу должностными лицами Общества убытков, причиненных Обществу, и возврате Обществу должностными лицами Общества и (или) их аффилированными лицами прибыли (дохода), полученной ими в результате принятия решения о заключении (предложении к заключению) крупных сделок и (или) сделок, а совершении которых имеется заинтересованность.

8) обращаться в Общество с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в течение тридцати календарных дней с даты поступления запроса в Общество;

9) на часть имущества при ликвидации Общества;

10) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акций, в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан.

**Пункт 5.2 Устава. Крупный акционер также имеет право:**

1) требовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров или обращаться в суд с иском о его созыве в случае отказа Совета директоров в созыве Общего собрания акционеров;

2) предлагать Совету директоров включение дополнительных вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством "Об акционерных обществах";

3) требовать созыва заседания Совета директоров;

4) требовать проведения аудиторской организацией аудита Общества за свой счет.

**7. Дата утверждения методики выкупа акций:** 27 апреля 2015 года.

**8. Информация о всех сделках или серии сделок за срок деятельности эмитента, приведших к смене акционеров (участников) эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).**

29 декабря 2014 года г-н Идрисов Динмухамет Аппазович продал 16% долю участия в уставном капитале ТОО "Ансаган Петролеум" г-же Баймурзаевой Венере Хамитовне. Таким образом, доли участников распределились следующим образом:

№	Фамилия, имя, отчество, год рождения физического лица	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	Доля в Уставном капитале, %
1	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	2 946 302	44%
2	Баймурзаева Венера Хамитовна, 1961 г.р.	1 071 382	16%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	2 008 842	30%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	669 614	10%
	<b>Итого</b>	<b>6 696 140</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента

Иных сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) эмитента не было.

## 2. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

Органами управления АО "Ансаган Петролеум" являются:

Высший орган	Общее собрание акционеров
Орган управления	Совет директоров
Исполнительный орган	Генеральный директор

*Источник: данные Эмитента"*

Компетенция органов управления АО "Ансаган Петролеум" определена Уставом Общества, зарегистрированным 22 мая 2015 года, а так же Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-ІІ "Об акционерных обществах" (с изменениями и дополнениями).

## 3. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Порядок созыва и проведения общего собрания акционеров определен в соответствии с Уставом акционерного общества и с порядком, предусмотренным Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ.

К исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение Кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- 3) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций общества или изменении вида размещенных объявленных акций Общества;
- 5) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 6) принятие решения о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в простые акции Общества;
- 7) принятие решения об обмене размещенных акций одного вида на акции другого вида, определение условий и порядка такого обмена;
- 8) определение количественного состава, срока полномочий счетной комиссии, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 9) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей;
- 10) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- 11) утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 12) утверждение порядка распределения чистого дохода общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 13) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества;
- 14) принятие решения о добровольном делистинге акций Общества;
- 15) принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лиц путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;
- 16) определение формы извещения обществом акционеров о созыве Общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;
- 17) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе Обществом

на неорганизованном рынке в соответствии с настоящим Законом РК "Об акционерных обществах;

18) утверждение повестки дня заседания Общего собрания акционеров;

19) определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации, если такой порядок не определен уставом Общества;

20) введение и аннулирование "золотой акции";

21) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законами Республики Казахстан и (или) и Уставом общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

#### **4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ**

**Согласно Уставу Эмитента и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ, к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:**

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законами Республики Казахстан и уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Если иное не установлено законодательством, к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии развития Общества или утверждение плана развития Общества в случаях, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;

2) принятие решения о созыве годового и внеочередного Общего собрания акционеров Общества;

3) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);

4) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;

5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;

6) утверждение положений о комитетах совета директоров;

7) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества, а также принятие решений об их выпуске;

8) определение количественного состава, срока полномочий исполнительного органа, избрание его руководителя и членов (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа), а также досрочное прекращение их полномочий;

9) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования руководителя и членов исполнительного органа (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа);

10) определение количественного состава, срока полномочий Службы внутреннего аудита, назначение ее руководителя и членов, а также досрочное прекращение их полномочий, определение порядка работы службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;

11) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;

12) определение размера оплаты услуг аудиторской организации за аудит финансовой отчетности, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций общества либо являющегося предметом крупной сделки;

13) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации



деятельности Общества), в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг общества;

14) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;

15) принятие решения о приобретении (отчуждении) Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;

16) принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Обществу;

17) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;

18) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;

19) принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;

20) утверждение годовых бюджетов и корректировок в бюджет, в соответствии с Положением о бюджетировании;

21) иные вопросы, предусмотренные законами Республики Казахстан и (или) настоящим Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

### Члены Совета директоров Общества

№	Фамилия, имя, при наличии - отчество, год рождения председателя и членов совета директоров общества (с указанием независимого (независимых) директора (директоров))	Должности, занимаемые лицами, указанными в подпункте 1) настоящего пункта за последние тригода и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе - по совместительству, и дату вступления	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества	Процентное соотношение акций (долей в уставном капитале), принадлежащих членам совета директоров в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей в уставном капитале) данных организаций
1	<p><b>Аблазимов Бахаридин Нугманович</b>, 1969г.р.</p> <p>Председатель Совета директоров Общества.</p>	<p>с 25.08.2015г. по настоящее время – Председатель Совета директоров Общества Дата вступления в должность: 25.08.2015г.;</p> <p>с 20.08.2015г. по настоящее время – Член Совета директоров Общества Дата вступления в должность: 20.08.2015г.;</p> <p>с 14.12.2012г. по настоящее время – Директор Представительства АО "Матен Петролеум" в городе Алматы</p>	30%	0%

		<p>Дата вступления в должность: 14.12.2012г.;</p> <p>с 02.04.2012г. по 01.01.2013г. – Президент АО "Матен Петролеум". Дата вступления в должность: 02.04.2012г.;</p> <p>с 29.11.2010г. по 07.08.2014г. - Член совета директоров АО "Матен Петролеум". Дата вступления в должность: 29.11.2010г.;</p> <p>Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает.</p>		
2	<p><b>Достыбаев Ержан Нурбекович</b>, 1973 г.р. Член Совета директоров Общества.</p>	<p>с 20.08.2015г. по настоящее время – Член Совета директоров Общества Дата вступления в должность: 20.08.2015г.;</p> <p>с 01.01.2013г. по 27.11.2014г. – Первый заместитель директора Представительства АО "Матен Петролеум" в г. Алматы. Дата вступления в должность: 01.01.2013г.;</p> <p>07.02.2008г. по 02.05.2013г. – Вице-президент АО "ОрдабасыМунайГаз" Дата вступления в должность: 07.02.2008г.</p> <p>Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает.</p>	10%	0%
3	<p><b>Кудайкулов Халмаханбет</b>, 1953 г.р. Член Совета директоров Общества (Независимый директор)</p>	<p>с 20.08.2015 г. по настоящее время – Член Совета директоров Общества Дата вступления в должность: 20.08.2015 г.;</p> <p>с 01.01.2012 г. по настоящее время – Геофизик Представительства АО "Матен Петролеум" в г. Алматы. Дата вступления в должность:</p>	0%	0%

		01.01.2012г.;		
		Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает.		

*Источник: данные АО "Ансаган Петролеум"*

### **Комитет Совета директоров**

Протоколом заседания Совета директоров Общества №2 от 12 октября 2015 года был создан Комитет по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению, внутреннему аудиту и социальным вопросам (далее – Комитет).

К компетенции Комитета относятся:

1. Рассмотрение и предварительное одобрение стратегии развития Компании, включая миссию, видение, стратегические цели и задачи.
2. Рассмотрение и предварительное согласование планов мероприятий по реализации стратегии развития и среднесрочного плана развития (бизнес-плана) Компании.
3. Оценка эффективности мероприятий по реализации стратегии развития среднесрочного плана развития (бизнес-плана) Компании и разработка рекомендаций для достижения поставленных целей и задач.
4. Периодический пересмотр стратегии развития и бизнес-плана Компании для обеспечения их соответствия миссии и стратегическим целям Компании.
5. Анализ и подготовка рекомендаций Совету директоров по выработке некоторых стратегических решений, касающихся определения приоритетных направлений деятельности Компании.
6. Рассмотрение и предварительное согласование годовых производственно-экономических планов (бюджетов).
7. Оценка результатов финансово-операционной деятельности по периоду (на ежеквартальной основе) и выработка рекомендаций по повышению эффективности производственно-экономической деятельности и утвержденных плановых показателей.
8. Рассмотрение и предварительное одобрение инвестиционных проектов, условий привлечения финансирования на соответствие стратегии развития Компании и выполнения условий экономической целесообразности.
9. Рассмотрение вопросов финансово-хозяйственной деятельности.
10. Рассмотрение вопросов, необходимых для предварительного утверждения отчетов об аудиторских проверках с последующим направлением Совету директоров Компании.
11. Анализ результатов проверок деятельности Компании, проведенных государственными органами и обсуждение их Советом директоров Компании.
12. Согласование принятия Решения о заключении крупных сделок в порядке, установленном действующим законодательством.
13. Рассмотрение вопросов социальной поддержки и вознаграждений работников Компании.
14. Рассмотрение вопросов по кадровой политике Компании.
15. Иные вопросы по поручению Совета директоров, относящиеся к компетенции Комитета.

## 5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Согласно Уставу Эмитента и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-П к исключительной компетенции Исполнительного органа относятся следующие вопросы:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Генеральным директором Общества.

Генеральный директор вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества. Решения Генерального директора оформляются приказом. Решение Генерального директора по вопросам, в отношении которых установлено право вето, подлежат согласованию с владельцем "золотой акции". Общество вправе оспаривать действительность сделки, совершенной его исполнительным органом с нарушением установленных Обществом ограничений, если докажет, что в момент заключения сделки стороны знали о таких ограничениях. Функции, права и обязанности Генерального директора определяются законодательными актами Республики Казахстан, уставом Общества, а также трудовым договором, заключенным лицом с Обществом. Трудовой договор от имени Общества с Генеральным директором подписывается председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным на это Общим собранием или Советом Директоров. Генеральный директор Общества не вправе занимать должность руководителя исполнительного органа либо лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа, другого юридического лица.

### Единоличный Исполнительный орган Общества – Генеральный директор

№	Фамилия, имя, при наличии - отчество, год рождения лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа акционерного общества	Должности, занимаемые Генеральным директором, за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе - по совместительству, с указанием полномочий и даты вступления в должности	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих Генеральному директору к общему количеству голосующих акций общества
1	Серикбаев Серик Багитович, 1964 г.р.	с 26.08.2015 г. по настоящее время – Генеральный директор Общества. Полномочия: 1. Принимает решение о разработке и представлении на Совет директоров для принятия соответствующих решений проектов приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии развития Общества или плана развития Общества; 2. Утверждает документы, регулирующие внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых Общим собранием акционеров, Советом Директоров в целях организации деятельности Общества); 3. Организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров; 4. Без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами; 5. Выдает доверенности на право представления Общества в его отношениях с третьими лицами; 6. Осуществляет прием, перемещение и увольнение работников Общества (за исключением случаев предусмотренных законодательством Республики Казахстан и настоящим Уставом), применяет к ним меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, устанавливает размеры должностных окладов работников Общества и персональных надбавок к окладам в соответствии со штатным расписанием Общества, определяет размеры премий работников, после получения согласования данных решений с Председателем Совета Директоров, за исключением работников входящих в состав Совета Директоров, и службы внутреннего аудита	0%

	<p>Общества;</p> <p>7. В случае своего отсутствия возлагает исполнение своих обязанностей на одного из своих заместителей;</p> <p>8. Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности между своими заместителями;</p> <p>9. Осуществляет иные функции, определенные Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества и не входящие в исключительную компетенцию указанных органов.</p> <p style="text-align: center;">Дата вступления в должность: 26.08.2015 г.;</p> <p style="text-align: center;">с 22.05.2015г. по 26.08.2015г. – Директор по общим вопросам АО "Ансаган Петролеум".</p> <p>Полномочия: осуществляет прием, перемещение и увольнение работников Общества (за исключением случаев предусмотренных законодательством Республики Казахстан), применяет к ним меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, устанавливает размеры должностных окладов работников Общества и персональных надбавок к окладам в соответствии со штатным расписанием Общества, определяет размеры премий работников, после получения согласования данных решений с Председателем Совета Директоров, за исключением работников входящих в состав Совета Директоров.</p> <p style="text-align: center;">Дата вступления в должность: 22.05.2015 г.;</p> <p style="text-align: center;">с 17.04.2015г. по 22.05.2015г. – Директор филиала ТОО "Ансаган Петролеум" г. Актау.</p> <p>Полномочия: действует по доверенности от имени Товарищества в пределах полномочий, определяемых Положением о Филиале, осуществляет оперативное руководство деятельностью Филиала в соответствии с утвержденными Товариществом планами. Распоряжается средствами Филиала в пределах предоставленных ему прав, совершает сделки в рамках предмета деятельности Филиала. Обеспечивает сохранность имущества Филиала. Осуществляет документооборот Филиала.</p> <p style="text-align: center;">Дата вступления в должность: 17.04.2015г.;</p> <p style="text-align: center;">с 08.04.2013г. по 17.04.2015г. – Генеральный директор ТОО "Жалгызтобе мунай".</p> <p>Полномочия: к компетенции Генерального директора товарищества относятся все вопросы обеспечения деятельности товарищества, не относящиеся к исключительной компетенции участника, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• обеспечивает выполнение текущих и перспективных рабочих программ;</li> <li>• организует подготовку и выполнение решений участника, представляет ему отчеты о выполнении;</li> <li>• распоряжается имуществом товарищества, включая его денежные средства, в пределах, представляемых участником.</li> </ul> <p style="text-align: center;">Дата вступления в должность: 08.04.2013г.;</p> <p style="text-align: center;">с 01.03.2010г. по 08.04.2013г. – Технический директор АО "Каспий нефть".</p> <p>Полномочия: Обеспечивает оперативное регулирование хода производства. Координирует деятельность цехов в области добычи и внутри промыслового сбора нефти и газа, закачки воды для поддержания пластового давления и ремонта скважин. Руководит разработкой и доведением оперативных производственных планов до каждого производственного подразделения. Организует разработку организационно-технических мероприятий, направленных на выполнение плановых заданий по добыче нефти и газа, поддержание пластового давления и ремонтов скважин, осуществляет контроль их выполнения. Разрабатывает проекты обустройства месторождения.</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

		<p>Разрабатывает мероприятия по сокращению бездействующих и простаивающих скважин, мероприятий по повышению автоматизации, компьютеризации телемеханизации в добыче нефти и закачки воды. Разрабатывает перспективные и годовые планы развития и реконструкции производства и подготовку производства с учетом снижения трудозатрат, требования правил безопасности и норм производственной санитарии.</p> <p>Дата вступления в должность: 01.03.2010г.</p> <p>Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает..</p>	
--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

*Источник: данные АО "Ансаган Петролеум"*

### **Информация о дивидендах**

#### **Информация о суммах дивидендов, выплаченных акционерам Эмитента**

По итогам проведения Годового Общего собрания акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по простым акциям Общества, в связи с образовавшимся убытком по итогам 2015 года.

Согласно закону об Акционерных Обществах пп.1 п.5 статьи 22, не допускается начисление дивидендов по простым и привилегированным акциям общества при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям.

#### **Информационная политика в отношении существующих и потенциальных инвесторов, ее основные принципы**

Информационная политика Обществом не утверждалась, корпоративный сайт отсутствует.

#### **Информация о вознаграждениях**

Вознаграждение за 2015 год ключевому управленческому персоналу Компании состоит из единовременных выплат работникам и составляет 134 920 тыс. тенге.

#### **Отчет о соблюдении листинговой компанией положений Кодекса корпоративного управления и/или предпринятых мерах по соответствию ему в отчетном году**

Корпоративное управление в Компании полностью ведется с соблюдением норм Кодекса корпоративного управления.

В 2015 году в Компании были приняты следующие положения:

- положение о бюджетировании в Обществе
- положение об организационной структуре и штатном расписании АО "Ансаган Петролеум"
- положение о Комитете по стратегическому планированию, кадрам, вознаграждению, внутреннему аудиту и социальным вопросам.

Протоколом заседания Совета директоров Общества №2 от 12 октября 2015 года, был создан Комитет по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению, внутреннему аудиту и социальным вопросам.



## 6. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Количество работников Общества на 31 декабря 2015 года – 137 человек.

Среднесписочная численность работников Общества: с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года – 143 человека.

Структурные подразделения Общества:

№	Наименование структурного подразделения
1	Совет директоров
2	Генеральный директор
3	Советник Генерального директора
4	Ассистент Генерального директора
5	Технический директор
6	Финансовый директор
7	Коммерческий директор
8	Директор по общим вопросам
9	Главный геолог
10	Управляющий директор по корпоративному развитию
11	Производственно-технический отдел
12	Отдел геологии и разработки месторождений
13	Отдел экологии, пожарной безопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций
14	Бухгалтерия
15	Отдел бюджетирования и финансового анализа
16	Отдел материально-технического снабжения
17	Юридический отдел
18	Нефтепромысел (вахтовый метод)

Источник: данные Эмитента

### Сведения о руководителях структурных подразделений Общества

№	Фамилия, имя, при наличии - отчество	Подразделение, должность руководителя	Год рождения
1	Аблазимов Бахаридин Нугманович	Председатель Совета директоров	1969
2	Серикбаев Серик Багитович	Генеральный директор	1964
3	Достыбаев Ержан Нурбекович	Советник генерального директора	1973
4	Аппаз Жармухамед Динмухаметұлы	Ассистент Генерального директора	1994
5	Курбанбаев Ерболат Муратович	Финансовый Директор	1981
6	Амангалиев Кадыргали Бахтгалиевич	Главный геолог	1967
7	Дарибаев Каныш Султангалиевич	Коммерческий Директор	1961
8	Таскибаев Куан Бердовлетович	Технический директор	1986
9	Березина Анастасия Валерьевна	Директор по общим вопросам	1980
10	Балабатырова Айжан Нурлановна	Управляющий директор по корпоративному развитию	1983
11	Акмурзиев Шиген	Начальник отдела экологии, пожарной безопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций - Главный технический руководитель	1953

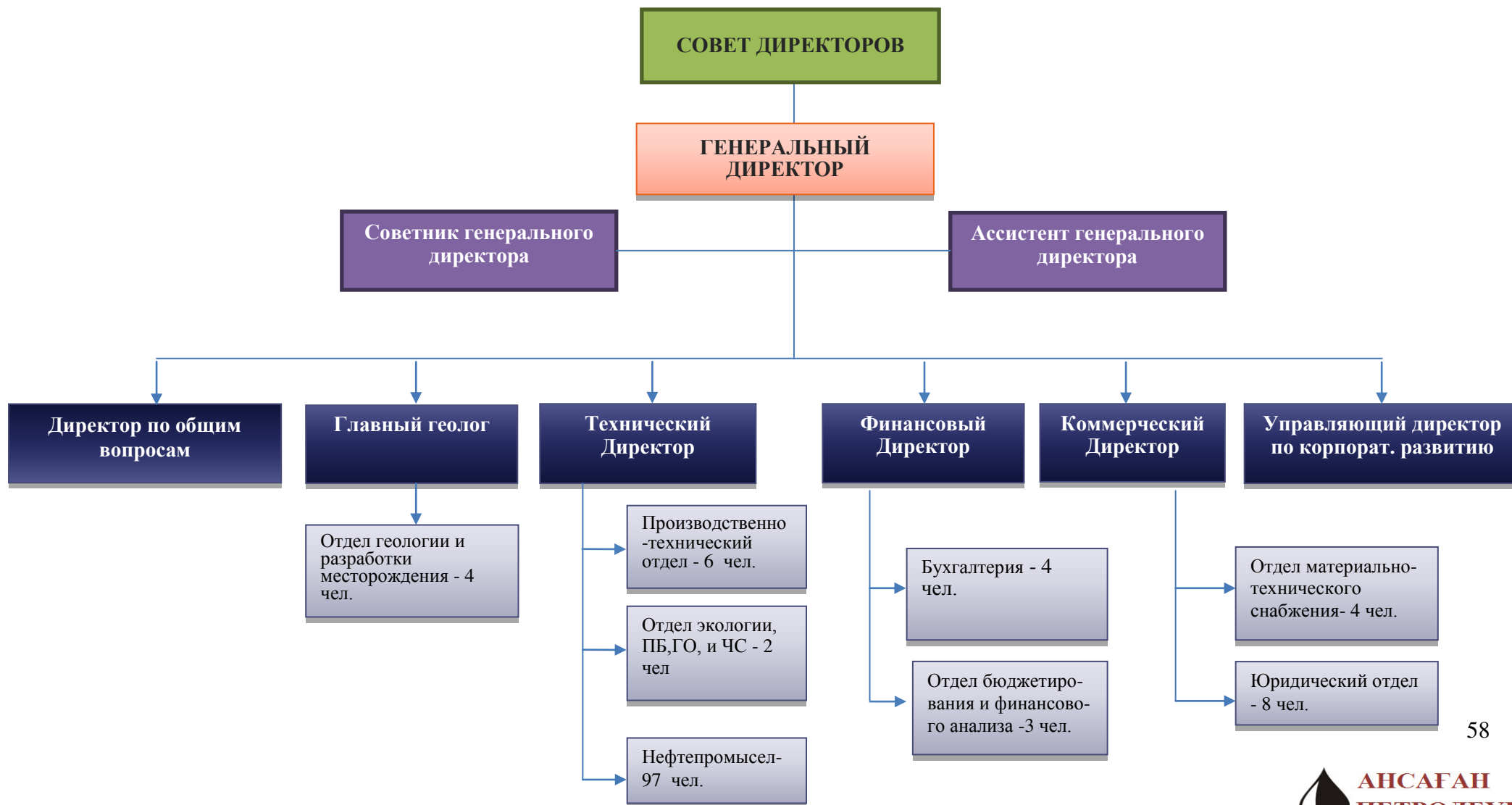
12	Кайралиева Куляш Багитовна	Главный бухгалтер	1967
13	Мухамбетов Мырзабай Аманкосович	Начальник отдела материально-технического снабжения	1978
14	Мұрабек Жалғас Иванұлы	Начальник отдела геологии и разработки месторождений	1986
15	Тажигалиев Марат Утепкалиевич	Начальник отдела бюджетирования и финансового анализа	1974
16	Кобландиев Турлан Сандижанович	Начальник нефтепромысла	1982
17	Панаев Досмурат Шакирович	Начальник нефтепромысла	1973

*Источник: данные Эмитента*

АО "Ансаган Петролеум" по состоянию на 31 декабря 2015 года не участвует в промышленных, банковских финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

Организационная структура утверждена Протоколом Совета директоров АО "Ансаган Петролеум" №1 от 25.08.2015г.

### Организационная структура АО "Ансаган Петролеум"



## РАЗДЕЛ VII. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2016 ГОД



### Основные цели на 2016 год:

- Недопущение травматизма на производстве;
- Недопущение загрязнения окружающей среды;
- Повышение производительности труда.



### Основные задачи на 2016 год

- Оптимизация затрат и персонала;
- Увеличение межремонтного периода (МРП) скважин, оборудованных штанго-глубинными насосными установками (ШГНУ);
- Подготовка к осенне-зимнему периоду;
- Сокращение простоя скважин.

---

## РАЗДЕЛ VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### 1. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

#### **АО "Ансаган Петролеум"**

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, город Актау, Промзона, здание ТОО "КазАзот"

Телефон+7 (7292) 57-95-55;

Факс: 7 (7292) 57-95-55;

E-mail: [ansagan@ansagan.kz](mailto:ansagan@ansagan.kz).

#### **Финансовый директор**

##### **Курбанбаев Ерболат Муратович**

Телефон+7 (7292) 57-95-69;

Факс: 7 (7292) 57-95-55;

E-mail: [e.kurbanbayev@ansagan.kz](mailto:e.kurbanbayev@ansagan.kz).

#### **Начальник ОБиФА**

##### **Тажигалиев Марат Утепкалиевич**

Телефон+7 (7292) 57-95-69;

Факс: 7 (7292) 57-95-55;

E-mail: [m.tazhigaliyev@ansagan.kz](mailto:m.tazhigaliyev@ansagan.kz)

#### **Аудиторская компания ТОО "Делойт"**

Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 36;

Телефон+7 (727) 258-13-40;

Факс: 7 (727) 258-13-41;

E-mail: [almaty@deloitte.kz](mailto:almaty@deloitte.kz);

Электронный адрес: [www.deloitte.kz](http://www.deloitte.kz).

#### **АО "Единый регистратор ценных бумаг"**

Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Сатпаева, д. 30А/3

Телефон:+7 (727) 272-47-60 ,факс: + 7 (727) 272-47-60, вн. 230

Email: [info@tisr.kz](mailto:info@tisr.kz)

Электронный адрес: [www.tisr.kz](http://www.tisr.kz).

---

## 2. ГЛОССАРИЙ

- АО** – акционерное общество
- ВНК** - водо-нефтяной контакт
- ГИС** - геофизические исследования скважин
- ГКЗ РК** - государственная комиссия по запасам РК
- КИПиА** – контрольно-измерительные приборы и автоматика
- КУУН** - коммерческий узел учета нефти
- КМПВ** - метод корреляционный преломленных волн
- ЛЭП** – линия электропередач
- МЭ** – Министерство Энергетики Республики Казахстан
- ПСН** – пункт сдачи нефти
- РК** – Республика Казахстан
- ТОО** – товарищество с ограниченной ответственностью
- УВС** - углеводородное сырье
- УПН** - установка подготовки нефти
- ЦКЗ** - центральная комиссия по запасам
- ЦКРР МНГ РК** - центральная комиссия разведки и разработки министерства нефти и газа РК
- ЭВМ** – электронно-вычислительная машина
- ПДК** – постоянно действующая комиссия
- ИТР** – инженерно технически работник
- СКО** - соляно-кислотные обработки
- ГРП** - гидроразрыв пласта
- КГРП** - кислотный гидроразрыв пласта
- АНПЗ** - Атырауский нефтеперерабатывающий завод
- ПТМ** - пожарно-технический минимум.



---

### **3. ПРИЛОЖЕНИЕ №1: ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ АО "АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ" ЗА ГОД, ЗАВЕРШИВШИЙСЯ 31.12.2015**

Ниже представлена сканированная копия Отчета независимых аудиторов ТОО "Делойт" по финансовой отчетности АО "Ансаган Петролеум" за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

**REPORT ARCHIVE COPY**

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
(АО) «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**

**Финансовая отчетность**  
за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	2-3
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.:	
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4
Отчет о финансовом положении	5
Отчет об изменениях капитала	6
Отчет о движении денежных средств	7
Примечания к финансовой отчетности	8-39



## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Участникам АО «Ансаган Петролеум»:

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Ансаган Петролеум» (далее – «Компания»), состоящей из отчетов о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г. и отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверность данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудиторов, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудиторы рассматривают систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

## Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2015 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

## Важное обстоятельство

Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании допущений о том, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем. В Примечании 2 к финансовой отчетности указано на отрицательный оборотный капитал и убытки от основной деятельности, которые вызывают значительные сомнения в способности продолжать деятельность в обозримом будущем. Планы руководства Компании в отношении этих обстоятельств также представлены в Примечании 2 к финансовой отчетности. Финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могли бы возникнуть в результате данной неопределенности. Наше мнение не содержит оговорок в отношении данного вопроса.



ТОО «Делойт»  
Государственная лицензия на осуществление аудиторской деятельности в Республике Казахстан №0000015, тип МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 13 сентября 2006 г.

16 июня 2016 г.  
г. Алматы, Республика Казахстан



Даулет Куатбеков  
Партнер по проекту  
Квалифицированный аудитор,  
Республика Казахстан  
Свидетельство №0000523  
15 февраля 2002 г.

Нурлан Бекенов  
Генеральный директор  
ТОО «Делойт»



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

	Примечания	2015	2014
Выручка	5	2,940,756	222,247
Себестоимость	6	<u>(3,879,331)</u>	<u>(638,187)</u>
Валовый убыток		(938,575)	(415,940)
Расходы по реализации	7	(1,558,532)	-
Административные расходы	8	(464,506)	(382,958)
Доходы по вознаграждению		24,570	50,720
Финансовые расходы	9	(2,478,998)	(299,607)
Убыток от курсовой разницы, нетто	11	(21,530,820)	(716,020)
Прочие доходы, нетто		<u>46,060</u>	<u>23,360</u>
<b>УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛАЖЕНИЯ</b>		<b>(26,900,801)</b>	<b>(1,740,445)</b>
Расходы по подоходному налогу	10	<u>-</u>	<u>(43,652)</u>
Прочий совокупный доход за год		<u>-</u>	<u>-</u>
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК ЗА ГОД</b>		<b><u>(26,900,801)</u></b>	<b><u>(1,784,097)</u></b>

От имени руководства Компании:  
  
**Серикбаев С.Б.**  
 Генеральный директор

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

  
**Кайралиева К.Б.**  
 Главный бухгалтер

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

  
**Курбанбаев Е.М.**  
 Финансовый директор

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

	Примечания	31 декабря 2015	31 декабря 2014
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	12	20,004,630	18,313,017
Незавершенное строительство	13	4,189,830	8,574,394
НДС к возмещению		2,779,285	2,703,207
Торговая дебиторская задолженность	16	970,728	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	14	244,754	232,754
Прочие долгосрочные активы		16,680	-
Итого долгосрочные активы		<u>28,205,907</u>	<u>29,823,372</u>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>			
Товарно-материальные запасы	15	446,993	531,575
Торговая дебиторская задолженность	16	231,332	26,695
Прочие текущие финансовые активы		10,823	53,064
Прочие текущие активы		88,581	181,333
Денежные средства и их эквиваленты	17	94,831	144,440
Итого текущие активы		<u>872,560</u>	<u>937,107</u>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<u><u>29,078,467</u></u>	<u><u>30,760,479</u></u>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал	1	3,924,174	6,696,140
Накопленный убыток		(26,135,648)	(2,006,813)
Итого капитал		<u>(22,211,474)</u>	<u>4,689,327</u>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы	20	31,796,231	14,967,124
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения	18	314,430	311,084
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	3,700,696	2,831,622
Итого долгосрочные обязательства		<u>35,811,357</u>	<u>18,109,830</u>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы	20	13,671,136	3,859,019
Торговая кредиторская задолженность	21	1,237,620	3,564,714
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	22	569,828	537,589
Итого текущие обязательства		<u>15,478,584</u>	<u>7,961,322</u>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<u><u>29,078,467</u></u>	<u><u>30,760,479</u></u>

От имени руководства Компании:



**Серикбаев С.Б.**  
Генеральный директор

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

**Кайралиева К.Б.**  
Главный бухгалтер

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

**Курбанбаев Е.М.**  
Финансовый директор

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

	Уставный капитал	Накопленный убыток	Итого
На 1 января 2014 г.	<u>6,696,140</u>	<u>(222,716)</u>	<u>6,473,424</u>
Совокупный убыток за год	<u>-</u>	<u>(1,784,097)</u>	<u>(1,784,097)</u>
На 31 декабря 2014 г.	<u>6,696,140</u>	<u>(2,006,813)</u>	<u>4,689,327</u>
Изменения в уставном капитале*	(2,771,966)	2,771,966	-
Совокупный убыток за год	<u>-</u>	<u>(26,900,801)</u>	<u>(26,900,801)</u>
На 31 декабря 2015 г.	<u>3,924,174</u>	<u>(26,135,648)</u>	<u>(22,211,474)</u>

\* Как описано в Примечании 1, 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 2014 г. до 3,924,174 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2015 г.


От имени руководства Компании:

  
Серикбаев С.Б.  
Генеральный директор

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

  
Кайралиева К.Б.  
Главный бухгалтер

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

  
Курбанбаев Е.М.  
Финансовый директор

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.


**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**  
*(в тысячах тенге)*

	Примечания	2015	2014
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Убыток до налогообложения		(26,900,801)	(1,740,445)
Корректировки на:			
Износ и амортизацию	12	1,842,151	96,876
Финансовые расходы	9	2,478,998	299,607
Начисление резерва по корректировке к чистой стоимости реализации (готовая продукция)	15	60,017	248,780
(Доход)/убыток от выбытия основных средств		(72,821)	8,944
Убыток от курсовой разницы, нетто	11	21,530,820	716,020
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		(1,061,636)	(370,218)
Изменение в оборотном капитале:			
Изменение торговой дебиторской задолженности		(889,748)	(12,865)
Изменение НДС к получению		(76,078)	(1,722,714)
Изменение товарно-материальных запасов		(19,291)	(705,094)
Изменение прочих текущих активов		92,752	(156,586)
Изменение прочих долгосрочных финансовых обязательств		(16,680)	-
Изменение торговой кредиторской задолженности		671,080	181,115
Изменение прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(380,482)	(203,285)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности		(1,680,083)	(2,989,647)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств	12	(1,100,000)	(1,223,531)
Приобретение разведочных и оценочных активов		-	(5,293,017)
Приобретение незавершенного строительства		(47,294)	(8,271,444)
Изменение депозитов в банке		52,241	267,598
Изменение торговой кредиторской задолженности за долгосрочные активы		(2,935,750)	2,530,033
Депозиты по обязательству по ликвидации и восстановлению месторождения		(22,000)	(173,464)
Доход от реализации основных средств		1,855,249	146,975
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(2,197,554)	(12,016,850)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Займы полученные	20	3,810,798	13,928,978
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		3,810,798	13,928,978
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(66,839)	(1,077,519)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало года	17	144,440	1,211,180
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты		17,230	10,779
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец года	17	94,831	144,440

От имени руководства Компании:




**Серикбаев С.Б.**  
**Генеральный директор**



**Кайралиева К.Б.**  
**Главный бухгалтер**

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан



**Курбанбаев Е.М.**  
**Финансовый директор**

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

Компания была зарегистрирована 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 2014 г. до 3,924,174 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2015 г.

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



## АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

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 декабря 2015 г. 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 (по состоянию на 31 декабря 2014 г.: 6,696,140 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 66,961 тенге каждая). В течении 2015 и 2014 гг. выплата дивидендов не производилась.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. следующие физические лица являлись конечными владельцами Компании:

	2015		2014	
	%	в тыс. тенге	%	в тыс. тенге
Идрисов Динмухамет Аппазович	44	1,726,637	44	2,946,302
Аблазимов Бахаридин Нугманович	30	1,177,252	30	2,008,842
Достыбаев Ержан Нурбекович	10	392,417	10	669,614
Баймурзаева Венера Хамитовна	16	627,868	16	1,071,382
	100	3,924,174	100	6,696,140

На 31 декабря 2015 и 2014 гг. общее количество сотрудников составляло 128 и 148 человек, соответственно.

## 2. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### Заявление о соответствии

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»).

### Основа подготовки

Компания ведет бухгалтерский учет в казахстанских тенге (далее – «тенге») и составляет финансовую отчетность в соответствии с правилами и положениями бухгалтерского учета, принятыми в Республике Казахстан. Согласно этим правилам и положениям, компании, которые имеют контракты на недропользование, должны вести бухгалтерский учет и представлять финансовую отчетность в соответствии с МСФО.



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением определенных финансовых инструментов.

Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары и услуги.

Справедливая стоимость отражает цену, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от того, является ли такая цена непосредственно наблюдаемой или полученной расчетным путем с использованием другой методики оценки. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства, Компания учитывает характеристики актива или обязательства, если участники рынка учитывали бы такие характеристики при формировании цены актива или обязательства на дату оценки.

Для проведения оценки по справедливой стоимости и/или раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости, справедливая стоимость в данной финансовой отчетности определяется вышеуказанным способом, за исключением сделок с выплатами на основе собственных долевых инструментов, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 2, лизинговых операций, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 17, а также оценок, сравнимых со справедливой стоимостью, но при этом не являющихся справедливой стоимостью, как, например, чистая стоимость возможной реализации в МСФО (IAS) 2 или ценность использования в МСФО (IAS) 36.

Кроме того, для целей подготовки финансовой отчетности, оценка справедливой стоимости классифицируется на основании иерархии справедливой стоимости в Уровень 1, 2 или 3. Уровни соответствуют возможности прямого определения справедливой стоимости на основе рыночных данных и отражают значимость исходных данных, использованных при оценке справедливой стоимости в целом, которые определены как:

- исходные данные Уровня 1 представляют собой не требующие корректировок котировки на активных рынках идентичных активов или обязательств, к которым Компания имеет доступ на дату оценки;
- исходные данные Уровня 2, не являются котировками, определенными для Уровня 1, но которые наблюдаемы на рынке для актива или обязательства либо напрямую, либо косвенно; и
- исходные данные Уровня 3 представляют собой ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

### **Функциональная валюта и валюта представления**

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

### **Принцип непрерывной деятельности**

Данная финансовая отчетность была подготовлена на основе допущения о том, что Компания будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает, что Компания будет способна погашать свои обязательства в ходе её обычной хозяйственной деятельности и будет продолжать разведку и разработки месторождения на уровне коммерческого производства и денежных потоков, достаточных для возмещения инвестиций, требуемых для разведки и разработки запасов углеводорода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.  
(в тысячах тенге)**

---

На 31 декабря 2015 г. текущие обязательства Компании превысили ее текущие активы на сумму 14,606,024 тыс. тенге (2014: 7,024,215 тыс. тенге) и накопленный убыток Компании составил 26,135,648 тыс. тенге (2014: 2,006,813 тыс. тенге). На конец года 31 декабря 2015 г. Компания понесла убытки от основной деятельности в размере 26,900,801 тыс. тенге (2014: 1,784,097 тыс. тенге). Убытки представлены убытками от курсовой разницы, главным образом, образовавшейся от займов в иностранной валюте, полученные от Dragon Fortune PTE Ltd. и АО «Qazaq Banki».

Как было упомянуто в Примечании 1, Компания перешла на стадию добычи и утвердила запасы сырой нефти регулирующим органом 2 июля 2014 г.

Руководство Компании считает, что уровень коммерческого производства соответствуют структуре затрат Компании и соответствуют движению денежных средств для возмещения инвестиций, потраченных на разведку и разработку запасов углеводорода в ближайшем будущем.

По состоянию на дату утверждения данной финансовой отчетности Руководство Компании ожидает, что владельцы Компании, будут обеспечивать операционную и финансовую поддержку Компании для успешного развития месторождения.

Данная финансовая отчетность не содержит корректировок, которые могли бы возникнуть в результате этих неопределенностей. Руководство считает, что Компания будет продолжать деятельность в обозримом будущем с финансовой, технической и управленческой поддержкой владельцев, в случае необходимости, до тех пор, пока его операции не станут самодостаточными, а также получение финансирования и реструктуризации займов от Dragon Fortune PTE Ltd. и АО «Qazaq Banki» (Примечание 20).

**Использование оценок и допущений**

Подготовка финансовой отчетности предполагает использование руководством оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок.

**Новые и пересмотренные МСФО, выпущенные и вступившие в силу**

Компания применяет следующие новые или пересмотренные стандарты и интерпретации, выпущенные Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности (далее – «КИМСФО»), которые вступили в действие в отношении финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.:

- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2010-2012 гг.;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2011-2013 гг.; и
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами – взносы работников».

Принятие этих новых или пересмотренных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании.

**Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу**

Компания не применила следующие новые и пересмотренные МСФО при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., которые были выпущены, но еще не вступили в силу:

- Поправки к МСБУ (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами – взносы работников»<sup>1</sup>;
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»<sup>2</sup>;
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»<sup>2</sup>;
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Учет приобретения доли участия в совместных операциях»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСБУ (IAS) 16 и МСБУ (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСБУ (IAS) 16 и МСБУ (IAS) 41 «Сельское хозяйство: плодоносящие растения»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСБУ (IAS) 28 «Продажа или взнос активов инвестором в совместное или зависимое предприятие»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСБУ (IAS) 28 «Инвестиционные организации: Применение исключения консолидации»<sup>1</sup>;
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСБУ (IAS) 27 «Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности»<sup>1</sup>;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 гг.<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г., с возможностью досрочного применения.

<sup>2</sup> Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г., с возможностью досрочного применения.

Руководство Компании не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Компании.

**3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

**Основные средства**

*Нефтегазовые активы*

Нефтегазовые активы состоят из капитализированных затрат, переведённых из активов по разведке и оценке после принятия решения о начале промышленной добычи и основных средств для добычи нефти, переведенных из незавершенного строительства в момент ввода в эксплуатацию и включенных в категорию здания и сооружения.

Компания использует метод успешных усилий для учета основных средств для добычи нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам) капитализируются на незавершенном строительстве до установления существования или отсутствия потенциальных коммерчески - выгодных запасов нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам), которые оказались коммерчески не выгодны, относятся на расходы.



## АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

При первоначальном признании, нефтегазовые активы Компании, признаются по себестоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию. Нефтегазовые активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных впоследствии убытков от обесценения.

Износ и истощение затрат, связанных с нефтегазовыми активами, рассчитываются с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов для активов, сроки полезного использования которых одинаковы со сроком полезной эксплуатации месторождения, и прямолинейного метода для активов, сроки полезного использования которых меньше, чем срок полезной эксплуатации месторождения. Ставка износа по производственному методу рассчитывается как соотношение, между объемами добычи в течении отчетного периода и доказанных разработанных резервов по состоянию на конец отчетного периода, увеличенных на объемы добычи в течении отчетного периода.

#### *Основные средства*

Основные средства, не связанные с разведкой и добычей нефти и газа, учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа. Износ данных активов рассчитывается с использованием прямолинейного метода следующим образом:

Здания и сооружения	до 10 лет
Машины и оборудования	от 3-10 лет
Транспортные средства	от 5-10 лет
Прочее	от 3-10 лет

Расходы по замене компонента основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются, в то время как стоимость на отчетную дату заменяемого компонента списывается на расходы за вычетом доходов от реализации данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются, только когда они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в объекте основных средств. Все прочие расходы признаются в прибылях или убытках, как расходы по мере их возникновения.

Доход или расход от реализации, или выбытия актива определяется как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признается в прибылях или убытках.

#### **Незавершенное строительство**

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств для добычи нефти (стоимость приобретения таких активов, непосредственно определяемые накладные расходы и капитализированные затраты на финансирование) и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливости отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

### **Обесценение долгосрочных активов**

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости долгосрочных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения возмещаемой стоимости активов. При невозможности оценки возмещаемой стоимости для отдельно взятого актива, Компания определяет возмещаемую стоимость группы активов, генерирующей денежные средства, к которой принадлежит актив.

Возмещаемая стоимость рассчитывается по наибольшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и стоимости использования. При оценке стоимости использования оцененные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до вычета налогов, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому не корректировались оцененные будущие потоки денежных средств. Если возмещаемая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) меньше его текущей стоимости, текущая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) уменьшается до величины возмещаемой стоимости актива.

Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода, за исключением случаев, когда соответствующий актив (земля, здания, кроме инвестиционной недвижимости, или оборудование) учитывался по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке. При последующем сторнировании убытка от обесценения текущая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом, чтобы увеличенная текущая стоимость не превышала его первоначальной текущей стоимости, определенной при непризнании убытка от обесценения по активу (или по группе активов, генерирующей денежные средства) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается как доход.

### **Товарно-материальные запасы**

Запасы сырой нефти и товарно-материальные запасы, используемые в добыче сырой нефти, отражаются по наименьшей из себестоимости, определяемой по средневзвешенному методу, и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы, таможенные сборы, транспортные расходы и стоимость погрузочно-разгрузочных работ. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой.

### **Финансовые инструменты**

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда Компания становится стороной договорных отношений по соответствующему финансовому инструменту.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением или выпуском финансового актива или финансового обязательства (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются к или вычитаются из справедливой стоимости финансовых активов или финансовых обязательств, где необходимо, при первоначальном признании. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в прибылях или убытках.

### **Финансовые активы**

Финансовые активы классифицируются по следующим отдельным категориям: финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки (далее – «ОССЧПУ»); инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; и займы, и дебиторская задолженность. Классификация зависит от характера и цели финансовых инструментов и определяется в момент первоначального признания. Признание и прекращение признания купли-продажи финансовых активов происходит на дату сделки, когда купля-продажа активов производится согласно условиям контракта, обуславливающего предоставление инвестиций в течение сроков, установленных на конкретном рынке.

### **Метод эффективной процентной ставки**

Метод эффективной процентной ставки - это метод расчета амортизированной стоимости долгового финансового инструмента и распределения процентных доходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие денежные потоки (включая все полученные или выплачиваемые вознаграждения, образующие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, расходы по сделке и прочие премии и скидки) на протяжении ожидаемого срока финансового инструмента или, если применимо, более короткого срока, до чистой балансовой стоимости первоначального признания.

Доход признается по методу эффективной процентной ставки по всем долговым инструментам, за исключением тех, которые классифицированы как ОССЧПУ.

### **Займы и дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность, займы и прочая дебиторская задолженность, которые имеют фиксированные или определяемые платежи, которые не котируются на активном рынке, классифицируются как займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность исчисляются по амортизируемой стоимости, используя эффективную ставку вознаграждения минус обесценение. Резерв создается при наличии субъективных свидетельств того, что Компания считает, что сможет собрать всю задолженность в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Доход по вознаграждению признается по эффективной ставке вознаграждения, за исключением долгосрочной дебиторской задолженности, когда признание вознаграждения незначительно.

### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства включают в себя деньги в кассе и на текущих банковских счетах. Денежные эквиваленты представлены краткосрочными инвестициями, легко конвертируемыми в определенные суммы наличных денег, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Денежные эквиваленты включают краткосрочные банковские депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Стоимость этих активов на отчетную дату приблизительно равна их справедливой стоимости.

### **Обесценение финансовых активов**

В конце каждого отчетного периода финансовые активы, кроме финансовых активов ОССЧПУ, оцениваются на признаки обесценения. Финансовые активы обесцениваются, когда есть объективное свидетельство того, что в результате одного или более событий, которые имели место после первоначального признания финансового актива, было оказано влияние на предполагаемое будущее движение денег по инвестиции.



Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, сумма признаваемого убытка от обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке данного финансового актива.

Для финансовых активов, учитываемых по себестоимости, сумма убытков от обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью предполагаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по текущей рыночной ставке дохода для подобного финансового актива. Такое обесценение не сторнируется в последующих периодах.

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения непосредственно по всем финансовым активам, за исключением торговой дебиторской задолженности, когда балансовая стоимость уменьшается через использование резерва. Когда торговая дебиторская задолженность не может быть получена, она списывается за счет резерва. Последующее возмещение ранее списанных сумм кредитуется против резерва. Изменения в балансовой стоимости резерва признаются в прибылях или убытках.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, если в последующем периоде сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение может быть объективно связано с событием, имеющим место после признания обесценения, ранее признанный убыток от обесценения сторнируется через прибыль или убытки в той мере, в какой балансовая стоимость инвестиции на дату сторнирования обесценения не превышает сумму, которую бы составляла амортизированная стоимость, если бы обесценение не было признано.

#### **Прекращение признания финансовых активов**

Компания прекращает учет финансового актива только, когда истекают контрактные права на получение денежных потоков по активу или, когда Компания передает финансовый актив и все существенные риски и выгоды от владения активом другой компании. Если Компания не передает и не удерживает в основном все риски и выгоды от владения и продолжает контролировать переданный актив, то Компания признает свое оставшееся долевое участие в активе и связанное с ним обязательство на суммы, которые ей, возможно, придется выплачивать. Если Компания в основном удерживает все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, Компания продолжает учет финансового актива, а также учитывает средства от обеспеченных займов.

#### **Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства классифицируются либо как финансовые обязательства (далее – «ОССЧПУ»), либо как прочие финансовые обязательства.

#### **Прочие финансовые обязательства**

Прочие финансовые обязательства (включая займы) первоначально признанные по справедливой стоимости за минусом затрат по сделке. Соответственно, они были оценены по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### **Торговая и прочая кредиторская задолженность**

Торговая и прочая кредиторская задолженность оцениваются по стоимости, являющейся справедливой стоимостью вознаграждения, которое будет выплачено в будущем за полученные товары и услуги.



Метод эффективной процентной ставки — это метод расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка — это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие денежные выплаты (включая все полученные или выплачиваемые вознаграждения, образующие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, расходы по сделке и прочие премии и скидки) на протяжении ожидаемого срока финансового обязательства или (если применимо) более короткого срока, до чистой балансовой стоимости первоначального признания.

#### **Прекращение признания финансового обязательства**

Компания прекращает учёт финансовых обязательств тогда и только тогда, когда обязательства погашены, аннулированы или их срок истёк. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и вознаграждения к оплате или к получению признается в прибылях или убытках.

#### **Затраты по займам**

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству квалифицированного актива, ввод в эксплуатацию или реализация которого наступает через значительный период времени, капитализируются путем включения в стоимость данного актива до момента фактической готовности такого актива к вводу в эксплуатацию или реализации.

Инвестиционный доход, полученный от временной инвестиции отдельных ссуд, ожидающих расходования по квалифицированным активам, вычитается из затрат по займам, которые могут быть капитализированы.

Все прочие затраты по займам признаются в прибылях и убытках в период их возникновения.

#### **Пенсионные обязательства**

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Компания осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, но не более 160,230 тенге в месяц в 2015 г. (2014 г.: 149,745 тенге в месяц) в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Эти суммы относятся на расходы в момент их возникновения. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по заработной плате в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. Компания не имела обязательств перед своими нынешними или бывшими работниками по дополнительным пенсионным выплатам, затратам на медицинское обслуживание после ухода на пенсию, страховым выплатам или иным льготам при уходе на пенсию.

#### **Обязательства по развитию социальной инфраструктуры**

Компания признала обязательства по вложениям в развитие социальной инфраструктуры Мангистауской области, Республики Казахстан, согласно условиям Контракта на недропользование. Обязательства капитализированы, как часть прочих нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения права на месторождение Жетыбай Северо – Западный. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

**Обязательства по программам обучения**

Компания признала обязательства по программам обучения, согласно условиям Контракта на недропользование. Обязательства капитализированы, как часть прочих нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения права на месторождение Жетыбай Северо – Западный. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

**Обязательства по возмещению исторических затрат**

Компания признала обязательства по возмещению исторических затрат, понесенные Правительством по месторождению Жетыбай Северо – Западный, согласно условиям Контракта на недропользование. Обязательства капитализированы, как часть прочих нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения права на месторождение Жетыбай Северо – Западный. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

**Операции в иностранной валюте**

При подготовке финансовой отчетности операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, учитываются по обменным курсам на дату совершения операции. На каждую отчетную дату денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, переводятся по обменному курсу на отчетную дату. Неденежные статьи, учитываемые по исторической стоимости в иностранной валюте, учитываются по обменным курсам на дату совершения операции. Курсовые разницы, возникающие в результате изменений в курсах валют, отражаются в отчете о доходах и расходах.

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

Средние обменные курсы иностранных валют, представлены следующим образом:

с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г.	221.73 тенге/доллар США
с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.	179.19 тенге/доллар США

**Налогообложение**

Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущего подоходного налога и отложенного подоходного налога.

*Текущий подоходный налог*

Текущий подоходный налог рассчитан на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, так как она не включает суммы доходов и расходов, которые являются налогооблагаемыми или вычитаемыми в других отчетных периодах, и также не включает суммы, которые никогда не будут признаны ни налогооблагаемыми, ни вычитаемыми. Обязательства Компании по текущему подоходному налогу рассчитываются по ставке налога, действовавшей в отчетном периоде.

*Отложенный подоходный налог*

Отложенный подоходный налог признается по разнице между текущей стоимостью активов и обязательств в финансовой отчетности и соответствующими суммами, признанными для целей определения налогооблагаемой прибыли, и рассчитанный по методу обязательств. Отложенные налоговые обязательства обычно признаются для всех налогооблагаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что налогооблагаемая прибыль будет достаточной для возмещения временных вычитаемых разниц. Такие активы и обязательства не признаются, если временная разница возникает от гудвилла или от первоначального признания (кроме операций по объединению предприятий) активов и обязательств от операций, которые не влияют ни на налогооблагаемую прибыль, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенный налоговый актив или обязательство учитывается по ставкам, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств на основе налоговых ставок и налогового законодательства, которые были введены на дату отчета о финансовом положении. Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает последствия того, как на дату отчета о финансовом положении Компании ожидается возместить или погасить балансовую стоимость ее активов и обязательств.

Взаимозачет по отложенным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Компания планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

Текущие и отложенные налоги признаются как расходы или доходы в отчете о прибылях и убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, отнесенным непосредственно на капитал или прочий совокупный доход, когда налог также признается непосредственно в капитале или прочем совокупном доходе, или когда налоги возникают из-за первоначального учета при объединении компаний.

**Условные активы и обязательства**

Условные обязательства не отражаются в данной финансовой отчетности, кроме обязательств, которые включают в себе выбытие ресурсов, чтобы погасить эти обязательства, величина которых может быть определена с достаточной степенью точности. Условные активы не отражаются в финансовой отчетности, но подлежат раскрытию при наличии вероятного притока экономических выгод для Компании, относящиеся к данным активам.

### Резервы

Резервы отражаются в учете при наличии у Компании текущих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, для погашения которых, вероятно, потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды; причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

### Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения

Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения в основном относится к консервации и ликвидации скважин и аналогичной деятельности, связанной с основными средствами добычи, включая восстановление месторождения. Руководство провело оценку обязательства по этим затратам с достаточной точностью на основе внутренних инженерных оценок, текущих установленных требований по нефтегазовой деятельности и отраслевой практики. Компания признала оцененную справедливую стоимость данных обязательств. Эти оцененные затраты были учтены как увеличение стоимости прочих нефтегазовых активов с соответствующим увеличением обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения. Износ прочих нефтегазовых активов, связанных с обязательством по ликвидации и восстановлению месторождения, начисляется по производственному методу. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

Компания проводит регулярную оценку достаточности обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения в свете текущего законодательства и положений, с соответствующими корректировками по мере необходимости.

### Признание дохода

Доход оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или к получению.

Выручка от реализации сырой нефти признается, когда сырая нефть доставлена и передано право, при одновременном выполнении следующих условий:

- Компания передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаров;
- Компания не сохраняет за собой ни управленческих функций в той степени, которая обычно ассоциируется с владением товаров, ни фактического контроля над проданными товарами;
- Сумма выручки может быть достоверно определена;
- Существует высокая вероятность получения экономических выгод, связанных со сделкой;
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно определены.



**4. КРИТИЧЕСКИЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И КЛЮЧЕВЫЕ ИСТОЧНИКИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ**

В процессе применения учетной политики Компании, которая описывается в Примечании 3, руководство должно делать оценки и допущения по балансовой стоимости активов и обязательств, которые не известны из других источников. Оценки и связанные с ними допущения основаны на историческом опыте и прочих факторах, которые считаются значимыми. В связи с присущей неопределенностью таких оценок, фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и лежащие в их основе допущения регулярно проверяются. Изменения в учетных оценках признаются в периоде, в котором оценка пересматривается, если изменение влияет только на тот период, или в периоде изменения и будущих периодах, если изменение влияет как на текущий, так и на будущие периоды

**Использование оценок и предположений**

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством оценок и предположений, которые оказывают влияние на представленные в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств в течение следующего финансового периода. Оценки и предположения постоянно анализируются на основе опыта руководства и других факторов, включая ожидания в отношении будущих событий, которые, по мнению руководства, являются обоснованными в свете текущих обстоятельств. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения и оценки. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок. Важные учетные оценки и профессиональные суждения представлены ниже.

**Критичные суждения в применении учетной политики Компании**

Ниже приводятся критические суждения, кроме тех, которые включают оценки, которые руководство сделало в процессе применения учетной политики Компании, и которые оказали наиболее существенное влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности.

*Обесценение активов*

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение актива. В случае выявления любого такого признака Компанией осуществляется оценка стоимости возмещения актива. Эта оценка требует определения потребительной стоимости генерирующей единицы, к которой принадлежит актив. Определение потребительной стоимости требует от Компании провести оценку ожидаемого движения денежных средств от каждой генерирующей единицы активов и выбрать соответствующую дисконтную ставку для расчета текущей стоимости движения денежных средств.

*Сроки полезной службы основных средств*

Компания оценивает оставшиеся сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного периода, и если ожидание отличается от предыдущих оценок, то изменения учитываются в учетной политике в соответствии с МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки».

*Отложенные налоговые активы*

Отложенные налоговые активы оцениваются на каждую отчетную дату и уменьшаются в той степени, в которой более не существует вероятности того, что существует достаточная налогооблагаемая прибыль, за счет которой может быть возмещена вся сумма или часть актива. Оценка такой вероятности включает суждения на основе ожидаемой производительности.

*Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения*

Деятельность Компании подпадает под различные законы и положения по защите окружающей среды. Компания оценивает обязательство по восстановлению месторождения на основе понимания руководством требований текущего законодательства в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних инженерных оценок. Компания оценивает обязательство по ликвидации и восстановлению участка на каждую дату отчета о финансовом положении и корректирует их для отражения текущей лучшей оценки в соответствии с КИМСФО 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу из эксплуатации, восстановлению и аналогичных обязательствах». Оценка будущих затрат по ликвидации требует от руководства проведения существенных оценок и суждений.

Большая часть данных обязательств отсрочена до окончания полезной службы нефтегазовых скважин (месторождения) и, в дополнение к неопределенностям в законодательных требованиях, на оценку Компании могут влиять изменения в технологиях ликвидации активов, затратах и отраслевая практика производства данных работ.

Резерв создается на основе чистой текущей стоимости по затратам по восстановлению месторождения по мере появления обязательства. Фактические затраты, понесенные в будущих периодах, могут существенно отличаться от сумм резервов. Кроме того, будущие изменения в законах и положениях по защите окружающей среды, оценках сроков полезной службы скважин и ставок дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

*Запасы нефти и газа*

Компания использует оценку доказанных разработанных запасов нефти для расчета амортизации нефтегазовых активов. Оценка запасов нефти включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и технической информации, имеющейся в наличии на момент оценки, и интерпретации этих данных. Оценки запасов нефти анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки могут пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки. Последняя оценка запасов нефти была проведена 30 июня 2015 г.

*Капитализация процентов*

Руководство Компании использует суждения и оценку при распределении процентных расходов по займам. Согласно суждению, процентные расходы по займам для финансирования деятельности по разведке и оценке и строительства основных средств капитализируются в течение периода, необходимого для завершения и подготовки данного актива к использованию. Все прочие расходы по займам относятся на расходы.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

	2015 г.	2014 г.
<b>5. ВЫРУЧКА</b>		
Экспортные продажи сырой нефти	2,861,213	-
Внутренние продажи сырой нефти	79,543	222,247
	<u>2,940,756</u>	<u>222,247</u>
<b>6. СЕБЕСТОИМОСТЬ</b>		
Износ и амортизация	1,837,319	92,195
Услуги сторонних организаций	1,048,712	400,637
Заработная плата и соответствующие налоги	247,587	142,435
Налоговые расходы	218,210	73,096
Налог на добычу полезных ископаемых	175,921	51,064
Товарно-материальные запасы	138,735	110,651
Прочее	168,480	2,598
Изменения в запасах сырой нефти	44,367	(234,489)
	<u>3,879,331</u>	<u>638,187</u>
<b>7. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ</b>		
Таможенные процедуры	573,983	-
Транспортировка нефти	543,887	-
Рентный налог	338,036	-
Прием и хранение нефти	43,839	-
Подготовка сырой нефти до товарной кондиции	43,839	-
Прочие	14,948	-
	<u>1,558,532</u>	<u>-</u>
<b>8. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ</b>		
Заработная плата и соответствующие начисления	276,923	244,396
Услуги сторонних организаций	166,432	85,308
Командировочные и представительские расходы	5,395	15,948
Товарно-материальные запасы	5,389	5,740
Износ и амортизация	4,832	4,681
Налоги и прочие платежи в бюджет	888	3,803
Прочее	4,647	23,082
	<u>464,506</u>	<u>382,958</u>



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

### 9. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2015 г.	2014 г.
Расходы по процентам (Примечание 20)	2,190,287	118,324
Расходы по процентам, начисленные за ранний платеж	2,701	-
Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат (Примечание 19)	157,729	74,773
Расходы по приросту обязательства по обучению (Примечание 19)	91,701	78,156
Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	24,897	21,654
Расходы по приросту обязательства по социальной инфраструктуре (Примечание 19)	11,683	6,700
	<u>2,478,998</u>	<u>299,607</u>

### 10. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

За годы, закончившиеся на 31 декабря 2015 и 2014 гг., расходы по подоходному налогу составили:

	2015 г.	2014 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	-	-
Расходы по отложенному подоходному налогу	-	43,652
Итого расходы по подоходному налогу	<u>-</u>	<u>43,652</u>

Отложенные налоги отражают нетто эффект, временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств по финансовому учету и налоговому учету.

Согласно законодательству Республики Казахстан, подоходный налог рассчитывается от ожидаемой налоговой прибыли за год, по ставке 20%.

Ниже приведена сверка теоретического налога на прибыль по ставке 20% и фактической суммы расходов по налогу на прибыль, учтенных в прибылях и убытках за годы, закончившиеся на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	2015 г.	2014 г.
Убыток до налогообложения	(26,900,801)	(1,740,445)
Установленная ставка	20%	20%
Теоретический налог на прибыль по установленной ставке	(5,380,160)	(348,089)
Непризнанные налоговые убытки в текущем году	5,183,004	364,877
Невычитаемые расходы	197,156	26,864
Расходы по подоходному налогу	<u>-</u>	<u>43,652</u>

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

Ниже отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному подоходному налогу по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Активы по отложенному налогу:</b>		
Признанные налоговые убытки	488,458	624,894
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	777,137	566,324
Товарно-материальные запасы	48,653	53,412
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	53,505	87,379
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения	11,935	17,666
Налоги к уплате	19,802	13,218
Дебиторская задолженность	4,228	-
	<u>1,403,718</u>	<u>1,362,893</u>
<b>Обязательства по отложенному налогу:</b>		
Разница в балансовой стоимости основных средств, прочих нефтегазовых активов и оценочных и разведочных активов	<u>(1,403,718)</u>	<u>(1,362,893)</u>
<b>Чистые отложенные налоговые активы, нетто</b>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Непризнанные отложенные налоговые активы</b>		

На 31 декабря 2015 г. непризнанные отложенные налоговые активы составили 5,548,793 тыс. тенге (31 декабря 2014 г.: 365,789 тыс. тенге), и относятся к перенесенным налоговым убыткам.

### 11. УБЫТОК ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

	2015 г.	2014 г.
Убыток от курсовой разницы	(22,497,544)	(2,242,241)
Доход от курсовой разницы	966,724	1,526,221
	<u>(21,530,820)</u>	<u>(716,020)</u>

20 августа 2015 года Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 году тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют. Компания имеет займы от Dragon Fortune Ltd. и АО «Qazaq Banki», выраженные в иностранной валюте (Примечание 20), что привело к убыткам от курсовой разницы в размере 20,514,891 тыс. тенге (2014: 879,640 тыс. тенге)

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.  
(в тысячах тенге)

## 12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Машины и оборудование	Прочие нефтегазовые активы	Транспортные средства	Прочие	Итого
<b>Стоимость:</b>						
На 1 января 2014 г.	119,933	298,136	-	22,400	12,446	452,915
Поступления	283,727	259,365	603,252	56,176	21,011	1,223,531
Перенос с незавершенного строительства (Примечание 13)						
Перенос с разведочных и оценочных активов	2,884,131	86,421	-	-	734,360	3,704,912
Изменение в обязательстве по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	6,967,127	290,935	2,914,849	2,606	14,839	10,190,356
Поступления от исторических затрат, социальной инфраструктуры и обучению в связи с изменением рабочей программы	-	-	(19,913)	-	-	(19,913)
Выбытия	-	(148,938)	3,040,566	(11,538)	(96)	3,040,566 (160,572)
На 31 декабря 2014 г.	10,254,918	785,919	6,538,754	69,644	782,560	18,431,795
Поступления	616,524	388,724	40,707	48,410	5,635	1,100,000
Перенос с незавершенного строительства (Примечание 13)						
Изменение в обязательстве по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	4,410,584	125,264	-	-	65,114	4,600,962
Изменение в исторических затратах, социальной инфраструктуры и обучению в связи с изменением рабочей программы (Примечание 19)	-	-	(21,551)	-	-	(21,551)
Выбытия	(1,100,537)	(591,282)	(363,219)	(2,064)	(220,586)	(363,219) (1,914,469)
На 31 декабря 2015 г.	14,181,489	708,625	6,194,691	115,990	632,723	21,833,518

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.  
(в тысячах тенге)**

<b>Накопленный износ:</b>						
На 1 января 2014 г.	(1,408)					(12,057)
Начислено за год	(50,629)	(4,953)	(5,090)	(606)	(10,400)	(111,374)
Выбытия	-	346	4,300	7		4,653
На 31 декабря 2014 г.	(52,037)	(26,117)	(8,419)	(10,999)		(118,778)
Начислено за год	(1,566,583)	(90,093)	(9,616)	(72,007)		(1,842,151)
Выбытия	65,575	31,042	1,631	33,793		132,041
На 31 декабря 2015 г.	(1,553,045)	(85,168)	(16,404)	(49,213)		(1,828,888)
<b>Балансовая стоимость:</b>						
На 31 декабря 2014 г.	10,202,881	759,802	61,225	771,561		18,313,017
На 31 декабря 2015 г.	12,628,444	623,457	99,586	583,510		20,004,630

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.  
(в тысячах тенге)

## 13. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	2015 г.	2014 г.
На 1 января		
Поступило	8,574,394	-
Поступило от товарно-материальных запасов	47,294	8,271,444
Поступило из разведочных и оценочных активов	43,856	
Капитализированные расходы по займам (Примечание 20)	-	3,511,342
Переведено в основные средства (Примечания 12)	125,248	496,520
	<u>(4,600,962)</u>	<u>(3,704,912)</u>
На 31 декабря	<u>4,189,830</u>	<u>8,574,394</u>

## 14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

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

На 31 декабря 2015 г. у Компании имеется депозит, ограниченный в использовании в АО «Qazaq Banki» на сумму 244,754 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.

## 15. ТОВАРНО – МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Готовая продукция - сырая нефть		
Трубы и насосное оборудование	498,919	483,269
Сырье и материалы	222,814	214,319
Прочее	25,545	58,469
	<u>8,512</u>	<u>24,298</u>
Резерв на корректировку к чистой стоимости реализации (готовая продукция)	755,790	780,355
	<u>(308,797)</u>	<u>(248,780)</u>
	<u>446,993</u>	<u>531,575</u>

Движение резерва на корректировку к чистой стоимости реализации (готовая продукция):

	2015 г.	2014 г.
На 1 января		
(Сторно)/начисление за год	248,780	-
	<u>60,017</u>	<u>248,780</u>
На 31 декабря	<u>308,797</u>	<u>248,780</u>



**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**

*(в тысячах тенге)*

**16. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	1,223,200	26,695
За минусом: Резерва сомнительной задолженности	(21,140)	-
	<u>1,202,060</u>	<u>26,695</u>
Текущая часть	231,332	26,695
Долгосрочная часть	970,728	-

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг., движение в резерве по сомнительным долгам представлено следующим образом:

	2015 г.	2014 г.
На 1 января	-	-
Начислено	21,140	-
На 31 декабря	<u>21,140</u>	<u>-</u>

Торговая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
До 3-х месяцев	218,114	26,695
Более 3 месяцев	34,358	-
Более 12 месяцев	970,728	-
	<u>1,223,200</u>	<u>26,695</u>

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.

Торговая дебиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Тенге	1,015,555	26,695
Доллар США	207,645	-
	<u>1,223,200</u>	<u>26,695</u>



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

### 17. 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	<u>94,831</u>	<u>144,440</u>

### 18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

	2015 г.	2014 г.
На 1 января	311,084	309,343
Первоначальное признание	-	-
Расходы по приросту обязательства (Примечание 9)	24,897	21,654
Изменение в допущениях (Примечание 12)	(21,551)	(19,913)
На 31 декабря	<u>314,430</u>	<u>311,084</u>

Руководство признало обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений по будущим расходам по оставшимся 22 скважинам, расположенных 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.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. недисконтированные ожидаемые потоки денежных средств, необходимые для исполнения обязательства Компании составляют 351,576 тыс. тенге (31 декабря 2014: 357,783 тыс. тенге). В течение года, на дату 31 декабря 2015 г., после применения ставки инфляции равной 6.5% (2014: 6.5%) и ставки дисконтирования равной 8% (2014 г.: 8%), текущая стоимость обязательств Компании на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составляет 314,430 тыс. тенге и 311,084 тыс. тенге соответственно.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.  
(в тысячах тенге)

## 19. 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.	1,804,754	77,723	949,145	2,831,622
Изменения в допущениях (Примечание 12)	-	-	(363,219)	(363,219)
Расходы по приросту обязательств (Примечание 9)	157,729	11,683	91,701	261,113
Убыток от курсовых разниц, нетто	652,677	66,969	599,130	1,318,776
Реклассификация в краткосрочную часть	(416,609)	(23,763)	92,776	(347,596)
На 31 декабря 2015 г.	<u>2,198,551</u>	<u>132,612</u>	<u>1,369,533</u>	<u>3,700,696</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 вносить средства по социальной инфраструктуре в Мангистауской области и по программе обучения сотрудников.

В течение 2015 г. Компания добавила изменения в рабочую программу 2015 – 2024 гг. (Примечание 1) и уменьшила процент местного содержания в товарах и услугах, относящиеся к контракту на недропользование.

На 31 декабря 2015 г. номинальная стоимость по возмещению исторических затрат составляет 5,328 тыс. долларов США и 1,546,635 тыс. тенге, номинальная стоимость обязательства по социальной инфраструктуре составляет 630 тыс. долларов США, и номинальная стоимость по программе обучения сотрудников составляет 5,875 тыс. долларов США.

Данные обязательства отражены по исторической стоимости, дисконтированной по ставке 7% (2014 г.: 7%).

## 20. ЗАЙМЫ

	Ставка вознаграждения	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Dragon Fortune PTE Ltd.	9.75%+ 1 год 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
Вознаграждение к уплате		<u>5,225,550</u>	<u>956,083</u>
		<u>45,467,367</u>	<u>18,826,143</u>

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

	2015	2014
На 1 января		
Поступления	18,826,143	3,102,651
Начисление вознаграждений	3,810,798	13,928,978
Убыток от курсовой разницы	2,315,535	914,874
	<u>20,514,891</u>	<u>879,640</u>
На 31 декабря	<u>45,467,367</u>	<u>18,826,143</u>

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

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочная часть:		
Займы	12,436,948	2,917,836
Вознаграждение к уплате	<u>1,234,188</u>	<u>941,183</u>
	<u>13,671,136</u>	<u>3,859,019</u>
Долгосрочная часть:		
Займы	27,804,869	14,952,224
Вознаграждение к уплате	<u>3,991,362</u>	<u>14,900</u>
	<u>31,796,231</u>	<u>14,967,124</u>

В 2015 г. вознаграждение к уплате было капитализировано на незавершенное строительство в сумме 125,248 тыс. тенге (2014: 496,520 тыс. тенге) (Примечание 13), на разведочные и оценочные активы в сумме 0 тыс. тенге (2014: 300,030 тыс. тенге) и отнесено на прибыль и убытки в размере 2,190,287 тыс. тенге (2014: 118,324 тыс. тенге) (Примечание 9).

### 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 год 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.

### 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.

В 2014 г. Компания подписала несколько дополнительных соглашений по кредитной линии с датой 13 августа 2014 г. с увеличением кредитной линии до 37,000 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения в размере 5.5%. На 31 декабря 2014 г. Компания получила всю сумму по данной кредитной линии.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

14 января 2015 г. Компания подписала дополнительное соглашение № 6 к договору кредитной линии от 13 августа 2014 г. относительно конвертации кредитной линии в тенге на доллары США и увеличение кредитной линии до 72,500 тыс. долларов США с процентной ставкой 7.5%.

В 2015 г. Компания получила 20,620 тыс. долларов США (или 3,810,798 тыс. тенге) по этой кредитной линии.

На 31 декабря 2015 г. личные банковские депозиты владельцев Компании в АО «Qazaq Banki» в общей сумме 74,569 тыс. долларов США (31 декабря 2014 г.: 44,339 тыс. долларов США и 2,326,500 тыс. тенге) являлись обеспечением исполнения обязательств по данной кредитной линии.

### 21. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1,237,620	3,530,674
Задолженность связанным сторонам (Примечание 25)	-	34,040
	<u>1,237,620</u>	<u>3,564,714</u>

Торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Тенге	1,227,368	3,564,714
Доллар США	10,252	-
	<u>1,237,620</u>	<u>3,564,714</u>

В таблице ниже представлены сроки погашения кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. на основе недисконтированных платежей согласно договорам:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
1 – 3 месяца	367,293	3,300,428
Больше 3 месяцев	870,327	264,286
	<u>1,237,620</u>	<u>3,564,714</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.

**22. ПРОЧИЕ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Обязательство по историческим затратам (краткосрочная часть)	411,598	295,842
Обязательства по налогам	100,916	76,246
Обязательство по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	23,763	12,765
Обязательство по обучению (краткосрочная часть)	16,729	126,916
Обязательство по зарплате и соответствующим отчислениям	4,240	14,318
Прочая кредиторская задолженность	12,582	11,502
	<u>569,828</u>	<u>537,589</u>

**23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Контрактные обязательства**

Права на недропользование Компании ограничены во времени и их продление требует одобрения, прежде чем сроки соответствующего контракта на недропользование или лицензии, истекнут. Если компания не выполняет свои контрактные обязательства, права могут быть отозваны Правительством Республики Казахстан. Руководство Компании считает, что Компания находится в соответствии со всеми контрактными обязательствами. В соответствии с контрактом, Компания имеет следующие контрактные обязательства:

*Ликвидационный фонд*

Согласно Контракту, Компания должна накапливать денежные средства на специальный депозитный счет в размере не менее 1% от ежегодных взносов в целях программы восстановления месторождения. Если фактические затраты на восстановление превышают сумму ликвидационного фонда, Компания должна подготовить дополнительное финансирование для этой цели.

Компания размещает денежные средства на банковский депозит долгосрочного финансирования программы по восстановлению месторождения в соответствии с требованиями Контракта. По состоянию на 31 декабря 2015 г. ликвидационный фонд составлял 244,754 тыс. тенге (2014: 222,754 тыс. тенге). Ликвидационный фонд представлен в виде долгосрочного банковского вклада и процентной ставкой 9% годовых (Примечание 14).

*Минимальная рабочая программа*

В соответствии с Контрактом, Компания утверждает минимальную рабочую программу (далее «Рабочая программа») в течение срока Контракта, и периодически обновляет в соответствии с экономическим и операционным состоянием скважины. Рабочая программа Компании включает финансовые обязательства, капитальные затраты, затраты на разведочные работы, обязательства по обучению (Примечание 19) и обязательства на развитие социальной инфраструктуры (Примечание 19) и т.д.



Руководство считает, что Компания в соответствии с исполнением обязательств, изложенных в Контракте. Тем не менее, такое соблюдение может быть поставлено под сомнение соответствующими государственными органами, чьи интерпретации могут значительно отличаться от Компании.

### **Операционная и регулирующая среда**

Рынки развивающихся стран, включая Республику Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Республике Казахстан, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Республики Казахстан в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Республика Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Республики Казахстан особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014-2015 гг., а также в первом квартале 2016 г. произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, что привело к существенному сокращению экспортной выручки. 20 августа 2015 г. Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 г., а также в первом квартале 2016 г. тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют.

Руководство Компании следит за текущими изменениями в экономической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Компании в ближайшем будущем. Однако, влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Компании на данный момент сложно определить.

### **Налогообложение**

Налоговая система Республики Казахстан является относительно новой и характеризуется многочисленными налогами и частыми изменениями в законодательстве, официальных определениях и судебных решениях. Налоги подлежат проверке со стороны ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени. Налоговый период остается открытым для проверки со стороны налоговых органов в течение пяти календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах налоговый период может быть открытым дольше указанного выше срока. Различные законодательные акты и нормы Казахстана не всегда четкие, и их интерпретация зависит от мнения местных налоговых инспекторов и Министерства финансов Республики Казахстан. Часто имеются случаи различий в мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами.

Санкции включают конфискацию спорных сумм пени и штрафов. Существующий режим начисления штрафов и пени в отношении заявленных и выявленных нарушений законов, указов и стандартов Казахстана очень жесткий. Санкции включают конфискацию спорных сумм (за нарушение валютного законодательства), и пени в размере 2.5-кратной официальной ставки рефинансирования установленной Национальным Банком Республики Казахстан за каждый день нарушения. Ставка штрафа составляет 50% от суммы доначисленного налога. В результате пени и штрафы могут приводить к суммам, во много раз превышающим любые неправильно рассчитанные суммы налогов.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**  
*(в тысячах тенге)*

*Экологические вопросы*

Компания является объектом различных экологических законов и нормативных правовых актов Республики Казахстан. Руководство Компании считает, что существенное соблюдение таких законов и правил было достигнуто, но не может быть никаких гарантий, что условные обязательства отсутствуют.

**24. 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 дебиторская задолженность и денежные средства.

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

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые активы:</b>		
Дебиторская задолженность (Примечание 16)	1,202,060	26,695
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 14)	244,754	232,754
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 17)	94,831	144,440
Прочие текущие активы	7,845	4,138
Прочие краткосрочные финансовые активы	10,823	53,064
	<u>1,560,313</u>	<u>461,091</u>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Займы (Примечание 20)	(45,467,367)	(18,826,143)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	(3,700,696)	(2,831,622)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	(1,237,620)	(3,564,714)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(468,912)	(461,343)
	<u>(50,874,595)</u>	<u>(25,683,822)</u>
<b>Финансовые обязательства</b>	<u>(49,314,282)</u>	<u>(25,222,731)</u>

*Валютный риск*

Компания проводит определенные сделки в иностранной валюте. Следовательно, Компания подвержена валютному риску, который возникает от продаж, покупок и займов, выраженных в валюте отличной от тенге. Компания не заключала какие-либо контракты по хеджированию валютного риска в результате будущих денежных потоков (ожидаемых) от деятельности Компании и финансовых мероприятий, выраженных в иностранной валюте. Долл. США является основной иностранной валютой, от которой возникает валютный риск.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Компании, выраженных в долларах США:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые активы:</b>		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечания 17)	56,869	9,475
Прочие текущие активы	<u>6,003</u>	<u>2,158</u>
	<u>62,872</u>	<u>11,633</u>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Займы (Примечания 20)	(45,467,367)	(16,540,318)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	(2,687,235)	(1,723,143)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	<u>(250,531)</u>	<u>(253,566)</u>
	<u>(48,405,133)</u>	<u>(18,517,027)</u>
<b>Чистые финансовые обязательства</b>	<u>(48,342,261)</u>	<u>(18,505,394)</u>

### Анализ чувствительности к валютному риску

В таблице ниже представлены подробные данные о возможном влиянии повышения или снижения курса тенге на 20% к долл. США. Уровень чувствительности 20% используется при анализе и отражает оценку руководством разумно возможного изменения курсов валют. Анализ чувствительности к риску рассматривает только остатки по монетарным статьям, выраженным в иностранной валюте, и корректирует пересчет этих остатков на отчетную дату при 20%-м изменении курсов валют. Анализ чувствительности включает в себя внешние займы. Положительная сумма, указанная ниже, отражает увеличение прибыли и капитала при укреплении тенге к долл. США на 20%. Ослабление тенге к соответствующей валюте на 20% окажет сопоставимое противоположное влияние на прибыль и капитал.

	эффект долл. США	
	2015	2014
Прибыль или убыток	±9,668,452	±3,701,079

### Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с риском того, что Компания не сможет погасить все обязательства, когда по ним наступят сроки.

Позиция ликвидности Компании тщательно контролируется и управляется. Руководство Компании проводит регулярную проверку структуры капитала и перенос сроков погашения.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г. (в тысячах тенге)

Данные по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг., на основе контрактных платежей представлены в следующей таблице:

31 декабря 2015 г.	Балансовая стоимость	0-12 мес.	1 – 2-х лет	2 – 3-х лет	От 3-х и более лет
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Займы (Примечание 20)	45,467,367	13,671,136	11,913,633	19,882,598	-
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	1,237,620	1,237,620	-	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	3,700,696	-	425,963	763,057	2,511,676
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	468,912	468,912	-	-	-
	<u>50,874,595</u>	<u>15,377,668</u>	<u>12,339,596</u>	<u>20,645,655</u>	<u>2,511,676</u>
<b>31 декабря 2014 г.</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>0-12 мес.</b>	<b>1 – 2-х лет</b>	<b>2 – 3-х лет</b>	<b>От 3-х и более лет</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Займы (Примечание 20)	18,826,143	3,859,019	6,044,014	-	8,923,110
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	3,564,714	3,564,714	-	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	2,831,622	-	432,661	455,637	1,943,324
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	461,343	461,343	-	-	-
	<u>25,683,822</u>	<u>7,885,076</u>	<u>6,476,675</u>	<u>455,637</u>	<u>10,866,434</u>

### *Справедливая стоимость финансовых инструментов*

Руководство Компании считает, что балансовая стоимость финансовых активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по амортизированной стоимости, примерно равна их справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг.

## 25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны или операции со связанными сторонами раскрываются согласно МСБУ 24 «Связанные стороны». В отношении каждой возможной связанной стороны, внимание направлено на сущность связанной стороны, и не только на правовую форму.

## АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

Следующие балансы со связанными сторонами включены в отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	-	400
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	-	34,040
Займы (Примечание 20)	45,467,367	18,826,143

В 2015 и 2014 гг. Компания провела следующие операции со связанными сторонами:

	2015 г.	2014 г.
Прочие доходы	-	400
Аренда машинного оборудование	-	34,040
Расходы по вознаграждению (Примечание 20)	2,315,535	914,873

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг. общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании состояла из единовременных выплат работникам и составила 134,920 тыс. тенге и 86,461 тыс. тенге, соответственно.

#### 26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

3 мая 2016 г. Компания подписала дополнительное соглашение №15 к кредитной линии с АО «Qazaq Banki» от 13 августа 2014 г. (Примечание 20) на изменение суммы основного долга и графика погашения платежей начиная с 16 января 2017 г.

#### 27. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была утверждена и одобрена для выпуска руководством Компании 16 июня 2016 г.